
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	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
ALLTEX EXPLORATION, INC.		015050										
FOSTER		WELL #:	1	RRCID ->	270306	COMPL. DATE	05/24/2012	TOTAL DEPTH	12600	PERF.	11184 - 11393	
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-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	100		N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	100		N	NO RPT			-0-
ALTA MESA SERVICES, LP		015721										
MONTE CARLO UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	173905	COMPL. DATE	11/27/1997	TOTAL DEPTH	17219	PERF.	N/A	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
FOSTER "C"		017900										
TEXACO FEE		WELL #:	2	RRCID ->	152679	COMPL. DATE	08/02/1993	TOTAL DEPTH	7700	PERF.	N/A	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
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	
06	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-	-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
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-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	3255931		N	NO RPT			-0-
11	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		
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.				048169								
CASEY HEIRS				WELL #: 1	RRCID -> 174462	COMPL. DATE 07/23/1999	TOTAL DEPTH 11201	PERF. 8428	-	8438		
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	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				
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

KERR-MCGEE				WELL #: 4	RRCID -> 251317	COMPL. DATE 03/26/2009	TOTAL DEPTH 14659	PERF. N/A				
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

TYRRELL-COMBEST B				WELL #: 1	RRCID -> 276143	COMPL. DATE 11/30/2013	TOTAL DEPTH 15347	PERF. N/A				
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

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 M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

BBX OPERATING, L.L.C.				058908											
BONETTI, LOUISE		WELL #:		2	RRCID ->	164126	COMPL. DATE	05/29/1997	TOTAL DEPTH	13250	PERF.	N/A			
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0 W	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			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

BLACK STONE ENERGY COMPANY, LLC		WELL #:		072716											
BLACK STONE "DJ"		WELL #:		1	RRCID ->	204820	COMPL. DATE	04/30/2004	TOTAL DEPTH	20600	PERF.	N/A			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

BLUEFIN RESOURCES LLC		WELL #:		077031											
L. CORNELIUS		WELL #:		13	RRCID ->	263781	COMPL. DATE	05/31/2011	TOTAL DEPTH	12619	PERF.	N/A			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

CARR RESOURCES, INC.		WELL #:		135180											
BLACKJACK		WELL #:		1	RRCID ->	176480	COMPL. DATE	12/21/1999	TOTAL DEPTH	15001	PERF.	N/A			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

WILDCAT		//CONT.//		00006 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: JEFFERSON				
CARR RESOURCES, INC.		//CONT.//		135180							
PIRTLAW		WELL #:		1	RRCID ->	234011	COMPL. DATE	10/15/2007	TOTAL DEPTH	16033	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
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

CHOICE EXPLORATION, INC.				150655							
MILES		WELL #:		1	RRCID ->	279994	COMPL. DATE	07/24/2015	TOTAL DEPTH	9690	PERF. 9778 - 9806
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

CIMAREX ENERGY CO.				153438							
HANKAMER CYPRESS		WELL #:		1	RRCID ->	242711	COMPL. DATE	04/22/2008	TOTAL DEPTH	12000	PERF. N/A
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

JD HARRIS		WELL #:		1	RRCID ->	242988	COMPL. DATE	12/24/2007	TOTAL DEPTH	10599	PERF. N/A
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

DAVIS BROS. OIL PRODUCERS, INC.				202675							
JOHNSON, B. P.		WELL #:		1	RRCID ->	202876	COMPL. DATE	09/14/2003	TOTAL DEPTH	13177	PERF. 9858 - 9982
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

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
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

WILDCAT		//CONT.//		00006 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: MADISON								
DAVIS SOUTHERN OPERATING CO LLC		//CONT.//		206081											
RHINO				WELL #: 1	RRCID -> 275605	COMPL. DATE 02/04/2014	TOTAL DEPTH 5000	PERF. 4194	- 4200						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

DENBURY ONSHORE, LLC				215343											
TURNER, B. L.				WELL #: 15	RRCID -> 133250	COMPL. DATE 07/21/1989	TOTAL DEPTH 6080	PERF. 4347	- 4352						
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

KEYSTONE MILLS				WELL #: 46	RRCID -> 190877	COMPL. DATE 12/16/2001	TOTAL DEPTH 10925	PERF. 10488	- 10494						
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	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							
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

DOGWOOD OPERATING COMPANY, INC.				222023											
BARROW RANCH				WELL #: 2	RRCID -> 172988	COMPL. DATE 09/29/1998	TOTAL DEPTH 20250	PERF. N/A							
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

BARROW RANCH				WELL #: 5	RRCID -> 186608	COMPL. DATE 07/26/2000	TOTAL DEPTH 20700	PERF. 14272	- 14287						
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

WILDLCAT		//CONT.//		00006 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: WHARTON			
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		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	

ELC ENERGY, LLC				246614						
POWELL		WELL #:		1	RRCID -> 277267	COMPL. DATE 11/17/2014	TOTAL DEPTH 9132	PERF. N/A		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	

ENERVEST OPERATING, L.L.C.				252131						
DIERKING UNIT		WELL #:		2RE	RRCID -> 192717	COMPL. DATE 03/09/2002	TOTAL DEPTH 15740	PERF. N/A		
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-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	9027		N	NO RPT	-0-	
11	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		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	

EVERGREEN ENERGY, INC.				256489						
COULTER, JOHN		WELL #:		1	RRCID -> 234972	COMPL. DATE 12/22/2005	TOTAL DEPTH 10556	PERF.10489 - 10511		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	

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

WILDCAT		//CONT.//		00006 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: SAN JACINTO							
FIELDWOOD ONSHORE LLC		//CONT.//		267774										
FROST-ACOM GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	206882	COMPL. DATE	11/12/2004	TOTAL DEPTH	11025	PERF.	9124 - 9238		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FORT APACHE ENERGY, INC.				277908										
NELSON TRUST		WELL #:		2	RRCID ->	166202	COMPL. DATE	02/18/1997	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HILLBOLDT		WELL #:		1	RRCID ->	270687	COMPL. DATE	10/21/2012	TOTAL DEPTH	15500	PERF.	13600 - 15262		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SAKATO, GEORGE T.		WELL #:		1	RRCID ->	276145	COMPL. DATE	08/31/2014	TOTAL DEPTH	5800	PERF.	N/A		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

B. TRUETT		WELL #:		2	RRCID ->	279927	COMPL. DATE	11/21/2012	TOTAL DEPTH	5076	PERF.	5100 - 5104		
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	2878	-0-	2878	102578	2878	2			N	-0-			-0-
10	0 Z	3611	-0-	3611	106189	3611	2			N	-0-			-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	106189					N	NO RPT			-0-

FORTUNE RESOURCES LLC				278755										
HOSS UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	279507	COMPL. DATE	12/08/2014	TOTAL DEPTH	12518	PERF.	12770 - 16190		
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-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	64220					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	64220					N	NO RPT			-0-

WILDCAT		//CONT.//		00006 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: POLK							
FORTUNE RESOURCES LLC		//CONT.//		278755										
MISS KITTY		WELL #:		1	RRCID ->	281579	COMPL. DATE	01/31/2015	TOTAL DEPTH	13710	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
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GAITHER PETROLEUM CORPORATION				292850										
WOOD, VALDA		WELL #:		1	RRCID ->	179465	COMPL. DATE	01/16/1999	TOTAL DEPTH	14120	PERF.12690	-	12730	
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

GEMARMI INC.				298884										
WILSON, SUE SANFORD ET AL		WELL #:		1	RRCID ->	272842	COMPL. DATE	09/17/2012	TOTAL DEPTH	15000	PERF. N/A			
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GEOPETRA PARTNERS, LLC				300824										
WATSON		WELL #:		1	RRCID ->	281252	COMPL. DATE	08/26/2015	TOTAL DEPTH	6200	PERF. 5023	-	5033	
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HENNIG PRODUCTION CO., INC.				378508										
PRASIFKA, JOE TERRY		WELL #:		1	RRCID ->	208837	COMPL. DATE	02/21/2004	TOTAL DEPTH	14627	PERF.14307	-	14328	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MECHURA, T. GAS UNIT														
		WELL #:		2	RRCID ->	209511	COMPL. DATE	05/11/2013	TOTAL DEPTH	13285	PERF.13283	-	13395	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

NORTH CIRCLE FARMS, INC.		WELL #:		1	RRCID ->	166932	COMPL. DATE	11/15/1997	TOTAL DEPTH	10700	PERF. 9632 - 9677
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

OLD OCEAN UNIT		WELL #:		63	RRCID ->	179995	COMPL. DATE	10/17/2000	TOTAL DEPTH	11006	PERF. 8996 - 9010
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

OLD OCEAN UNIT		WELL #:		236	RRCID ->	180010	COMPL. DATE	08/04/2004	TOTAL DEPTH	12200	PERF.10812 - 10848
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

BROCKMAN, J. C. ET AL		WELL #:		1	RRCID ->	180401	COMPL. DATE	09/01/2000	TOTAL DEPTH	15467	PERF.11844 - 11852
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

KEITH & DOWLEN		WELL #:		3	RRCID ->	181877	COMPL. DATE	11/01/1979	TOTAL DEPTH	5382	PERF. N/A
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

KGFCU (1B)		WELL #:		5404 D	RRCID ->	189751	COMPL. DATE	08/17/2001	TOTAL DEPTH	7500	PERF. 2862 - 2866
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

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	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

OLD OCEAN UNIT		WELL #:		134	RRCID ->	242383	COMPL. DATE	08/02/2008	TOTAL DEPTH	10785	PERF.	8776 - 8792
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

DONNER PROPERTIES A-180		WELL #:		1	RRCID ->	263752	COMPL. DATE	10/19/2011	TOTAL DEPTH	14488	PERF.	N/A
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

MALLARD		WELL #:		1	RRCID ->	279215	COMPL. DATE	10/06/2014	TOTAL DEPTH	15169	PERF.	N/A
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

BAER RANCH		WELL #:		1	RRCID ->	279468	COMPL. DATE	04/04/2015	TOTAL DEPTH	13811	PERF.	N/A
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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

HARDER-DISHMAN		WELL #:		2ST	RRCID ->	280751	COMPL. DATE	08/12/2015	TOTAL DEPTH	13113	PERF.	12822 - 12844
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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

WILDLCAT		//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	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

JOY RESOURCES, INC.				447952											
TAYLOR JOSEY				WELL #:	1	RRCID ->	245853	COMPL. DATE	12/10/2007	TOTAL DEPTH	11233	PERF.	N/A		
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

KD ENERGY, LLC				452996											
MATL				WELL #:	1	RRCID ->	235068	COMPL. DATE	12/21/2007	TOTAL DEPTH	14200	PERF.	N/A		
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

KEBO OIL & GAS, INC.				453170											
GRACE BLESSING				WELL #:	1	RRCID ->	263907	COMPL. DATE	09/06/2011	TOTAL DEPTH	12900	PERF.	1.2570 - 12576		
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

LINN OPERATING, INC.				501545											
PINEHURST GAS UNIT				WELL #:	15	RRCID ->	160370	COMPL. DATE	08/15/1996	TOTAL DEPTH	12029	PERF.	1.0830 - 11932		
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11		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		
06		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-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	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

HINTZ ESTATE -A-				WELL #: 2	RRCID -> 211974	COMPL. DATE 11/04/1991	TOTAL DEPTH 3554	PERF. 1690	- 1695		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC				559624							
VASTAR FEE				WELL #: 2	RRCID -> 196402	COMPL. DATE 01/04/2003	TOTAL DEPTH 15490	PERF. N/A			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

MILESTONE OPERATING, INC.				567103							
QUAIL UNIT				WELL #: 2	RRCID -> 205166	COMPL. DATE 06/27/2003	TOTAL DEPTH 8908	PERF. 8846	- 8847		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

JEFFERSON LAND COMPANY				WELL #: 4	RRCID -> 210127	COMPL. DATE 01/17/2004	TOTAL DEPTH 9124	PERF. 8025	- 8027		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

JEFFERSON LAND COMPANY				WELL #: 51R	RRCID -> 227310	COMPL. DATE 01/17/2004	TOTAL DEPTH 9450	PERF. N/A			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

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	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PHOENIX HYDROCARBONS OPERATING				664125			CNTY: JASPER							
BRIARCOVE UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 208180	COMPL. DATE 01/07/2005	TOTAL DEPTH 11500	PERF.10862 - 11416						
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

POCO LLC				668802			CNTY: JASPER							
HBR RUBEL				WELL #: 1	RRCID -> 278886	COMPL. DATE 01/24/2015	TOTAL DEPTH 2706	PERF. N/A						
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PREMIER NATURAL RESOURCES, LLC				676073			CNTY: JASPER							
STAFFORD, JOE W. ET AL				WELL #: 2	RRCID -> 132477	COMPL. DATE 09/28/1989	TOTAL DEPTH 10304	PERF. 9120 - 9126						
06	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-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

PRIME OPERATING COMPANY				677770			CNTY: JASPER							
INMAN, T. E. ET AL				WELL #: 1A	RRCID -> 182932	COMPL. DATE 05/06/1999	TOTAL DEPTH 11599	PERF.11390 - 11404						
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WILDCAT		//CONT.//		00006 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: JASPER								
PROLINE ENERGY RESOURCES INC				681327											
VASTAR-TEMPLE INLAND				WELL #:	1	RRCID ->	179986	COMPL. DATE	04/30/2000	TOTAL DEPTH	12000	PERF.	10612 - 10620		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

VASTAR-TEMPLE INLAND				WELL #:	1	RRCID ->	180815	COMPL. DATE	08/14/2000	TOTAL DEPTH	12000	PERF.	10970 - 11055		
06	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	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		
06	0 W		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	0 W		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08	0 W		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	0 W		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	0 W		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

RAZOR EXPLORATION, LLC				695702											
S.T. 215-L S/2 NE/4				WELL #:	3	RRCID ->	272437	COMPL. DATE	06/01/2013	TOTAL DEPTH	7509	PERF.	N/A		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

REDBIRD ENERGY SERVICES				696672											
BAHR INTEREST ET AL UNIT				WELL #:	8	RRCID ->	165882	COMPL. DATE	06/29/1996	TOTAL DEPTH	12015	PERF.	N/A		
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

RUST OIL CORP.				737890											
MUNSON, H.C.				WELL #:	4	RRCID ->	251465	COMPL. DATE	04/06/2004	TOTAL DEPTH	11848	PERF.	N/A		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

WILDCAT		//CONT.//	00006 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: ORANGE				
SAMSON EXPLORATION, LLC			744835							
RED FISH GU		WELL #:	1	RRCID -> 271450	COMPL. DATE 10/08/2013	TOTAL DEPTH 13182	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	
06	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			
SAWTOOTH OPERATING CO., INC.			749152							
SEABREEZE LAND COMPANY		WELL #:	16ST	RRCID -> 175879	COMPL. DATE 11/22/1997	TOTAL DEPTH 10830	PERF. N/A			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
THE GEORGE FOUNDATION		WELL #:	1	RRCID -> 203686	COMPL. DATE 06/18/2003	TOTAL DEPTH 11900	PERF. N/A			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
SEM OPERATING COMPANY LLC			766370							
COLUMBUS		WELL #:	1	RRCID -> 281489	COMPL. DATE 11/25/2015	TOTAL DEPTH 12338	PERF. N/A			
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
SIGMON CONSTRUCTION CO., INC.			780277							
HERRIN		WELL #:	1	RRCID -> 254817	COMPL. DATE 11/06/2009	TOTAL DEPTH 16268	PERF. N/A			
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-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
SM ENERGY COMPANY			788997							
DILLON, MATT STATE GUL		WELL #:	1H	RRCID -> 278577	COMPL. DATE 02/14/2014	TOTAL DEPTH 12769	PERF.13550 - 18146			
06	14B2 EXT	19442	-0-	19442	845980	146 1 822 9	18474 2	Y 747	604 1	1068
07	14B2 EXT	22960	-0-	22960	868940	179 1 868 9	21913 2	Y 789	750 1	1107
08	14B2 EXT	22178	-0-	22178	891118	187 1 770 9	21221 2	Y 700	660 1	1147
09	14B2 EXT	21287	-0-	21287	912405	187 1 708 9	20392 2	Y 644	933 1	858
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	912405			Y NO RPT		858
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	912405			Y NO RPT		858

WILDCAT		//CONT.//		00006 001	ASSOCIATED	EXEMPT				CNTY: POLK			
SM ENERGY COMPANY		//CONT.//		788997									
BEN UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	279496	COMPL. DATE	07/16/2014	TOTAL DEPTH	13143	PERF.13945	- 20111	
M	O	ALLOW	CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		0	Z	28812	-0-	28812	1163733	213 1	27027 2	Y	1429	1448 1	770
								1572 9					
07		0	Z	27065	-0-	27065	1190798	206 1	25343 2	Y	1378	1347 1	801
								1516 9					
08		0	Z	26154	-0-	26154	1216952	214 1	24238 2	Y	1547	1214 1	1134
								1702 9					
09		0	Z	16257	-0-	16257	1233209	138 1	15027 2	Y	993	1259 1	868
								1092 9					
10		0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		868
11		0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		868

LITTLE JOE		WELL #:		1H	RRCID ->	279497	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.13945	- 20111	
06		0		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		0		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		0		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		0		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		0		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		0		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

DOC		WELL #:		1H	RRCID ->	279498	COMPL. DATE	07/23/2014	TOTAL DEPTH	13422	PERF.13640	- 16496	
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					
10		0	Z	NO RPT	-0-	-0-	1583198			N	NO RPT		996
11		0	Z	NO RPT	-0-	-0-	1583198			N	NO RPT		996

CHESTER		WELL #:		1H	RRCID ->	279508	COMPL. DATE	04/12/2015	TOTAL DEPTH	13924	PERF.13165	- 13177	
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	228
								125 9					
08	14B2	EXT		9492	-0-	9492	251392	81 1	9112 2	N	272	43 1	457
								299 9					
09	14B2	EXT		8814	-0-	8814	260206	78 1	8498 2	N	216	263 1	410
								238 9					
10	14B2	EXT		NO RPT	-0-	-0-	260206			N	NO RPT		410
11	14B2	EXT		NO RPT	-0-	-0-	260206			N	NO RPT		410

HOP UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	281509	COMPL. DATE	03/30/2015	TOTAL DEPTH	13072	PERF. N/A		
06	SHUT	IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SHUT	IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SHUT	IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SHUT	IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SHUT	IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SHUT	IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WILDCAT		//CONT.//		00006 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: JASPER				
SMALL, R.P. CORP.				789221							
GARRETT GAS UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 266501	COMPL. DATE 08/24/2008	TOTAL DEPTH 11314	PERF.11525	-	12044	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

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

SUNDOWN ENERGY LP				829482							
OTTO, R.				WELL #: 1	RRCID -> 245472	COMPL. DATE 08/29/2007	TOTAL DEPTH 10508	PERF. 3719	-	7991	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

TIMBERWOLF ENERGY, INC.				860554							
HOLY COMFORTER UNIT 2				WELL #: 1	RRCID -> 199711	COMPL. DATE 01/30/2004	TOTAL DEPTH 12717	PERF. N/A			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

UOSI OPERATING, INC.				875336							
LAZY M RANCH, LTD.				WELL #: 1	RRCID -> 210891	COMPL. DATE 07/30/2005	TOTAL DEPTH 13365	PERF.12717	-	13365	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		5
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		5
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		5
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		5
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		5
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		5

EDWARDS				WELL #: 1	RRCID -> 255248	COMPL. DATE 04/26/2011	TOTAL DEPTH 12345	PERF.11294	-	12200	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

WILDCAT		//CONT.//		00006 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: HARRIS				
UNIT PETROLEUM COMPANY				877099							
BP AMERICA A-76 UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 207994	COMPL. DATE 10/29/2004	TOTAL DEPTH 12484	PERF.10598	- 10709		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	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			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

HICKORY CREEK				WELL #: 1	RRCID -> 233354	COMPL. DATE 05/08/2007	TOTAL DEPTH 12950	PERF.10032	- 10042		
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-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	24			N	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	24			N	NO RPT	-0-	

EM				WELL #: 1	RRCID -> 233371	COMPL. DATE 04/22/2004	TOTAL DEPTH 12525	PERF. N/A			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

KYSER GAS UNIT				WELL #: 2	RRCID -> 239757	COMPL. DATE 12/04/2007	TOTAL DEPTH 12357	PERF. N/A			
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-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
11	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			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

WILDCAT //CONT.// 00006 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLORADO
VIA OIL COMPANY 884905
SMITHERS WELL #: RRCID -> 163769 COMPL. DATE 12/21/1996 TOTAL DEPTH 11642 PERF. N/A

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
					(L)	(-)	AMT	AMT		PROD	AMT	AMT	BALANCE
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
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	86			N	NO RPT			282
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	86			N	NO RPT			282

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 11/30/1999

VIPER S.W.D., LLC 886209
MALOTA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 248811 COMPL. DATE 05/19/2006 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 5734 - 5742

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-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	33544				N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	33544				N	NO RPT			-0-

VISION OPERATING COMPANY, L.L.C. 886258
RAY, BOBBY WELL #: 1 RRCID -> 203858 COMPL. DATE 03/11/2004 TOTAL DEPTH 15321 PERF. N/A

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

BLACK STONE MINERALS CO 886258
WELL #: 1 RRCID -> 216266 COMPL. DATE 02/09/2006 TOTAL DEPTH 15825 PERF.15485 - 15725

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

WESTERN ENERGY GROUP, LLC 911874
BLACK STONE A-535 WELL #: 1 RRCID -> 266927 COMPL. DATE 04/26/2012 TOTAL DEPTH 13183 PERF. N/A

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

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

WILDCAT		//CONT.//		00006 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: WHARTON				
WHEELER OPERATING CORPORATION		//CONT.//		914263							
PDO EDGAR-CORMIER		WELL #:		1	RRCID -> 216954	COMPL. DATE 06/29/2005	TOTAL DEPTH	2002 PERF.	812 -	844	
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
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

PDO NATHAN WILLIAMS		WELL #:		1	RRCID -> 216955	COMPL. DATE 07/30/2005	TOTAL DEPTH	2000 PERF.	N/A		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

PDO PAINTER		WELL #:		1	RRCID -> 216956	COMPL. DATE 07/08/2005	TOTAL DEPTH	2500 PERF.	1099 -	1104	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

PDO MCDANIEL		WELL #:		1	RRCID -> 216957	COMPL. DATE 07/12/2005	TOTAL DEPTH	2300 PERF.	1710 -	1790	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		916954									
COCKBURN, H. C.		WELL #:		10	RRCID -> 199423	COMPL. DATE 10/15/2003	TOTAL DEPTH	5540 PERF.	2438 -	2488	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

WILLIAMS, CLAYTON ENERGY, INC.		924624									
SUNNY UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 254427	COMPL. DATE 04/30/2009	TOTAL DEPTH	17368 PERF.	16236 -	16325	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

WILD CAT		//CONT.//		00006 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: MATAGORDA								
XTO ENERGY INC. POWELL GROUP				945936											
		WELL #:		1	RRCID ->	257139	COMPL. DATE	04/06/2010	TOTAL DEPTH	13166	PERF. 11486 - 11503				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	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-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	207					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	207					N	-0-				-0-

ZACHRY EXPLORATION, LLC MILLER GAS UNIT				950468			CNTY: MATAGORDA								
		WELL #:		1	RRCID ->	200569	COMPL. DATE	02/22/2004	TOTAL DEPTH	9520	PERF. N/A				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

ZARVONA ENERGY LLC BLACK STONE MINERALS A-383				950523			CNTY: MATAGORDA								
		WELL #:		1	RRCID ->	230876	COMPL. DATE	12/17/2004	TOTAL DEPTH	21755	PERF. N/A				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

PHILLIPS LAKE							CNTY: MATAGORDA								
		WELL #:		1	RRCID ->	240782	COMPL. DATE	09/29/2006	TOTAL DEPTH	15857	PERF. 15650 - 15660				
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-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	258976					N	NO RPT				-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	258976					N	NO RPT				-0-

ZAZA ENERGY, LLC GIBBS BROTHERS				950545			CNTY: MATAGORDA								
		WELL #:		1H	RRCID ->	262753	COMPL. DATE	08/20/2011	TOTAL DEPTH	12061	PERF. N/A				
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

ACE (2700 MIOCENE) FORT APACHE ENERGY, INC. WALTERS				00418 750 277908	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: POLK								
		WELL #:		1	RRCID ->	280436	COMPL. DATE	10/25/2011	TOTAL DEPTH	3206	PERF. 2708 - 2711				
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	7695	-0-	-8895	-0-	7695	2			N	-0-				-0-
10	17143	5759	-0-	-11384	-0-	5759	2			N	-0-				-0-
11	3810 #	NO RPT	-0-	-3810	-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
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06		0 #	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		0 #	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		0 #	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		0 #	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		0 #	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		0 #	NO RPT	-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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

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
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	3341 R	3341	-0-	-0-	-0-	3341	2	N	-0-		-0-
10	5859 #	5475	-0-	-384	-0-	5475	2	N	-0-		-0-
11	4440 #	NO RPT	-0-	-4440	-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
06	1650 #		-0-	-1650	-0-			N	-0-		-0-
07	0 #		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	0 #		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0 #		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0 #		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	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
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-			N	-0-		100
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-			N	-0-		100
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-			N	-0-		100
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-			N	-0-		100
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-			N	-0-		100
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		100
PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/16/2008											

OIL AND GAS DIVISION

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
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			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
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		72
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		72
08		H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		72
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		72
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		72
11		14B DENY	NO RPT	-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					
06	26070	N	13797	-0-	-12273	B	-0-	13192	2	605	9	Y	550	635	1	90
07	24366	N	9049	-0-	-15317	B	-0-	8722	2	327	9	Y	297	190	1	197
08	18755	N	1512	-0-	-17243	B	-0-	1468	2	44	9	Y	40	182	1	55
09/01 BALANCING DATE STATUS ->												-0-				
09	10611	N	455	-0-	-10156	B	-0-	453	2	2	9	Y	2			57
10	4007	N	812	-0-	-3195	B	-0-	787	2	25	9	Y	23			80
11	0	N	516	-0-	516	B	516	495	2	21	9	Y	19			99

PINEY WOODS		WELL #:		1		RRCID ->		279193		COMPL. DATE		02/11/2015		TOTAL DEPTH		7267		PERF.		7280 - 7284	
06	28309		21593	-0-	-6716	B	-9051	21295	2	298	9	Y	271	293	1	172					
07	29419		10165	-0-	-19254	B	-28305	10087	2	78	9	Y	71	171	1	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					
10	5817		4802	-0-	-1015	B	-57650	4770	2	32	9	Y	29			194					
11	0	N	986	-0-	986	B	-56664	986	2			Y	-0-			194					

PINEY WOODS		WELL #:		2		RRCID ->		279194		COMPL. DATE		02/13/2015		TOTAL DEPTH		7605		PERF.		7374 - 7382	
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					
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-			185					
11	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
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM							
					STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE				
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	550	1			270				
08		5004 X	5004	-0-	-0-	-0-		4743	3	261	9	N	237	183	1			324				
09		4990 X	4990	-0-	-0-	-0-		4990	3			N	-0-					324				
10		4092 X	632	-0-	-3460	-0-		632	3			N	-0-					324				
*11		3960 X	660	-0-	-3300	-0-		660	2			N	-0-					324				
MVP 'A-83' GAS UNIT												WELL #:	1	RRCID ->	275836	COMPL. DATE	08/13/2012	TOTAL	DEPTH	11427	PERF.	10886 - 10940
06		311430 X	285831	-0-	-25599	-0-		281930	3	3901	9	N	3546	3152	1			1113				
07		321811 X	291909	-0-	-29902	-0-		288489	3	3420	9	N	3109	3823	1			399				
08		321811 X	255023	-0-	-66788	-0-		250454	3	4569	9	N	4154	4379	1			174				
09		324300 X	191216	-0-	-133084	-0-		187677	3	3539	9	N	3217	3057	1			334				
10		309690 X	16851	-0-	-292839	-0-		16530	3	321	9	N	292					626				
*11		285840 X	4561	-0-	-281279	-0-		4417	2	144	9	N	131	189	1			568				
MVP 'A-152' GAS UNIT												WELL #:	2	RRCID ->	276546	COMPL. DATE	05/20/2013	TOTAL	DEPTH	11574	PERF.	11996 - 12010
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		50942				N	-0-					-0-				
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		50942				N	-0-					-0-				
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		50942				N	-0-					-0-				
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		50942				N	-0-					-0-				
10		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		50942				N	-0-					-0-				
*11		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		50942				N	-0-					-0-				
MVP 'A-183'												WELL #:	2ST	RRCID ->	276567	COMPL. DATE	02/24/2014	TOTAL	DEPTH	10992	PERF.	13150 - 13168
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.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					211				
*10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					211				
*11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					211				
MVP 'A-183'												WELL #:	1	RRCID ->	278536	COMPL. DATE	07/05/2013	TOTAL	DEPTH	10930	PERF.	12975 - 13024
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				
10		22351 X	21156	-0-	-1195	-0-		19925	3	1231	9	N	1119	926	1			402				
*11		21630 X	16846	-0-	-4784	-0-		15857	2	989	9	N	899	556	1			745				
MVP 'A-98'												WELL #:	1	RRCID ->	279177	COMPL. DATE	01/14/2015	TOTAL	DEPTH	11380	PERF.	12263 - 12314
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				
10		24211 X	21249	-0-	-2962	-0-		20524	3	725	9	N	659	731	1			302				
*11		24185 X	24185	-0-	-0-	-0-		23489	2	696	9	N	633	372	1			563				

ADAMS RANCH (YEGUA EY-9) UPSTREAM EXPLORATION LLC MVP 'A-152' GAS UNIT			00650 975 878952		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: JASPER				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
MVP 'A-152' GAS UNIT			WELL #: 2		RRCID -> 262247		COMPL. DATE 01/29/2011			TOTAL DEPTH 11574			PERF.12300 - 12316	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
MVP 'A-152' GAS UNIT			WELL #: 3ST		RRCID -> 264431		COMPL. DATE 09/02/2013			TOTAL DEPTH 11296			PERF.12140 - 12246	
06	104994	X	104994	-0-	-0-	103694	3	1300	9	N	1182	1313	1	478
07	75702	X	61866	-0-	-13836	60542	3	1324	9	N	1204	1318	1	364
08	75702	X	57983	-0-	-17719	56714	3	1269	9	N	1154	1112	1	406
09	59790	X	42251	-0-	-17539	40979	3	1272	9	N	1156	1131	1	431
10	63139	X	63139	-0-	-0-	61846	3	1293	9	N	1175	1102	1	504
*11	61979	X	61979	-0-	-0-	60762	2	1217	9	N	1106	952	1	658
MVP A-82			WELL #: 1		RRCID -> 267645		COMPL. DATE 06/20/2012			TOTAL DEPTH 11466			PERF.11122 - 11219	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
MVP A-376			WELL #: 1		RRCID -> 270958		COMPL. DATE 07/25/2012			TOTAL DEPTH 11661			PERF.11235 - 11294	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
MVP 'A-152' GAS UNIT			WELL #: 6		RRCID -> 276593		COMPL. DATE 11/03/2014			TOTAL DEPTH 11379			PERF.12355 - 12434	
06	59040	X	48543	-0-	-10497	47279	3	1264	9	N	1149	1473	1	642
07	61008	X	53470	-0-	-7538	52300	3	1170	9	N	1064	1109	1	597
08	57970	X	49120	-0-	-8850	48025	3	1095	9	N	995	1130	1	462
09	53756	X	53756	-0-	-0-	52632	3	1124	9	N	1022	939	1	545
10	53918	X	53918	-0-	-0-	52752	3	1166	9	N	1060	1106	1	499
*11	51540	X	48459	-0-	-3081	47438	2	1021	9	N	928	688	1	739
MVP 'A-152' GAS UNIT			WELL #: 4		RRCID -> 276741		COMPL. DATE 09/19/2013			TOTAL DEPTH 11435			PERF.11286 - 11366	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
MVP 'A-152' GAS UNIT			WELL #: 5H		RRCID -> 279152		COMPL. DATE 02/09/2014			TOTAL DEPTH 11134			PERF.12185 - 14529	
06	SHUT	IN	-0-	-0-	-0-	4314				N	-0-			-0-
07	SHUT	IN	-0-	-0-	-0-	4314				N	-0-			-0-
08	SHUT	IN	-0-	-0-	-0-	4314				N	-0-			-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	4314				N	-0-			-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	4314				N	-0-			-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	4314				N	-0-			-0-

AGGIELAND (WOODBINE)		00798 850		ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: BRAZOS		
RAMTEX ENERGY LLC		690225									
MURPHY UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 215598		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 9830 PERF. 9668 - 9690	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	732 R	732	-0-	-0-	-0-	85	1 621 2	N	24		165
07	750 R	750	-0-	-0-	-0-	26 9	87 1 637 2	N	24		189
08	744 #	730	-0-	-14	-0-	26 9	85 1 622 2	N	21	176 1	34
09	720 #	694	-0-	-26	-0-	23 9	80 1 588 2	N	24		58
10	744 #	703	-0-	-41	-0-	26 9	81 1 591 2	N	28		86
11	720 #	676	-0-	-44	-0-	31 9	18 1 630 2	N	25		111
						28 9					

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

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	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

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	
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	13019 R	13019	-0-	-0-	-0-	12318	2 701 9	N	637	695 1	73
10	35092	38317	-0-	3225	3225	36330	2 1987 9	N	1806	1760 1	119
*11	33960	35271	-0-	1311	4536	33524	2 1747 9	N	1588	1588 1	119

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	
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
10	620 #	347	-0-	-273	-0-	347	2	N	-0-		52
*11	635 R	635	-0-	-0-	-0-	516	2 119 9	N	108		160

OIL AND GAS DIVISION

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				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	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-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

ALLEYTON (YEGUA)		01731 495		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO						
C & E OPERATING, INC.		120079												
RINNE		WELL #: 1		RRCID -> 281407		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 9333 - 11200				
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

RINNE		WELL #: 1		RRCID -> 281494		COMPL. DATE 09/28/2015		TOTAL DEPTH 5300		PERF. 4813 - 4817	
01	0 W	5048	-0-	5048	5048	5048	2	N	-0-		-0-
02	0 W	6905	-0-	6905	11953	6905	2	N	-0-		-0-
03	0 W	6058	-0-	6058	18011	6058	2	N	-0-		-0-
04	0 W	5853	-0-	5853	23864	5853	2	N	-0-		-0-
05	0 W	5950	-0-	5950	29814	5950	2	N	-0-		-0-
06	0 W	5420	-0-	5420	35234	5420	2	N	-0-		-0-
07	0 W	6211	-0-	6211	41445	6211	2	N	-0-		-0-
08	0 W	6821	-0-	6821	48266	6821	2	N	-0-		-0-
09	0 W	9388	-0-	9388	57654	9388	2	N	-0-		-0-
10	0 W	11207	-0-	11207	68861	11207	2	N	-0-		-0-
11	0 W	12985	-0-	12985	81846	12985	2	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	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

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

OIL AND GAS DIVISION

ALLIGATOR POINT (MIOCENE 6150)													
HEMCO DEVELOPMENT, LLC													
STATE TRACT 21													
WELL #: 1 RRCID -> 272065 COMPL. DATE 04/13/2013 TOTAL DEPTH 7004 PERF. 4498 - 4502													
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
06	1800 N	1156	-0-	-644	-0-	995 2	161 9	N	146	177 1			147
07	1612 N	960	-0-	-652	-0-	848 2	112 9	N	102				249
08	1426 N	682	-0-	-744	-0-	598 2	84 9	N	76	168 1			157
09	1170 N	711	-0-	-459	-0-	527 2	184 9	N	167	166 1			158
10	961 N	308	-0-	-653	-0-	242 2	66 9	N	60				218
11	660 N	506	-0-	-154	-0-	414 2	92 9	N	84				302

ALLIGATOR POINT (MIOCENE 6380)													
SDG OPERATING COMPANY, INC													
ALLIGATOR POINT UNIT													
WELL #: 4 RRCID -> 140619 COMPL. DATE 01/27/1992 TOTAL DEPTH 12007 PERF. 6377 - 6384													
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
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

ALTA LOMA, EAST (ANDRAU)													
ACTIVA RESOURCES, LLC													
ERNST, SUNNY													
WELL #: 1 RRCID -> 189690 COMPL. DATE 01/17/2002 TOTAL DEPTH 15300 PERF.14966 - 15106													
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
06	18884	18884	-0-	-0-	-0-	193 1	17532 2	N	1054	1061 1			282
07	21402	21402	-0-	-0-	-0-	1159 9	1479 1	N	1128	1210 1			200
08	22902	22902	-0-	-0-	-0-	1241 9	1790 1	N	1131	1060 1			271
09	21410	21410	-0-	-0-	-0-	1244 9	1371 1	N	1030	1211 1			90
*10	23914	23914	-0-	-0-	-0-	1133 9	2374 1	N	1131	1052 1			169
*11	23162	23162	-0-	-0-	-0-	2374 1	1244 9	N	1215	1264 1			120
						638 1	21187 2	N					
						1337 9							

SUNNY ERNST GU 1													
WELL #: 2 RRCID -> 250496 COMPL. DATE 08/24/2008 TOTAL DEPTH 14908 PERF.14220 - 14672													
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
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

ALTA LOMA, EAST (S- SAND)													
ACTIVA RESOURCES, LLC													
SUNNY ERNST G.U. 1													
WELL #: 2 RRCID -> 262895 COMPL. DATE 04/11/2011 TOTAL DEPTH 14908 PERF.13783 - 13816													
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
06	3297 X	3297	-0-	-0-	-0-	336 1	2854 2	N	97	166 1			78
07	3323 X	3323	-0-	-0-	-0-	107 9	164 1	N	107				185
08	3334 X	3334	-0-	-0-	-0-	118 9	268 1	N	77	168 1			94
09	3000 X	2169	-0-	-831	-0-	85 9	142 1	N	68				162
10	3100 X	1546	-0-	-1554	-0-	142 1	75 9	N	77				239
11	3000 X	1239	-0-	-1761	-0-	153 1	85 9	N	35	174 1			100
						35 1	1165 2	N					
						39 9							

ALTA LOMA, EAST (S- SAND)		//CONT.//		01979 830	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GALVESTON				
ACTIVA RESOURCES, LLC		//CONT.//		003664								
SUNNY ERNST GU 1		WELL #:		3	RRCID ->	269298	COMPL. DATE	11/20/2012	TOTAL DEPTH	3500	PERF.	2820 - 2914
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

HILCORP ENERGY COMPANY				386310		CAPACITY		CNTY: GALVESTON				
HUNT CLUB GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	269845	COMPL. DATE	08/16/2014	TOTAL DEPTH	16005	PERF.	15092 - 15110
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.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	67		67
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		67
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		67

ALTA LOMA, NE. (U. MDL. ANDRAU)				01981 800	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GALVESTON				
HILCORP ENERGY COMPANY		WELL #:		386310								
TACQUARD		WELL #:		1	RRCID ->	188975	COMPL. DATE	04/12/2012	TOTAL DEPTH	13310	PERF.	12580 - 12598
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	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	1240 N	-0-	-0-	-1240	-0-				N	-0-		-0-
11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-				N	-0-		-0-

TACQUARD		WELL #:		2	RRCID ->	201777	COMPL. DATE	08/19/2003	TOTAL DEPTH	13222	PERF.	13048 - 13110
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	23728 X	23728	-0-	-0-	-0-	7174 1	13521 2	N	770	742 1		228
						2186 4	847 9					
10	23626 X	23626	-0-	-0-	-0-	8533 1	12790 2	N	701	735 1		194
						1532 4	771 9					
11	22500 X	22426	-0-	-74	-0-	8432 1	11850 2	N	739	709 1		224
						1331 4	813 9					

ALTAIR (WILCOX 10,200)
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO.
CLINTON, L. B.

02045 852 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO
247836
WELL #: 1 RRCID -> 004918 COMPL. DATE 01/28/1960 TOTAL DEPTH 10216 PERF.10176 - 10190

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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
10		1953 #	1875	-0-	-78	-0-	1834 2	41 9	N	37		207
11		1890 #	1159	-0-	-731	-0-	1129 2	30 9	N	27		234

ALTAIR (WILCOX 10,200, N.)
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO.
TAIT, R.A. ET AL

02045 860 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO
247836
WELL #: 1 RRCID -> 148529 COMPL. DATE 03/06/1994 TOTAL DEPTH 11475 PERF.10217 - 10223

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
10		100 R	100	-0-	-0-	-0-	100 2		N	-0-		27
*11		100 R	100	-0-	-0-	-0-	100 2		N	-0-		27

ALTAIR (YEGUA)
PREMIER NATURAL RESOURCES, LLC
TAIT, MATILDA "A"

02045 900 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO
676073
WELL #: 2 RRCID -> 120707 COMPL. DATE 02/21/1986 TOTAL DEPTH 9286 PERF. 6057 - 6062

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

PRYOR, MYRA ESTATE A

WELL #: 5 RRCID -> 233772 COMPL. DATE 10/08/2009 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5236 - 5240

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
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		23
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		23

ALTAIR (YEGUA 5150)
PREMIER NATURAL RESOURCES, LLC
TAIT, MATHILDA "A"

02045 925 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO
676073
WELL #: 3 RRCID -> 122099 COMPL. DATE 08/17/1986 TOTAL DEPTH 8440 PERF. 5240 - 5244

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

TAIT, M.

WELL #: 7A RRCID -> 232434 COMPL. DATE 05/14/2009 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 5178 - 5184

06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		18
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		18
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		18
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		18
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		18
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		18

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	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE

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						

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

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						

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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					236
11	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														
DRISLE GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 122512		COMPL. DATE 12/10/2015		TOTAL DEPTH 9238		PERF. 2164 - 2778						

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

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						

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

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						

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

ALVIN, SOUTH (#38-A)
HOCKLEY ENERGY, INC.
LOCKHART BANK UNIT NO 1

02115 212 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA
390666
WELL #: 3 RRCID -> 123635 COMPL. DATE 02/13/1987 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9618 - 9622

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

ALVIN, SOUTH (#41)
HOCKLEY ENERGY, INC.
LOCKHART BANK UNIT NO. 1

02115 572 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA
390666
WELL #: 5 RRCID -> 169093 COMPL. DATE 04/30/1998 TOTAL DEPTH 12050 PERF.10042 - 10060

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

ALVIN, SOUTH (#46)
HOCKLEY ENERGY, INC.
LOCKHART BANK UNIT 2

02115 832 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA
390666
WELL #: 3 RRCID -> 090401 COMPL. DATE 11/29/2007 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 4384 - 4394

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	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-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ALVIN, SOUTH (#48)
VANDEVEER ENERGY, LLC
SAUNDERS, JOAN ET AL

02115 884 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA
945608
WELL #: 1 RRCID -> 272050 COMPL. DATE 07/02/2010 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10721 - 10735

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	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)
SAWTOOTH OPERATING CO., INC.
MOORE, BOBBIE B. ET AL

02115 936 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA
749152
WELL #: 1 RRCID -> 201095 COMPL. DATE 12/12/2003 TOTAL DEPTH 11450 PERF.11368 - 11376

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*06	52 X	52	-0-	-0-	-0-	52	2	N	-0-			-0-
*07	91 X	91	-0-	-0-	-0-	91	2	N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1			1

ALWAN (COOK MOUNTAIN)
TMR EXPLORATION, INC.
WEINHEIMER

02158 150 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
834097
WELL #: 1 RRCID -> 259092 COMPL. DATE 07/09/2010 TOTAL DEPTH 14306 PERF. 8141 - 8228

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	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 #	2684	-0-	-76	-0-	2667	2	17	9	N	15	95
10	3317 #	2761	-0-	-556	-0-	2746	2	15	9	N	14	109
11	3210 #	2622	-0-	-588	-0-	2608	2	14	9	N	13	122

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

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				
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-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	6263		N	NO RPT			-0-
11	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		
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

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		
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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			70
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			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		
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-
10	6355	#	5375	-0-	-980	-0-	37 1	5338 2	N	-0-		-0-
11	5880	#	5385	-0-	-495	-0-	40 1	5345 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		
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
O		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
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	-0-	-0-	-0-	B	-34642		N	-0-			60
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-34642		N	-0-			60
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-34642		N	-0-			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		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			10
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			10
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			10
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			10
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			10
11	14B2 EXT	-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		
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-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			
06	5130 #	4756	-0-	-374	-0-	525	1	4220	2	N	10	183 1	63
						11	9						
07	5301 #	5237	-0-	-64	-0-	564	1	4653	2	N	18		81
						20	9						
08	5270 #	5104	-0-	-166	-0-	481	1	4587	2	N	33		114
						36	9						
09	5346 R	5346	-0-	-0-	-0-	489	1	4831	2	N	24		138
						26	9						
10	5506 R	5506	-0-	-0-	-0-	520	1	4957	2	N	26		164
						29	9						
*11	5263 R	5263	-0-	-0-	-0-	508	1	4738	2	N	15		179
						17	9						

OIL AND GAS DIVISION

AMMANN, SOUTH (COOK MOUNTAIN)
FAULCONER, VERNON E., INC.
FUCIK, DAVID

02392 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
263701
WELL #: 1 RRCID -> 132847 COMPL. DATE 10/14/1989 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7846 - 7906

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
06	1110 #	495	-0-	-615	-0-	40 1	454 2	N	1			69
07	1271 #	181	-0-	-1090	-0-	1 9	167 2	N	-0-			69
08	1754 R	1754	-0-	-0-	-0-	14 1	1644 2	N	-0-			69
09	2715 R	2715	-0-	-0-	-0-	110 1	2539 2	N	-0-			69
10	2532 R	2532	-0-	-0-	-0-	176 1	2370 2	N	5			74
*11	2194 R	2194	-0-	-0-	-0-	156 1	2081 2	N	-0-			74

AMMANN, WEST (COOK MOUNTAIN)
FAULCONER, VERNON E., INC.
SCHUMAKER, GENE L.

02394 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
263701
WELL #: 1 RRCID -> 130538 COMPL. DATE 03/29/1989 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7627 - 7745

M O	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	213
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	213
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	213
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	213
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	213
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	213
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	213

LICHNOVSKY

WELL #: 1 RRCID -> 199708 COMPL. DATE 06/01/2003 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 7642 - 7776

06	2760 X	1135	-0-	-1625	-0-	92 1	1041 2	Y	2			136
07	2852 X	1649	-0-	-1203	-0-	2 9	1521 2	Y	1			137
08	3078 X	3078	-0-	-0-	-0-	127 1	2882 2	Y	3			140
09	2700 X	2674	-0-	-26	-0-	1 9	2495 2	Y	5			145
10	2728 X	2520	-0-	-208	-0-	173 1	2364 2	Y	-0-			145
11	2970 X	2702	-0-	-268	-0-	3 9	2559 2	Y	4			149

ANAHUAC
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.
WILCOX G.C. ET AL

02468 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHAMBERS
549836
WELL #: 6 RRCID -> 057120 COMPL. DATE 06/08/1983 TOTAL DEPTH 7090 PERF. 2551 - 2740

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

TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.
ANAHUAC MAIN FRIO GAS UNIT 1

847710
WELL #: 1 RRCID -> 035317 COMPL. DATE 11/24/1964 TOTAL DEPTH 7170 PERF. 6653 - 6805

06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-

ANAHUAC		//CONT.//		02468 001	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CHAMBERS			
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.		//CONT.//		847710							
ANAHUAC MAIN FRIO GAS UNIT #1		WELL #:		3	RRCID -> 035319	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7235	PERF. 6872 - 6982	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

ANAHUAC MAIN FRIO GAS UNIT 1		WELL #:		12	RRCID -> 049420	COMPL. DATE	12/14/1970	TOTAL DEPTH	7985	PERF. 6852 - 6960	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

MIDDLETON, A.D.		WELL #:		19	RRCID -> 058131	COMPL. DATE	03/14/1974	TOTAL DEPTH	7085	PERF. 6993 - 6996	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

WILCOX, G.C.		WELL #:		8	RRCID -> 058627	COMPL. DATE	09/29/1952	TOTAL DEPTH	7122	PERF. N/A	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

LORD, C. A.		WELL #:		3	RRCID -> 059510	COMPL. DATE	02/16/1999	TOTAL DEPTH	7110	PERF. 6922 - 6938	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

WHITE, R.M.		WELL #:		11	RRCID -> 071949	COMPL. DATE	03/05/1991	TOTAL DEPTH	7084	PERF. 3705 - 3735	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

JOHNSON, C. G. A/C 1		WELL #:		53	RRCID -> 075851	COMPL. DATE	03/08/1978	TOTAL DEPTH	7242	PERF. N/A	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

ANAHUAC		//CONT.//		02468 001	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CHAMBERS				
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.		//CONT.//		847710								
TYRRELL, W.C. TR.		WELL #:		29	RRCID ->	084500	COMPL. DATE	01/07/1940	TOTAL DEPTH	7085	PERF. 6967 - 6976	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

GRIPON, H. A.		A/C #1		WELL #:	4	RRCID ->	121806	COMPL. DATE	06/10/1986	TOTAL DEPTH	7095	PERF. 6895 - 7015
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

ENGELS, M. H.				WELL #:	7	RRCID ->	122702	COMPL. DATE	12/09/1997	TOTAL DEPTH	7149	PERF. 6770 - 6794
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

ENGELS, M. H.				WELL #:	2	RRCID ->	122704	COMPL. DATE	03/29/1996	TOTAL DEPTH	7085	PERF. 6698 - 6714
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

BROUSSARD-HERBERT		A/C 1		WELL #:	36	RRCID ->	142150	COMPL. DATE	02/21/2000	TOTAL DEPTH	7200	PERF. 6806 - 6822
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

ANAHUAC MAIN		FRIO GAS UNIT I		WELL #:	Z 32	RRCID ->	149398	COMPL. DATE	11/25/1995	TOTAL DEPTH	7258	PERF. 6763 - 6770
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

ANAHUAC MAIN		FRIO GAS UNIT 1		WELL #:	C 30	RRCID ->	149982	COMPL. DATE	05/13/1994	TOTAL DEPTH	7210	PERF. 6836 - 6850
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

ANAHUAC		//CONT.//		02468 001	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CHAMBERS					
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.		//CONT.//		847710									
ANAHUAC MAIN FRIO GAS UNIT I		WELL #:		M 86	RRCID ->	150260	COMPL. DATE	07/01/1997	TOTAL DEPTH	7200	PERF.	6674 -	6684
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

MIDDLETON, A. D. A/C 1		WELL #:		38	RRCID ->	150475	COMPL. DATE	12/14/1996	TOTAL DEPTH	7085	PERF.	6682 -	6698
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

ANAHUAC MAIN FRIO GAS UNIT 1		WELL #:		M107	RRCID ->	150786	COMPL. DATE	12/30/1996	TOTAL DEPTH	7120	PERF.	6726 -	6742
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

MIDDLETON, A. D. A/C #1		WELL #:		M 24	RRCID ->	151057	COMPL. DATE	08/12/1997	TOTAL DEPTH	7085	PERF.	6734 -	6748
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

MIDDLETON, A. D. A/C 1		WELL #:		M 31	RRCID ->	151072	COMPL. DATE	03/13/1998	TOTAL DEPTH	7080	PERF.	6706 -	6726
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

ZAPPE, MARIE		WELL #:		1	RRCID ->	151429	COMPL. DATE	03/10/1997	TOTAL DEPTH	7085	PERF.	6717 -	6740
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

ANAHUAC MAIN FRIO GAS UNIT 1		WELL #:		M 93	RRCID ->	152179	COMPL. DATE	01/03/1996	TOTAL DEPTH	7225	PERF.	6862 -	6916
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

ANAHUAC		//CONT.//	02468 001	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CHAMBERS				
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.		//CONT.//	847710								
BROUSSARD HEBERT		WELL #:	41	RRCID ->	152470	COMPL. DATE	07/31/1996	TOTAL DEPTH	8135 PERF. 6790 - 6808		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

BROUSSARD-HEBERT A/C 1		WELL #:	46	RRCID ->	152549	COMPL. DATE	04/09/1996	TOTAL DEPTH	7354 PERF. 6915 - 6928		
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

MARSHALL, H. E.		WELL #:	9	RRCID ->	152760	COMPL. DATE	05/23/1996	TOTAL DEPTH	8010 PERF. 6734 - 6752		
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

ENGELS, M. H.		WELL #:	3	RRCID ->	152857	COMPL. DATE	09/25/1997	TOTAL DEPTH	7140 PERF. 6686 - 6796		
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

ANAHUAC MAIN FRIO GAS UNIT 1		WELL #:	M 39	RRCID ->	153261	COMPL. DATE	06/27/1995	TOTAL DEPTH	7080 PERF. 6838 - 6857		
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

MIDDLETON, A. D. A/C #1		WELL #:	109	RRCID ->	155181	COMPL. DATE	06/19/1997	TOTAL DEPTH	7800 PERF. 6778 - 6794		
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

MIDDLETON, A. D. A/C #1		WELL #:	96	RRCID ->	156908	COMPL. DATE	08/17/1998	TOTAL DEPTH	7200 PERF. 6596 - 6605		
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

ANAHUAC		//CONT.// 02468 001		ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: CHAMBERS			
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.		//CONT.// 847710							
ANAHUAC MAIN FRIO GAS UNIT 1		WELL #: M106		RRCID -> 156916	COMPL. DATE 08/07/1997	TOTAL DEPTH 7236	PERF. 6760 - 6772		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-

ZAPPE, MARIE		WELL #: 36		RRCID -> 157695	COMPL. DATE 07/08/1998	TOTAL DEPTH 7200	PERF. 6740 - 6850		
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

ANAHUAC MAIN FRIO GAS UNIT 1		WELL #: B 33		RRCID -> 158829	COMPL. DATE 04/25/1996	TOTAL DEPTH 8074	PERF. 6908 - 6920		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-

MIDDLETON, A. D. A/C 1		WELL #: M100		RRCID -> 161831	COMPL. DATE 02/28/1997	TOTAL DEPTH 8965	PERF. 6892 - 6922		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-

MIDDLETON, A. D. A/C 1		WELL #: M114		RRCID -> 161881	COMPL. DATE 01/19/1998	TOTAL DEPTH 8070	PERF. 6681 - 6697		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-

ANAHUAC MAIN FRIO GAS UNIT 1		WELL #: M 3A		RRCID -> 162280	COMPL. DATE 02/01/1997	TOTAL DEPTH 7085	PERF. 6916 - 6984		
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-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1987		Y	NO RPT	-0-
11	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		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-

ANAHUAC		//CONT.//		02468 001	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CHAMBERS				
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.		//CONT.//		847710								
MIDDLETON, A. D. A/C 1		WELL #:		110	RRCID ->	165953	COMPL. DATE	10/08/1997	TOTAL DEPTH	8160	PERF. 6717 - 6731	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

CLARK, G. J. J.		WELL #:		8	RRCID ->	166488	COMPL. DATE	11/19/1997	TOTAL DEPTH	7090	PERF. 6882 - 6900	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

BROUSSARD, J. E. A/C #1		WELL #:		1	RRCID ->	166522	COMPL. DATE	11/05/1997	TOTAL DEPTH	7125	PERF. 6853 - 6867	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

ENGELS, M. H.		WELL #:		13	RRCID ->	166746	COMPL. DATE	12/02/1997	TOTAL DEPTH	8850	PERF. 6752 - 6766	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

MIDDLETON, A. D. A/C 1		WELL #:		15	RRCID ->	166780	COMPL. DATE	12/03/1997	TOTAL DEPTH	7151	PERF. 6826 - 7044	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

MIDDLETON, A. D. A/C 1		WELL #:		3	RRCID ->	166834	COMPL. DATE	11/20/1997	TOTAL DEPTH	7172	PERF. 6700 - 6712	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

GRIPON, H. A. A/C 1		WELL #:		26	RRCID ->	167574	COMPL. DATE	02/17/1998	TOTAL DEPTH	7250	PERF. 6840 - 6860	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

ANAHUAC		//CONT.//		02468 001	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CHAMBERS				
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.		//CONT.//		847710								
ZAPPE, MARIE		WELL #:		3	RRCID ->	168014	COMPL. DATE	03/30/1998	TOTAL DEPTH	7085	PERF. 6838 - 6848	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	

BROSSARD, J. E. A/C 2		WELL #:		25	RRCID ->	170293	COMPL. DATE	08/25/1998	TOTAL DEPTH	8164	PERF. 6754 - 6770	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	

MIDDLETON, A. D. A/C #1		WELL #:		9	RRCID ->	170789	COMPL. DATE	10/19/1998	TOTAL DEPTH	7146	PERF. 6762 - 6776	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	

GRIPON, H. A. A/C #1		WELL #:		37	RRCID ->	170790	COMPL. DATE	10/08/1998	TOTAL DEPTH	7120	PERF. 6756 - 6776	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	

TYRRELL, W. C. TR.		WELL #:		31	RRCID ->	171963	COMPL. DATE	01/27/1999	TOTAL DEPTH	7135	PERF. 6900 - 6908	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	

TYRRELL, W. C. TR.		WELL #:		22	RRCID ->	172226	COMPL. DATE	02/09/1999	TOTAL DEPTH	7085	PERF. 6853 - 6859	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	

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

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

ANAHUAC (DISCORBIS 6000)			02468 040	NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: CHAMBERS			
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.			847710									
ENGLER, MAX H.			WELL #: 1	RRCID -> 185167	COMPL. DATE 08/02/2001	TOTAL DEPTH 7085	PERF. 6006	- 6034				
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-

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

BROUSSARD-HEBERT A/C #1			WELL #: 42	RRCID -> 170495	COMPL. DATE 09/24/1998	TOTAL DEPTH 8150	PERF. 6232	- 6238				
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-

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

MIDDLETON, A.D. A/C # 1			WELL #: 99	RRCID -> 135727	COMPL. DATE 05/08/1990	TOTAL DEPTH 8173	PERF. 7982	- 8000				
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

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

ANAHUAC (FB A-2, FRIO 12)		//CONT.//		02468 150	ASSOCIATED					CAPACITY					CNTY: CHAMBERS
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.		//CONT.//		847710											
MIDDLETON, A. D. A/C 1		WELL #:		98	RRCID ->	205163	COMPL. DATE	09/28/2004	TOTAL DEPTH	8739	PERF.	7852	-	7860	

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

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	

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

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	

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

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	

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

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	

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

TYRRELL, W. C. TRUST				WELL #:	13	RRCID ->	170152	COMPL. DATE	08/10/1998	TOTAL DEPTH	7103	PERF.	6332	-	6440

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

ANAHUAC (HETEROSTEGINA) //CONT.// 02468 590 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS														
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO. //CONT.// 847710														
BROUSSARD-HEBERT A/C 1 WELL #: 18 RRCID -> 170497 COMPL. DATE 09/03/1998 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6890 - 6896														
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

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

WILCOX, G. C. WELL #: 2 RRCID -> 173738 COMPL. DATE 03/29/1999 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6524 - 6534														
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MIDDLETON, A. D. A/C #1 WELL #: 10 RRCID -> 184034 COMPL. DATE 03/27/2001 TOTAL DEPTH 7085 PERF. 6220 - 6300														
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

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

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

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	
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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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
ANAHUAC (1400)		02468 960	NON-ASSOCIATED	ONE WELL					CNTY: CHAMBERS	
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO. WHITE, R.M.		847710								
		WELL #: 28	RRCID -> 109497	COMPL. DATE 02/09/1984	TOTAL DEPTH 10118	PERF. 1418 - 1422				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
ANAHUAC, E. (F-16)		02469 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY					CNTY: CHAMBERS	
NEW CENTURY EXPLORATION, INC. SYPHRETT HEIRS		606055								
		WELL #: 1	RRCID -> 164298	COMPL. DATE 07/03/1997	TOTAL DEPTH 9135	PERF. 8974 - 8990				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
ANAHUAC, SE. (F-17)		02473 300	NON-ASSOCIATED	ONE WELL					CNTY: CHAMBERS	
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. GARTH -A- UNIT		190005								
		WELL #: 1	RRCID -> 172355	COMPL. DATE 10/31/1999	TOTAL DEPTH 10400	PERF. 9939 - 10004				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
ANAHUAC, SE. (HACKBERRY 9800)		02473 350	NON-ASSOCIATED	ONE WELL					CNTY: CHAMBERS	
CASKIDS OPERATING COMPANY BROWN, ET AL		139584								
		WELL #: 1	RRCID -> 177924	COMPL. DATE 04/19/2000	TOTAL DEPTH 10050	PERF. 9828 - 9833				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
ANAHUAC, W. (MARGINULINA)		02475 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL					CNTY: CHAMBERS	
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO. GRIPON, H. A. A/C 1		847710								
		WELL #: 32	RRCID -> 170591	COMPL. DATE 07/02/1998	TOTAL DEPTH 7257	PERF. 6688 - 6700				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TYRRELL, W. C. TR.		WELL #: 44	RRCID -> 176741	COMPL. DATE 01/17/2000	TOTAL DEPTH 7050	PERF. 6690 - 6712				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

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			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

TYRRELL, W. C.			WELL #:	10	RRCID ->	166371	COMPL. DATE	12/04/1997	TOTAL DEPTH	7085	PERF.	6824 - 6840			
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-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	209					N	NO RPT			-0-
11		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			
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

MIDDLETON, A. D. A/C 1			WELL #:	16	RRCID ->	167571	COMPL. DATE	03/06/1998	TOTAL DEPTH	7085	PERF.	6599 - 6617			
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

TYRRELL, W. C. TRUST			WELL #:	26	RRCID ->	168006	COMPL. DATE	03/24/1998	TOTAL DEPTH	7080	PERF.	6698 - 6718			
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

CLARK, G. J. J.			WELL #:	25	RRCID ->	168795	COMPL. DATE	05/15/1998	TOTAL DEPTH	7080	PERF.	6795 - 6811			
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

ZAPPE, MARIE ET AL			WELL #:	28	RRCID ->	170906	COMPL. DATE	06/24/1998	TOTAL DEPTH	7250	PERF.	6596 - 6614			
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

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

ANAHUAC, W. (MARGINULINA "A")		//CONT.//		02475 503	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHAMBERS
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.		//CONT.//		847710					
CLARK, G. J. J.		WELL #:		30	RRCID ->	171328	COMPL. DATE	11/23/1998	TOTAL DEPTH 7210 PERF. 6666 - 6680
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-

TYRRELL, W. C. TRUST		WELL #:		16	RRCID ->	177244	COMPL. DATE	02/15/2000	TOTAL DEPTH 7080 PERF. 6740 - 6760
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

ZAPPE, MARIE ET AL		WELL #:		12	RRCID ->	177390	COMPL. DATE	01/28/2000	TOTAL DEPTH 7085 PERF. 6630 - 6645
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-

ANAHUAC, W. (MARG. 2)				02475 510	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHAMBERS
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.				847710					
WHITE, R. M.		WELL #:		7	RRCID ->	154525	COMPL. DATE	05/03/1995	TOTAL DEPTH 7081 PERF. 6824 - 6834
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

ANDERSON-GRIMES (YEGUA)				02659 500	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GRIMES
SANTA ROSA OPERATING, LLC				748104					
RULEMAKER UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	271176	COMPL. DATE	05/03/2013	TOTAL DEPTH 3755 PERF. 2703 - 2710
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-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

ANGELINA (10,600)				02818 415	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JEFFERSON
GOLDSTON OIL CORPORATION				313990					
STOEGER		WELL #:		7	RRCID ->	174923	COMPL. DATE	05/10/2003	TOTAL DEPTH 11500 PERF.10326 - 10335
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-

OIL AND GAS DIVISION

ANGELINA (10,600)		//CONT.//		02818 415	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: JEFFERSON						
HOUSTON ENERGY OPERATING, L.P.				402698										
BUCCANEER		WELL #:		1	RRCID ->	279163	COMPL. DATE	06/21/2014	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	9848 - 9872		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*06		9808 X	-0-	-0-	-9808	-0-				N	-0-			-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		
06	64035	64035	-0-	-0-	40626	1984	1	59883	2	N	1971	2104	1	187
						2168	9							
07	70711	70711	-0-	-0-	40626	2366	1	65899	2	N	2224	2261	1	150
						2446	9							
08	58270	58270	-0-	-0-	40626	2475	1	53890	2	N	1732	1682	1	200
						1905	9							
09	60917	60917	-0-	-0-	40626	58670	3	2247	9	N	2043	1757	0	286
*10	64231	64231	-0-	-0-	40626	62254	3	1977	9	N	1797	1857	0	226
11	54720	63234	-0-	8514	49140	61394	3	1840	9	N	1673	1679	0	220

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

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		
06	43111 R	43111	-0-	-0-	-0-	1981	1	38321	2	N	2554	2720	1	176
						2809	9							
07	44210 R	44210	-0-	-0-	-0-	2028	1	39340	2	N	2584	2545	1	215
						2842	9							
08	42206 R	42206	-0-	-0-	-0-	1921	1	37627	2	N	2416	2436	1	195
						2658	9							
09	41406	41406	-0-	-0-	-0-	38520	3	2886	9	N	2624	2280	0	344
10	41292	36653	-0-	-4639	-0-	34236	3	2417	9	N	2197	2248	0	293
11	39960	38268	-0-	-1692	-0-	35873	3	2395	9	N	2177	2122	0	348

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		
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
10	11687	10980	-0-	-707	39607	10262	2	718	9	N	653	718	1	115
11	11310	10413	-0-	-897	38710	9699	2	714	9	N	649	714	1	50

OIL AND GAS DIVISION

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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
06	4500 X	-0-	-0-	-4500	-0-					N	-0-			205
07	4650 X	33	-0-	-4617	-0-	33	2			N	-0-			205
08	4123 X	-0-	-0-	-4123	-0-					N	-0-			205
09	990 X	-0-	-0-	-990	-0-					N	-0-			205
10	496 X	263	-0-	-233	-0-	78	2	185	9	N	168	1		205
*11	45 X	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-			205

HOWARD NO. 2 GU WELL #: 2 RRCID -> 154623 COMPL. DATE 05/24/1995 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10038 - 10054

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
06	630 X	-0-	-0-	-630	-0-					N	-0-			26
07	651 X	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-			26
08	1426 X	-0-	-0-	-1426	-0-					N	-0-			26
09	1380 X	-0-	-0-	-1380	-0-					N	-0-			26
10	1426 X	-0-	-0-	-1426	-0-					N	-0-			26
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			26

WILLIAMSON WELL #: 3 RRCID -> 176024 COMPL. DATE 01/26/2000 TOTAL DEPTH 12153 PERF.10210 - 10220

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
06	6480 X	2777	-0-	-3703	-0-	2702	2	75	9	Y	68	68	1	55
07	8281 X	8281	-0-	-0-	-0-	8201	2	80	9	Y	73	73	1	55
08	6696 X	6625	-0-	-71	-0-	6550	2	75	9	Y	68	68	1	55
09	7830 X	7064	-0-	-766	-0-	6988	2	76	9	Y	69	69	1	55
10	8100 X	8100	-0-	-0-	-0-	8021	2	79	9	Y	72	72	1	55
*11	8858 X	8858	-0-	-0-	-0-	8779	2	79	9	Y	72	72	1	55

WILLIAMSON WELL #: 9 RRCID -> 224124 COMPL. DATE 06/22/2005 TOTAL DEPTH 11080 PERF.10042 - 10052

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
06	330 X	120	-0-	-210	-0-	120	2			N	-0-			-0-
07	434 X	310	-0-	-124	-0-	310	2			N	-0-			-0-
08	570 X	570	-0-	-0-	-0-	570	2			N	-0-			-0-
09	420 X	101	-0-	-319	-0-	101	2			N	-0-			-0-
10	310 X	178	-0-	-132	-0-	178	2			N	-0-			-0-
11	540 X	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-			-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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
06	1950 N	1945	-0-	-5	-0-	1945	2			N	-0-			299
07	2294 N	1908	-0-	-386	-0-	1908	2			N	-0-			299
08	2366 N	2366	-0-	-0-	-0-	2366	2			N	-0-			299
09	2056 N	2056	-0-	-0-	-0-	2056	2			N	-0-			299
10	2294 N	2294	-0-	-0-	-0-	2294	2			N	-0-			299
11	2280 N	1633	-0-	-647	-0-	1633	2			N	-0-			299

OIL AND GAS DIVISION

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

06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			26
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			26
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			26
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			26
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			26
11		0 X	-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												
06		5250 #	1012	-0-	-4238	-0-	1012 2	N	-0-			39
07		5425 #	415	-0-	-5010	-0-	220 2	N	177	177 1		39
08		5425 #	4306	-0-	-1119	-0-	4110 2	N	178	178 1		39
09		4320 #	3350	-0-	-970	-0-	3350 2	N	-0-			39
10		4092 #	3000	-0-	-1092	-0-	2807 2	N	175	175 1		39
11		4170 #	3282	-0-	-888	-0-	3128 2	N	140	140 1		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												
06		750 X	215	-0-	-535	-0-	102 2	Y	103	103 1		126
07		8323 X	8323	-0-	-0-	-0-	8201 2	Y	111	111 1		126
08		620 X	436	-0-	-184	-0-	322 2	Y	104	104 1		126
09		560 N	560	-0-	-0-	-0-	444 2	Y	105	105 1		126
10		434 X	395	-0-	-39	-0-	274 2	Y	110	110 1		126
11		420 X	-0-	-0-	-420	-0-		Y	110	110 1		126

MUNSON UNIT WELL #: 3 RRCID -> 213143 COMPL. DATE 12/19/2004 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12112 - 12134												
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
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			46
11		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												
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

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												
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
10		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			33
11		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	10 1		23

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	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	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-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	258			N	NO RPT			-0-
11	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

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
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32
11	14B	DENY	-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

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

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

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
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			91
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			91

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/13/2016 - P/A 12/13/16

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

06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/13/2016 - P/A 12/13/16

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 (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED 02/05/2015 - PLUGGED 02/05/15

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

06	9340	11799	-0-	2459	6354	11047	2	752	9	N	684	738	1			185
07	14477	8485	-0-	-5992	362	7912	2	573	9	N	521	599	1			107
08	14477	9487	-0-	-4990	-0-	8782	2	705	9	N	641	556	1			192
09	14010	11474	-0-	-2536	-0-	10818	2	656	9	N	596	439	1			349
10	14477	9602	-0-	-4875	-0-	9150	2	452	9	N	411	239	1			521
11	14010	7884	-0-	-6126	-0-	7503	2	381	9	N	346	588	1			279

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

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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OIL AND GAS DIVISION

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

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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			68
11	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				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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				
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	180	-0-	180	495	180	2	N	-0-			-0-
09	600 R	105	-0-	-495	-0-	105	2	N	-0-			-0-
10	186 #	130	-0-	-56	-0-	130	2	N	-0-			-0-
11	180 #	145	-0-	-35	-0-	145	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				
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
10	279 X	31	-0-	-248	-0-	31	2	N	-0-			31
*11	364 X	364	-0-	-0-	-0-	364	2	N	-0-			31

TRULL, R. B. ET AL		WELL #: 3		RRCID -> 213863		COMPL. DATE 12/21/2005		TOTAL DEPTH 9511 PERF. 9350 - 9389				
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60

FLOWERS FOUNDATION		WELL #: 5		RRCID -> 271092		COMPL. DATE 11/29/2011		TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9323 - 9474				
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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5161			N	-0-			203
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5161			N	-0-			203

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	PROD	AMT	CODE	BALANCE

ASHBY (9000)		//CONT.//		04022 858	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: MATAGORDA		
DEEP ROCK RESOURCES, INC.		//CONT.//		209651								
TRULL, R. B. ET AL		WELL #:		5	RRCID ->	271742	COMPL. DATE	12/01/2012	TOTAL DEPTH	9625	PERF. 9427 - 9437	
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
10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-			89
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			89

ASHBY, E. (9652)				04024 500	NON-ASSOCIATED			ONE WELL		CNTY: MATAGORDA		
SANDALWOOD EXPLORATION, L.P.				747194								
MURPHY ET AL GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	269773	COMPL. DATE	12/17/2012	TOTAL DEPTH	9950	PERF. 9824 - 9834	
06	6450 #	5758	-0-	-692	-0-	5758	2	N	-0-			184
07	6665 #	5685	-0-	-980	-0-	5626	2	N	54	178	1	60
08	6024 R	6024	-0-	-0-	-0-	5945	2	N	72			132
09	5760 #	5034	-0-	-726	-0-	4959	2	N	68			200
10	5952 #	5762	-0-	-190	-0-	5681	2	N	74	184	1	90
11	5820 #	5114	-0-	-706	-0-	5031	2	N	75			165

ASHWOOD (FRIO 9020)				04135 200	NON-ASSOCIATED			ONE WELL		CNTY: MATAGORDA		
WALLIS ENERGY, INC.				893997								
RUNNELLS		WELL #:		1	RRCID ->	177604	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9175	PERF. 9020 - 9042	
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 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			63
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			63
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			63

ATKINSON ISLAND (CONS.)				04291 400	ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: CHAMBERS		
TORRENT OIL, LLC				862645								
ATKINSON ISLAND UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	126202	COMPL. DATE	08/31/1987	TOTAL DEPTH	7589	PERF. 5856 - 5871	
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-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	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	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-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-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

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	
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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			8
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			8

B.A.D.A. (10,170 SD.)
LONE OAK ENERGY INC
BAUM, G. K.

04644 575 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
506578
WELL #: 1 RRCID -> 162058 COMPL. DATE 09/12/1996 TOTAL DEPTH 10702 PERF.10167 - 10170

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

B.A.D.A. (10,340 SD.)
LONE OAK ENERGY INC
CAREY UNIT

04644 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
506578
WELL #: 3 RRCID -> 159428 COMPL. DATE 06/13/1996 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10333 - 10380

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					92
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					92
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					92
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					92
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					92
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					92

B.A.D.A. (10,530 SD.)
LONE OAK ENERGY INC
ALBERT

04644 845 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO
506578
WELL #: 1 RRCID -> 175615 COMPL. DATE 07/03/1999 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10530 - 10534

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BAER RANCH (TEX-MISS #3)
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P.
BAER RANCH

04937 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
253385
WELL #: 1 RRCID -> 228432 COMPL. DATE 03/31/2007 TOTAL DEPTH 16700 PERF.15194 - 15210

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
PLUGGED AND ABANDONED 12/07/2012																

BAER RANCH (TEX-MISS #6)
HILCORP ENERGY COMPANY
BAER-FRANKLIN

04937 900 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
386310
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	147810 #	34326	-0-	-113484	-0-	1312	1	32783	2	N	210	356	1			191
						231	9									
07	156209 #	-0-	-0-	-156209	-0-					N	-0-					191
08	163866 #	-0-	-0-	-163866	-0-					N	-0-					191
09	156540	35	-0-	-156505	-0-	35	2			N	-0-					191
10	161758	-0-	-0-	-161758	-0-					N	-0-	73	0	4	6	114
*11	34320 #	-0-	-0-	-34320	-0-					N	-0-	4	6			110

BAILEYS (HOCKLEY)
SANTA ROSA OPERATING, LLC
OL ARMY UNIT

05050 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GRIMES
748104
WELL #: 1 RRCID -> 278579 COMPL. DATE 03/16/2014 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2716 - 2718

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OIL AND GAS DIVISION

BAILEYS (HOCKLEY) //CONT.// 05050 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GRIMES
SANTA ROSA OPERATING, LLC //CONT.// 748104
ALIANA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 281197 COMPL. DATE 04/17/2014 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2719 - 2721

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

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

06	P&A COND		-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
11	P&A COND		-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

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

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

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-

NILSON WELL #: 2 RRCID -> 179146 COMPL. DATE 07/07/2000 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8606 - 8670

06	2040	2188	-0-	148	B	216	2101	2	87	9	N	79	179	1	82
07	2788	2572	-0-	-216	B	-0-	2480	2	92	9	N	84			166
08	2108	1738	-0-	-370	B	-0-	1664	2	74	9	N	67			233
09	2040	1437	-0-	-603	B	-0-	1384	2	53	9	N	48			281
10	2108	1651	-0-	-457	B	-0-	1556	2	95	9	N	86	182	1	185
11	1680	1614	-0-	-66	B	-0-	1540	2	74	9	N	67	182	1	70

PIERCE RANCH WELL #: A 1 RRCID -> 279185 COMPL. DATE 10/23/2014 TOTAL DEPTH 15200 PERF. 8668 - 8686

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.	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					13
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					13
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					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
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
BAMMEL GAS UNIT			WELL #: 1901	RRCID -> 005041	COMPL. DATE 06/16/2005	TOTAL DEPTH 6460	PERF. 6185	- 6216
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
BAMMEL GAS UNIT			WELL #: T104	RRCID -> 005043	COMPL. DATE 08/14/1966	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 6208	- 6218
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
BAMMEL GAS UNIT			WELL #: T 109	RRCID -> 005044	COMPL. DATE 04/24/2007	TOTAL DEPTH 7218	PERF. 6226	- 6252
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
BAMMEL GAS UNIT			WELL #: T111	RRCID -> 005048	COMPL. DATE 07/15/1957	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 6206	- 6210
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
BAMMEL GAS UNIT			WELL #: T112	RRCID -> 005049	COMPL. DATE 11/15/1945	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 6243	- 6254
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
BAMMEL GAS UNIT			WELL #: T103	RRCID -> 005054	COMPL. DATE 04/13/2006	TOTAL DEPTH 6192	PERF. 6131	- 6162
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

BAMMEL (6200 COCKFIELD)		//CONT.// 05388 270		ASSOCIATED		STORAGE		CNTY: HARRIS			
HOUSTON PIPE LINE COMPANY LP		//CONT.// 404520									
BAMMEL GAS UNIT		WELL #: T115		RRCID ->	005058	COMPL. DATE	05/19/2008	TOTAL DEPTH	7400	PERF.	6158 - 6190
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

BAMMEL GAS UNIT		WELL #: T119		RRCID ->	005059	COMPL. DATE	08/05/2005	TOTAL DEPTH	6328	PERF.	6212 - 6230
06	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

BAMMEL GAS UNIT		WELL #: T201		RRCID ->	005060	COMPL. DATE	07/24/2005	TOTAL DEPTH	7615	PERF.	6165 - 6194
06	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

GRAVES EST. ET AL -C-		WELL #: 2		RRCID ->	044204	COMPL. DATE	05/07/1967	TOTAL DEPTH	6293	PERF.	N/A
06	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

GRAVES EST. ET AL -C-		WELL #: 4		RRCID ->	044205	COMPL. DATE	06/26/1956	TOTAL DEPTH	6550	PERF.	N/A
06	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

GRAVES EST. ET AL -C-		WELL #: 5		RRCID ->	044206	COMPL. DATE	04/26/1967	TOTAL DEPTH	6356	PERF.	N/A
06	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

GRAVES EST. ET AL -C-		WELL #: 6		RRCID ->	044207	COMPL. DATE	02/24/1964	TOTAL DEPTH	6238	PERF.	N/A
06	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

BAMMEL (6200 COCKFIELD)		//CONT.// 05388 270		ASSOCIATED		STORAGE		CNTY: HARRIS				
HOUSTON PIPE LINE COMPANY LP		//CONT.// 404520										
GRAVES -B-		WELL #: 5		RRCID -> 049380		COMPL. DATE 04/25/2008		TOTAL DEPTH 13398 PERF. 6192 - 6226				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	CODE	AMT	AMT	BALANCE
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GRAVES "C"		WELL #: 7		RRCID -> 054048		COMPL. DATE 05/12/2006		TOTAL DEPTH 15467 PERF. 6188 - 6228				
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GRAVES ESTATES, ET AL "A"		WELL #: 2		RRCID -> 054589		COMPL. DATE 02/26/1973		TOTAL DEPTH 7747 PERF. N/A				
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

EHRHARDT, JOHN		WELL #: 5I		RRCID -> 064912		COMPL. DATE 07/27/2005		TOTAL DEPTH 7701 PERF. 6190 - 6214				
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BAMMEL GAS UNIT (POLLEY)		WELL #: 3 I		RRCID -> 092897		COMPL. DATE 01/21/1981		TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6208 - 6226				
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BAMMEL GAS UNIT (GAZEY)		WELL #: 1 I		RRCID -> 092898		COMPL. DATE 05/15/2007		TOTAL DEPTH 6330 PERF. 6142 - 6170				
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BAMMEL GAS UNIT (POLLEY)		WELL #: 4 I		RRCID -> 092899		COMPL. DATE 06/10/1999		TOTAL DEPTH 6303 PERF. 6198 - 6224				
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BAMMEL (6200 COCKFIELD)		//CONT.// 05388 270		ASSOCIATED		STORAGE		CNTY: HARRIS	
HOUSTON PIPE LINE COMPANY LP		//CONT.// 404520							
BAMMEL GAS UNIT (EHRHARDT)		WELL #: 9 I		RRCID -> 092900		COMPL. DATE 03/25/2008		TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6181 - 6214	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS *	DISPOSITIONS * AMT CODE	COND PROD M	EOM BALANCE
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
BAMMEL GAS UNIT (EHRHARDT)		WELL #: 6 I		RRCID -> 092901		COMPL. DATE 12/24/1980		TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6198 - 6218	
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
BAMMEL		WELL #: 7 I		RRCID -> 092902		COMPL. DATE 09/17/1980		TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6186 - 6222	
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
BAMMEL GAS UNIT (PYLES, ANNA)		WELL #: 3 I		RRCID -> 092903		COMPL. DATE 01/09/1981		TOTAL DEPTH 6330 PERF. 6197 - 6227	
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
BAMMEL GAS UNIT (PYLES, ANNA)		WELL #: 2 I		RRCID -> 092904		COMPL. DATE 04/09/2008		TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6147 - 6180	
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
BAMMEL GAS UNIT (PYLES, ANNA)		WELL #: 4 I		RRCID -> 096025		COMPL. DATE 09/24/1999		TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6146 - 6184	
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
BAMMEL GAS UNIT (EHRHARDT)		WELL #: 11 I		RRCID -> 115000		COMPL. DATE 09/21/1998		TOTAL DEPTH 6388 PERF. 6254 - 6282	
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-

BAMMEL (6200 COCKFIELD)		//CONT.// 05388 270		ASSOCIATED		STORAGE		CNTY: HARRIS				
HOUSTON PIPE LINE COMPANY LP		//CONT.// 404520										
BAMMEL GAS UNIT (POLLY)		WELL #: 5		RRCID -> 115114		COMPL. DATE 01/19/1985		TOTAL DEPTH 6385 PERF. 6233 - 6260				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

BAMMEL GAS UNIT (FEE)		WELL #: 1		RRCID -> 115251		COMPL. DATE 06/27/2007		TOTAL DEPTH 6350 PERF. 6190 - 6216				
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

BAMMEL G. U. (EHRHARDT)		WELL #: 1 I		RRCID -> 116122		COMPL. DATE 05/07/2008		TOTAL DEPTH 6460 PERF. 6122 - 6161				
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

BAMMEL G. U. (LOTTIE BUETLER)		WELL #: 1 I		RRCID -> 116162		COMPL. DATE 09/14/2005		TOTAL DEPTH 10574 PERF. 6140 - 6180				
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

BAMMEL GAS UNIT (POLLEY UNIT)		WELL #: 2 I		RRCID -> 118182		COMPL. DATE 06/21/2006		TOTAL DEPTH 6296 PERF. 6212 - 6248				
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

BAMMEL GAS UNIT (GRAVES -B-)		WELL #: 3		RRCID -> 118183		COMPL. DATE 05/08/2007		TOTAL DEPTH 6370 PERF. 6210 - 6230				
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

ZAPP ESTATE, ET AL -D-		WELL #: 4		RRCID -> 150548		COMPL. DATE 11/26/1990		TOTAL DEPTH 6630 PERF. 6351 - 6381				
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

OIL AND GAS DIVISION

BAMMEL (6200 COCKFIELD)		//CONT.//		05388 270	ASSOCIATED	STORAGE		CNTY: HARRIS				
HOUSTON PIPE LINE COMPANY LP		//CONT.//		404520								
ZAPP ESTATE ET AL -D-		WELL #:		2	RRCID ->	159624	COMPL. DATE	06/02/2008	TOTAL DEPTH	6325	PERF. 6212 - 6254	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
EHRHARDT UNIT		WELL #:		8 I	RRCID ->	159626	COMPL. DATE	07/25/1998	TOTAL DEPTH	6365	PERF. 6244 - 6264	
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
POLLEY		WELL #:		7	RRCID ->	159627	COMPL. DATE	08/01/1996	TOTAL DEPTH	6550	PERF. 6249 - 6272	
06	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
EHRHARDT, JOHN		WELL #:		12	RRCID ->	162241	COMPL. DATE	11/19/1992	TOTAL DEPTH	7485	PERF. 6217 - 6233	
06	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
ZAPP ESTATE ET AL -D-		WELL #:		3	RRCID ->	166854	COMPL. DATE	07/29/1982	TOTAL DEPTH	6340	PERF. 6272 - 6280	
06	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
ZAPP ESTATE ET AL "D"		WELL #:		5	RRCID ->	166857	COMPL. DATE	04/03/1985	TOTAL DEPTH	6848	PERF. 6567 - 6572	
06	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
EHRHARDT, JOHN EST		WELL #:		10	RRCID ->	167024	COMPL. DATE	11/04/1981	TOTAL DEPTH	6374	PERF. 6256 - 6264	
06	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BAMMEL (6200 COCKFIELD) //CONT.// 05388 270 ASSOCIATED STORAGE CNTY: HARRIS
HOUSTON PIPE LINE COMPANY LP //CONT.// 404520
BAMMEL GAS UNIT (GRAVES "C") WELL #: 9 RRCID -> 173098 COMPL. DATE 11/20/1998 TOTAL DEPTH 7255 PERF. 7007 - 7034

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	DISPOSITIONS * AMT CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * AMT CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
06	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BAMMEL GAS UNIT (GRAVES "C") WELL #: 8 RRCID -> 173902 COMPL. DATE 10/23/1998 TOTAL DEPTH 7707 PERF. 7386 - 7422

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

BAMMEL GAS UNIT (EHRHARDT) WELL #: 14 I RRCID -> 173903 COMPL. DATE 10/14/1998 TOTAL DEPTH 7093 PERF. 6858 - 6896

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

BAMMEL GAS UNIT (ZAPP "B") WELL #: 3 RRCID -> 173904 COMPL. DATE 09/26/1998 TOTAL DEPTH 6518 PERF. 6290 - 6306

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

PYLES, ANNA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 189320 COMPL. DATE 05/20/2005 TOTAL DEPTH 6273 PERF. 6249 - 6269

06	0 A	NO RPT	-0-	-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

06	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-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					97
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					97
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					97
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-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

06	30 N	14	-0-	-16	-0-	14	2				N	-0-					27
07	31 N	16	-0-	-15	-0-	16	2				N	-0-					27
08	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	2				N	-0-					27
09	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	2				N	-0-					27
10	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2				N	-0-					27
*11	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2				N	-0-					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

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

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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

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

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
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					85
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					85

PLUGGED AND ABANDONED 07/31/1997

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	

BATSON NEW		06115 001			ASSOCIATED		49B			CNTY: HARDIN								
TANDEM ENERGY CORPORATION		835707			WELL #: 10		RRCID -> 113758		COMPL. DATE 01/16/1993		TOTAL DEPTH 2962		PERF. 1740		- 1747			
CHOATE FEE																		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	

CHOATE FEE		06115 001			ASSOCIATED		49B			CNTY: HARDIN								
WELL #: 7		RRCID -> 130783			COMPL. DATE 01/16/1993		TOTAL DEPTH 3192		PERF. 1724		- 1732							
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	

BAUER RANCH (4640)		06171 850			NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: JEFFERSON								
SAWTOOTH OPERATING CO., INC.		749152			WELL #: 1		RRCID -> 075513		COMPL. DATE 03/01/1978		TOTAL DEPTH 6681		PERF. 4637		- 4639			
CARROLL, W. ESTATE																		
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-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	

BAY CITY (8300)		06287 559			NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: MATAGORDA								
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		879035			WELL #: 15		RRCID -> 005092		COMPL. DATE 10/01/2012		TOTAL DEPTH 8494		PERF. 2040		- 2050			
COBB, F. G., -B-																		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	

MOORE ESTATES		06287 559			NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: MATAGORDA								
WELL #: 1		RRCID -> 243799			COMPL. DATE 07/01/2008		TOTAL DEPTH 9300		PERF. 8229		- 8232							
06	628 N	628	-0-	-0-	-0-	-0-	584	1	44	2	Y	-0-					-0-	
07	606 N	606	-0-	-0-	-0-	-0-	567	1	39	2	Y	-0-					-0-	
08	599 N	599	-0-	-0-	-0-	-0-	555	1	44	2	Y	-0-					-0-	
09	630 N	588	-0-	-42	-0-	-0-	552	1	36	2	Y	-0-					-0-	
10	620 N	613	-0-	-7	-0-	-0-	564	1	49	2	Y	-0-					-0-	
11	570 N	538	-0-	-32	-0-	-0-	500	1	38	2	Y	-0-					-0-	

BAY CITY, EAST (HUEBNER)		06288 225			ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: MATAGORDA								
GAITHER PETROLEUM CORPORATION		292850			WELL #: 2		RRCID -> 179470		COMPL. DATE 09/20/2000		TOTAL DEPTH 10457		PERF. 8678		- 8688			
THOMPSON GAS UNIT																		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	

OIL AND GAS DIVISION

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	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
06	987 N	987	-0-	-0-	-0-	348	1	553	2	Y	78	94 1	6
07	1058 N	1058	-0-	-0-	-0-	86	9	507	2	Y	39		45
08	801 N	801	-0-	-0-	-0-	43	9	504	2	Y	28	15 1	58
09	990 N	612	-0-	-378	-0-	266	1	370	2	Y	36	28 1	66
10	1054 N	625	-0-	-429	-0-	31	9	337	2	Y	50	40 1	76
11	780 N	527	-0-	-253	-0-	202	1	292	2	Y	20	22 1	74
						40	9						
						233	1						
						55	9						
						213	1						
						22	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			
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

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			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

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			
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-
10	4743 X	871	-0-	-3872	-0-	356	1	515	2	Y	-0-	-0-
11	3180 X	1012	-0-	-2168	-0-	428	1	584	2	Y	-0-	-0-

RUGELEY GAS UNIT		WELL #: 3 U		RRCID -> 005131		COMPL. DATE 09/30/1960			TOTAL DEPTH 12602 PERF. 9934 - 9950			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-

OIL AND GAS DIVISION

BAY CITY, EAST (9900 B)		//CONT.//		06288 495	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: MATAGORDA	
GAITHER PETROLEUM CORPORATION		//CONT.//		292850								
MCWILLIAMS GAS UNIT		WELL #:		1 U	RRCID ->	091267	COMPL. DATE	04/08/1980	TOTAL DEPTH	10248	PERF.	9715 - 9947
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

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

BAY CITY, EAST (10,000 A)				06288 765	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: MATAGORDA	
GAITHER PETROLEUM CORPORATION				292850								
MCWILLIAMS GAS UNIT		WELL #:		1 M	RRCID ->	005106	COMPL. DATE	04/19/1980	TOTAL DEPTH	10248	PERF.	9977 - 9982

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

METZGER GAS UNIT		WELL #:		7	RRCID ->	256696	COMPL. DATE	03/11/2010	TOTAL DEPTH	10350	PERF.	10312 - 10338

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
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		93
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		93

BAY CITY, EAST (10,000 B)				06288 810	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: MATAGORDA	
GAITHER PETROLEUM CORPORATION				292850								
MCWILLIAMS GU		WELL #:		2D	RRCID ->	005118	COMPL. DATE	09/04/1949	TOTAL DEPTH	10248	PERF.	10085 - 10090

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

METZGER GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	043029	COMPL. DATE	10/27/2011	TOTAL DEPTH	11252	PERF.	3776 - 3956

06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

MCWILLIAMS GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	225534	COMPL. DATE	12/16/2006	TOTAL DEPTH	10213	PERF.	10054 - 10114

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

 BAY CITY, EAST (10,000 B) //CONT.// 06288 810 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
 GAITHER PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 292850
 MCWILLIAMS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 233363 COMPL. DATE 12/05/2007 TOTAL DEPTH 10250 PERF.10182 - 10198

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

 METZGER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 254222 COMPL. DATE 10/18/2009 TOTAL DEPTH 10337 PERF.10067 - 10077

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

 THOMPSON G.U. WELL #: 5 RRCID -> 271691 COMPL. DATE 02/27/2012 TOTAL DEPTH 10352 PERF.10255 - 10301

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	1144	1	2092	2	N	786	847	1			38	
10	14B2	EXT	3706	-0-	3706	8365	1227	1	1772	2	N	643	639	1			42	
11	14B2	EXT	3337	-0-	3337	11702	1202	1	1642	2	N	448	478	1			12	

 METZGER G.U. WELL #: 7 RRCID -> 271696 COMPL. DATE 03/13/2013 TOTAL DEPTH 10350 PERF.10419 - 10429

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-	
10	7068	X	4033	-0-	-3035	-0-	1650	1	2383	2	N	-0-					-0-	
11	6270	X	3786	-0-	-2484	-0-	1600	1	2186	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

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

 BEACH CITY (VKSGB 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

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-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-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	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	0 W	-0-	-0-	-0-	10208			N	-0-		47
07	0 W	-0-	-0-	-0-	10208			N	-0-		47
08	0 W	-0-	-0-	-0-	10208			N	-0-		47
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	10208			N	-0-		47
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	10208			N	-0-		47
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	10208			N	-0-		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			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

OBLAEN RESOURCES LLC		617546		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JEFFERSON			
ROSENBAUM-SUITER ET AL GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 199380		COMPL. DATE 09/24/2003		TOTAL DEPTH 9182 PERF. 9164 - 9181			
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

ROSENBAUM-SUITER ET AL GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 208202		COMPL. DATE 01/29/2005		TOTAL DEPTH 9450 PERF. 9226 - 9246			
06	270 N	260	-0-	-10	-0-	260	2	N	-0-		35
07	279 N	265	-0-	-14	-0-	265	2	N	-0-		35
08	248 N	204	-0-	-44	-0-	204	2	N	-0-		35
09	270 N	220	-0-	-50	-0-	220	2	N	-0-		35
10	279 N	54	-0-	-225	-0-	54	2	N	-0-		35
11	210 N	42	-0-	-168	-0-	36	2	6 9 N	5		40

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

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

BEAUMONT, WEST (CONSOLIDATED)		//CONT.//		06532 005	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: JEFFERSON				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
KEITH & DOWLEN		WELL #:		34	RRCID ->	164875	COMPL. DATE	08/26/1997	TOTAL DEPTH	6161	PERF. 2700 - 2704	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
						AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

KEITH & DOWLEN		WELL #:		30	RRCID ->	169370	COMPL. DATE	07/17/1998	TOTAL DEPTH	5535	PERF. 4468 - 4474	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

KEITH & DOWLEN		WELL #:		28	RRCID ->	173514	COMPL. DATE	01/08/2010	TOTAL DEPTH	6200	PERF. 2692 - 2702	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

KEITH & DOWLEN		WELL #:		33	RRCID ->	182064	COMPL. DATE	08/14/2004	TOTAL DEPTH	6110	PERF. 3290 - 4425	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

KEITH & DOWLEN		WELL #:		36	RRCID ->	205173	COMPL. DATE	04/02/2004	TOTAL DEPTH	7804	PERF. 5584 - 5596	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

KEITH & DOWLEN		WELL #:		29	RRCID ->	211214	COMPL. DATE	05/26/2005	TOTAL DEPTH	7823	PERF. 4596 - 4604	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

HALL, JOHN W.		WELL #:		7	RRCID ->	262580	COMPL. DATE	01/19/2011	TOTAL DEPTH	6070	PERF. 3760 - 3770	
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	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

BEAUMONT, WEST (CONSOLIDATED) //CONT.// 06532 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JEFFERSON
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 KEITH & DOWLEN WELL #: 41 RRCID -> 270042 COMPL. DATE 04/19/2016 TOTAL DEPTH 14725 PERF. 5790 - 6350

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	6090 X	3290	-0-	-2800	-0-	2432	1	258	2	Y	545	450	1			142
07	6293 X	3000	-0-	-3293	-0-	2187	1	218	2	Y	541	512	1			171
08	2945 X	1824	-0-	-1121	-0-	1250	1	6	2	Y	516	582	1			105
09	2520 X	1307	-0-	-1213	-0-	847	1	460	9	Y	418	446	1			77
10	2604 X	-0-	-0-	-2604	-0-					Y	138	144	1			71
11	2520 X	-0-	-0-	-2520	-0-					Y	-0-	71	1			-0-

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

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
10	4216 #	-0-	-0-	-4216	-0-					N	4736	4853	1			454
11	4080 #	NO RPT	-0-	-4080	-0-					N	NO RPT					454

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

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
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
11	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

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

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

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
10	DLQ G-10	16949	-0-	16949 B	35411	16899	3	50	9	N	45					205
*11	51557 X	16146	-0-	-35411 B	-0-	16096	3	50	9	N	45	182	1			68

BEECH GROVE (WOODBINE)														
//CONT.// 06762 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JASPER														
BBX OPERATING, L.L.C. //CONT.// 058908														
FISTFUL OF DOLLARS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 271447 COMPL. DATE 04/24/2013 TOTAL DEPTH 13505 PERF.13222 - 13390														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
					(I)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	
06		70320 X	65145	-0-	-5175 B	-0-	59782 3	5363 9	N	N	4875	5224 1		100
07		72664 X	65109	-0-	-7555 B	-0-	60003 3	5106 9	N	N	4642	4255 1		487
08		70897 X	62595	-0-	-8302 B	-0-	57884 3	4711 9	N	N	4283	4244 1		526
09	DLQ	G-10	58384	-0-	58384 B	58384	54145 3	4239 9	N	N	3854	3753 1		627
10	DLQ	G-10	58313	-0-	58313 B	116697	54168 3	4145 9	N	N	3768	3983 1		412
*11		171178 X	54481	-0-	-116697 B	-0-	50668 3	3813 9	N	N	3466	3267 1		611
ELTA WILLIAMS WELL #: 1 RRCID -> 272445 COMPL. DATE 12/03/2012 TOTAL DEPTH 14600 PERF.13405 - 13462														
06		21120 X	20376	-0-	-744 B	-0-	17598 3	2778 9	N	N	2525	2503 1		472
07		21824 X	21092	-0-	-732 B	-0-	18223 3	2869 9	N	N	2608	2691 1		389
08		21824 X	20192	-0-	-1632 B	-0-	17475 3	2717 9	N	N	2470	2515 1		344
09	DLQ	G-10	19430	-0-	19430 B	19430	16897 3	2533 9	N	N	2303	2344 1		303
10	DLQ	G-10	20156	-0-	20156 B	39586	17581 3	2575 9	N	N	2341	2331 1		313
*11		58887 X	19301	-0-	-39586 B	-0-	16802 3	2499 9	N	N	2272	2351 1		234
FISTFUL OF DOLLARS NORTH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 273071 COMPL. DATE 08/24/2013 TOTAL DEPTH 13772 PERF.13150 - 13336														
06		81849 X	81849	-0-	-0- B	-0-	66160 3	15689 9	N	N	14263	14190 1		455
07		84978 X	84978	-0-	-0- B	-0-	68985 3	15993 9	N	N	14539	14695 1		299
08		83235 X	83235	-0-	-0- B	-0-	68130 3	15105 9	N	N	13732	13306 1		725
09	DLQ	G-10	77208	-0-	77208 B	77208	64404 3	12804 9	N	N	11640	11900 1		465
10	DLQ	G-10	78438	-0-	78438 B	155646	65048 3	13390 9	N	N	12173	12590 1		48
*11		229145 X	73499	-0-	-155646 B	-0-	61122 3	12377 9	N	N	11252	10764 1		536
OUTLAW JOSEY WALES UNIT WELL #: 1 RRCID -> 274738 COMPL. DATE 07/25/2013 TOTAL DEPTH 13804 PERF. N/A														
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	N	NO RPT			-0-
GRAN TORINO NORTH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 280756 COMPL. DATE 11/01/2013 TOTAL DEPTH 13685 PERF.13542 - 13562														
06		171570 X	8996	-0-	-162574 B	-0-	8665 3	331 9	N	N	301	179 1		339
07		177289 X	10970	-0-	-166319 B	-0-	10622 3	348 9	N	N	316	355 1		300
08		177289 X	8449	-0-	-168840 B	-0-	8387 3	62 9	N	N	56	178 1		178
*09		0 W	8248	-0-	8248 B	8248	7787 3	461 9	N	N	419	362 1		235
10		0 W	8666	-0-	8666 B	16914	8393 3	273 9	N	N	248	365 1		118
*11		0 W	8284	-0-	8284 B	25198	8012 3	272 9	N	N	247	185 1		180
GRAN TORINO SOUTH UNIT WELL #: 2 RRCID -> 281036 COMPL. DATE 05/01/2014 TOTAL DEPTH 13900 PERF.13106 - 13443														
06		46523 X	46523	-0-	-0- B	-0-	40739 3	5784 9	N	N	5258	5511 1		101
07		46793 X	46793	-0-	-0- B	-0-	41095 3	5698 9	N	N	5180	4624 1		657
08		82336 X	43638	-0-	-38698 B	-0-	38295 3	5343 9	N	N	4857	5160 1		354
09		79680 X	39956	-0-	-39724 B	-0-	35060 3	4896 9	N	N	4451	4265 1		539
*10		82336 X	41465	-0-	-40871 B	-0-	36659 3	4806 9	N	N	4369	4645 1		263
11		79680 X	38749	-0-	-40931 B	-0-	34287 3	4462 9	N	N	4056	3774 1		544

BEECH GROVE (WOODBINE)		//CONT.// 06762 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JASPER			
BBX OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 058908									
HIGH PLAINS DRIFTER UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 281441		COMPL. DATE 07/24/2014		TOTAL DEPTH 14171 PERF.13888 - 13944			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
12	0	35	-0-	35 B	222422	35	3	N	-0-		66
01	0	3156	-0-	3156 B	225578	3156	3	N	-0-		66
02	0	2076	-0-	2076 B	227654	2076	3	N	-0-		66
03	0	1897	-0-	1897 B	229551	1897	3	N	-0-		66
04	0	1790	-0-	1790 B	231341	1790	3	N	-0-		66
05	0	1650	-0-	1650 B	232991	1650	3	N	-0-		66
06	0	1298	-0-	1298 B	234289	1298	3	N	-0-		66
07	0	1403	-0-	1403 B	235692	1403	3	N	-0-		66
08	0	1215	-0-	1215 B	236907	1215	3	N	-0-		66
*09	238089 X	1182	-0-	-236907 B	-0-	1182	3	N	-0-		66
*10	10788 X	1114	-0-	-9674 B	-0-	1114	3	N	-0-		66
*11	10440 X	NO RPT	-0-	-10440 B	-0-			N	NO RPT		66

FISTFUL OF DOLLARS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 281559		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH N/A PERF. 9221 - 11038		
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	0	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-

MAGNUM FORCE UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 281564		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH N/A PERF. 9221 - 11038		
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	0	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-

FOR A FEW DOLLARS MORE UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 281565		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-

SPACE COWBOYS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 281598		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH N/A PERF.14314 - 14324		
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	0	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-

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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-					N	2203	2306	1			565
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-					N	2616	2682	1			499
08	0 N		-0-	-0-	-0-					N	2688	2862	1			325
09	0 N		-0-	-0-	-0-					N	2328	2409	1			244
10	0 N		-0-	-0-	-0-					N	2447	2193	1			498
11	0 N NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					498

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

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
10	9486	9289	-0-	-197	74379	8862	2	427	9	N	388	388	1			36
11	9180 NO RPT		-0-	-9180	65199					N	NO RPT					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

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

HILLIARD Y-2 GAS UNIT WELL #: 2 U RRCID -> 035313 COMPL. DATE 02/03/1965 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5958 - 5961

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

TYRA, LEWIS WELL #: 1 RRCID -> 131960 COMPL. DATE 07/20/1991 TOTAL DEPTH 6202 PERF. 3955 - 3965

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

OIL AND GAS DIVISION

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

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		
06	960 N	937	-0-	-23	-0-	44 1	876 3	Y	15	14 1		13
07	998 N	998	-0-	-0-	-0-	17 9						
08	998 N	998	-0-	-0-	-0-	39 1	925 3	Y	31	27 1		17
09	627 N	627	-0-	-0-	-0-	34 9						
10	992 N	695	-0-	-297	-0-	49 1	932 3	Y	15	10 1		22
11	960 N	899	-0-	-61	-0-	17 9						
						26 1	493 3	Y	98	4 1		116
						108 9						
						31 1	655 3	Y	8	6 1		118
						9 9						
						46 1	853 3	Y	-0-	5 1		113

CLARK		WELL #: 2		RRCID -> 173290		COMPL. DATE 07/16/2016		TOTAL DEPTH 8801		PERF. 8227 - 8277		
06	3000 N	3175	-0-	175	175	153 1	3005 3	Y	15	14 1		28
07	3100 N	5361	-0-	2261	2436	17 9						
08	3100 N	1204	-0-	-1896	540	225 1	5103 3	Y	30	27 1		31
09	540 X	-0-	-0-	-540	-0-	33 9						
10	2480 X	-0-	-0-	-2480	-0-	58 1	1129 3	Y	15	10 1		36
11	2400 X	40	-0-	-2360	-0-	17 9						
						1 1	30 3	Y	8	7 1		77
						9 9						75
												76

KARPER OIL & GAS CORPORATION		451280										
QUIREY		WELL #: 1		RRCID -> 150465		COMPL. DATE 07/15/1994		TOTAL DEPTH 7923		PERF. 7672 - 7692		
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	-0-	-0-	-780	-0-			N	-0-			130
*10	2012 N	2012	-0-	-0-	-0-	2012 2		N	-0-			130
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			130

MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP		531085										
JANIK ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 080694		COMPL. DATE 08/01/2009		TOTAL DEPTH 8112		PERF. 7708 - 7723		
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
10	1805 N	1805	-0-	-0-	-0-	30 1	1775 2	N	-0-			122
*11	1678 N	1678	-0-	-0-	-0-	30 1	1648 2	N	-0-			122

O'HARE ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 081704		COMPL. DATE 10/24/1978		TOTAL DEPTH 10820		PERF. 7650 - 7681		
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
10	1693 N	1693	-0-	-0-	-0-	30 1	1663 2	N	-0-			97
*11	1406 N	1406	-0-	-0-	-0-	30 1	1376 2	N	-0-			97

BERNARD, EAST (7700)		//CONT.//		07301 747	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WHARTON			
OMEGA ENERGY, LLC				622657								
ANGELO UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 085303	COMPL. DATE 10/21/1980	TOTAL DEPTH 8039	PERF. 7545	- 7871			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		57	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		57	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		57	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		57	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		57	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		57	

ANGELO UNIT				WELL #: 2	RRCID -> 111212	COMPL. DATE 03/13/1984	TOTAL DEPTH 7885	PERF. 7653	- 7680			
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-	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	14B	DENY	NO RPT	-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			
06	951	N	951	-0-	-0-	71	1	880	2	N	-0-	12
07	930	N	911	-0-	-19	67	1	844	2	N	-0-	12
08	992	N	611	-0-	-381	46	1	565	2	N	-0-	12
09	960	N	828	-0-	-132	63	1	765	2	N	-0-	12
10	899	N	852	-0-	-47	69	1	783	2	N	-0-	12
*11	613	N	613	-0-	-0-	51	1	562	2	N	-0-	12

LEVERIDGE, A. T.				WELL #: 2	RRCID -> 005225	COMPL. DATE 09/01/2009	TOTAL DEPTH 8150	PERF. 7674	- 7995			
06	630	N	615	-0-	-15	46	1	568	2	Y	1	62
						1	9					
07	779	N	779	-0-	-0-	58	1	719	2	Y	2	64
						2	9					
08	744	N	668	-0-	-76	49	1	618	2	Y	1	65
						1	9					
09	742	N	742	-0-	-0-	57	1	683	2	Y	2	67
						2	9					
10	825	N	825	-0-	-0-	66	1	756	2	Y	3	70
						3	9					
11	660	N	596	-0-	-64	49	1	546	2	Y	1	71
						1	9					

LEVERIDGE, W. C. AAIF, M. D.				WELL #: 1	RRCID -> 072124	COMPL. DATE 06/11/1977	TOTAL DEPTH 8310	PERF. 7750	- 7760			
06	1684	N	1684	-0-	-0-	125	1	1559	2	Y	-0-	-0-
07	1767	N	1588	-0-	-179	118	1	1470	2	Y	-0-	-0-
08	1473	N	1473	-0-	-0-	109	1	1364	2	Y	-0-	-0-
09	1680	N	1395	-0-	-285	107	1	1288	2	Y	-0-	-0-
10	1581	N	1232	-0-	-349	99	1	1133	2	Y	-0-	-0-
11	1440	N	1334	-0-	-106	110	1	1224	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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	C	EOM
				LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	COND	BALANCE
											PROD	
											* AMT	* AMT
											CODE	CODE
06		2310 N	2144	-0-	-166	-0-		159	1	1985	2	-0-
07		2326 N	2326	-0-	-0-	-0-		173	1	2153	2	-0-
08		2170 N	2070	-0-	-100	-0-		153	1	1917	2	-0-
09		2400 N	2400	-0-	-0-	-0-		184	1	2216	2	-0-
10		2325 N	2131	-0-	-194	-0-		172	1	1959	2	-0-
11		2010 N	1669	-0-	-341	-0-		138	1	1531	2	-0-

LEVERIDGE, W. C. ET UX 'D' WELL #: 8 RRCID -> 169434 COMPL. DATE 07/09/1998 TOTAL DEPTH 8468 PERF. 8009 - 8019												
06		300 N	-0-	-0-	-300	-0-					Y	31
07		310 N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	31
08		310 N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	31
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	31
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	31
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	13

LEVERIDGE, W. C. ET UX 'A' WELL #: 5 RRCID -> 172310 COMPL. DATE 12/20/1998 TOTAL DEPTH 8562 PERF. 7880 - 7895												
06		2100 N	1664	-0-	-436	-0-		123	1	1540	2	Y
								1	9			5
07		2356 N	2356	-0-	-0-	-0-		171	1	2137	2	Y
								48	9			49
08		1967 N	1967	-0-	-0-	-0-		143	1	1782	2	Y
								42	9			36
09		2229 N	2229	-0-	-0-	-0-		167	1	2020	2	Y
								42	9			74
10		2304 N	2304	-0-	-0-	-0-		182	1	2076	2	Y
								46	9			62
11		1890 N	1723	-0-	-167	-0-		140	1	1558	2	Y
								25	9			34

LEVERIDGE, W. C. ET UX 'C' WELL #: 7 RRCID -> 177195 COMPL. DATE 10/29/1999 TOTAL DEPTH 8380 PERF. 7934 - 7956												
06		1866 N	1866	-0-	-0-	-0-		138	1	1726	2	Y
								2	9			3
07		1677 N	1677	-0-	-0-	-0-		122	1	1520	2	Y
								35	9			35
08		1514 N	1514	-0-	-0-	-0-		110	1	1371	2	Y
								33	9			27
09		1860 N	1534	-0-	-326	-0-		115	1	1389	2	Y
								30	9			54
10		1674 N	1613	-0-	-61	-0-		127	1	1453	2	Y
								33	9			45
*11		2000 N	2000	-0-	-0-	-0-		163	1	1808	2	Y
								29	9			28

LEVERIDGE, W. C. ET UX 'C' WELL #: 10 RRCID -> 186143 COMPL. DATE 09/05/2001 TOTAL DEPTH 8693 PERF. 8235 - 8247												
06		575 N	575	-0-	-0-	-0-		40	1	502	2	Y
								33	9			229
07		620 N	562	-0-	-58	-0-		42	1	518	2	Y
								2	9			231
08		620 N	456	-0-	-164	-0-		33	1	416	2	Y
								7	9			237
09		570 N	563	-0-	-7	-0-		42	1	501	2	Y
								20	9			255
10		560 N	560	-0-	-0-	-0-		44	1	505	2	Y
								11	9			265
*11		557 N	557	-0-	-0-	-0-		45	1	503	2	Y
								9	9			116

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

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
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-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BERNARD, W. (BOETTCHER 7380)				07307 150	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON				
HILCORP ENERGY COMPANY				386310									
NORTHINGTON "B"		WELL #:		5	RRCID ->	111090	COMPL. DATE	05/31/1984	TOTAL DEPTH	7750	PERF.	7416 -	7426
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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			18

XOG OPERATING LLC				945921									
GILBERT		WELL #:		3	RRCID ->	118046	COMPL. DATE	08/14/1985	TOTAL DEPTH	8016	PERF.	7416 -	7432
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

GILBERT		WELL #:		2 C	RRCID ->	118263	COMPL. DATE	09/10/1985	TOTAL DEPTH	8012	PERF.	7386 -	7394
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-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

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

BERNARD, W. (CLODINE)		JILPETCO, INC.		JACOB'S WELL		07307 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WHARTON						
						432469											
						WELL #: 1	RRCID -> 276175	COMPL. DATE 05/22/2014	TOTAL DEPTH 7744	PERF. 7040	- 7060						
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		DUNCAN, F. B.				879035		CAPACITY			CNTY: WHARTON						
						WELL #: 1	RRCID -> 005248	COMPL. DATE 05/16/1997	TOTAL DEPTH 7138	PERF. 7060	- 7074						
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-	906	2	51	9	N	46					46
09	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	1386	2			N	-0-					46
10	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	1183	2			N	-0-					46
*11	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	1231	2	31	9	N	28					74

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

BERNARD, W. (COOK MT. 7800)		DECKER OPERATING CO., L.L.C.		BERNARD, HVALINKA		07307 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WHARTON						
						209347											
						WELL #: 1	RRCID -> 218132	COMPL. DATE 01/14/2008	TOTAL DEPTH 7930	PERF. 7628	- 7641						
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	40	1			-0-
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

HILCORP ENERGY COMPANY		NORTHINGTON "B"				386310		CAPACITY			CNTY: WHARTON						
						WELL #: 9	RRCID -> 253402	COMPL. DATE 08/06/2009	TOTAL DEPTH 12407	PERF. 7946	- 7957						
06	1765	X	1765	-0-	-0-	-0-	61	1	1685	3	N	17					72
07	1860	X	1860	-0-	-0-	-0-	19	9	1787	3	N	15					87
08	1736	X	1214	-0-	-522	-0-	46	1	1168	3	N	-0-					87
09	1770	X	1001	-0-	-769	-0-	44	1	957	3	N	-0-					87
10	1860	X	1327	-0-	-533	-0-	49	1	1249	3	N	26					113
11	1800	X	1691	-0-	-109	-0-	29	9	1042	3	N	135	13	1			122
							500	1									
							149	9									

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

BERNARD, W. (D-Y 6700)		XOG OPERATING LLC		WINTERMANN -B-		07307 400	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: WHARTON						
						945921											
						WELL #: 4	RRCID -> 133236	COMPL. DATE 12/15/1989	TOTAL DEPTH 7900	PERF. 6710	- 6712						
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

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

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			

06		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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			

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

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			

06		PRTL PLG		-0-	-0-	-0-					N	-0-			21
07		PRTL PLG		-0-	-0-	-0-					N	-0-			21
08		PRTL PLG		-0-	-0-	-0-					N	-0-			21
09		PRTL PLG		-0-	-0-	-0-					N	-0-			21
10		PRTL PLG		-0-	-0-	-0-					N	-0-			21
11		PRTL PLG		-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			

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

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

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

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

06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			54
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			54
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			54
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			54
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			54
11	T. A. NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			54

XOG OPERATING LLC 945921
WINTERMANN -B- WELL #: 1 RRCID -> 135537 COMPL. DATE 08/09/1990 TOTAL DEPTH 7718 PERF. 6951 - 6956

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

WINTERMANN "C" WELL #: 4 RRCID -> 138145 COMPL. DATE 04/18/1991 TOTAL DEPTH 7831 PERF. 7017 - 7022

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

BERNARD, W. (7650) 07307 960 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
NORTHINGTON WELL #: 2 RRCID -> 206064 COMPL. DATE 12/21/2006 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 6964 - 7034

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

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

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	
06	960 X	737	-0-	-223	-0-	718 2	19 9	N	17
07	1160 X	1160	-0-	-0-	-0-	1160 2		N	-0-
08	930 X	761	-0-	-169	-0-	761 2		N	-0-
09	930 X	795	-0-	-135	-0-	795 2		N	-0-
10	1147 X	754	-0-	-393	-0-	754 2		N	-0-
11	1110 X	NO RPT	-0-	-1110	-0-			N	NO RPT

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

XOG OPERATING LLC		945921		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON	
GILBERT		WELL #: 2 T		RRCID -> 122296		COMPL. DATE 09/10/1985		TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7738 - 7794	
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-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	BALANCE

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	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-

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

BESSMAY (MIOCENE)		07479 210		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JASPER	
UNION GAS OPERATING COMPANY		876500							
ADJ MINERALS		WELL #: 1		RRCID -> 226536		COMPL. DATE 01/09/2007		TOTAL DEPTH 4005 PERF. 3687 - 3690	
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/19/2011									

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

ADJ MINERALS		WELL #: 1		RRCID -> 229610		COMPL. DATE 01/31/2007		TOTAL DEPTH 4009 PERF. 3800 - 3802	
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
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		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	763 N	763	-0-	-0-	-0-	188 108	1 9	467	2	N	98	310
07	675 N	675	-0-	-0-	-0-	187 98	1 9	390	2	N	89	182 1 217
08	699 N	699	-0-	-0-	-0-	200 79	1 9	420	2	N	72	183 1 106
09	688 N	688	-0-	-0-	-0-	199 154	1 9	335	2	N	140	140 1 106
*10	550 N	550	-0-	-0-	-0-	158	1	392	2	N	-0-	106
*11	456 N	456	-0-	-0-	-0-	106	1	350	2	N	-0-	106
VASTAR-TEMPLE INLAND			WELL #: 1		RRCID -> 179987		COMPL. DATE 04/30/2000			TOTAL DEPTH 12000 PERF.10504 - 10548		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	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		
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	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		
06	222 N	222	-0-	-0-	-0-	30 28	1 9	164	2	N	25	234
07	217 N	166	-0-	-51	-0-	54	1	112	2	N	-0-	160 1 74
08	226 N	226	-0-	-0-	-0-	63 31	1 9	132	2	N	28	102
09	252 N	252	-0-	-0-	-0-	94	1	158	2	N	-0-	102
*10	268 N	268	-0-	-0-	-0-	51 90	1 9	127	2	N	82	82 1 102
*11	260 N	260	-0-	-0-	-0-	60	1	200	2	N	-0-	102
BP-STOCKSTILL			WELL #: 1		RRCID -> 254768		COMPL. DATE 08/24/2009			TOTAL DEPTH 12650 PERF.10477 - 10513		
06	2545 N	2545	-0-	-0-	-0-	644 307	1 9	1594	2	N	279	474
07	2526 N	2526	-0-	-0-	-0-	728 285	1 9	1513	2	N	259	562 1 171
08	2881 N	2881	-0-	-0-	-0-	862 211	1 9	1808	2	N	192	363 1 -0-
09	2789 N	2789	-0-	-0-	-0-	895 393	1 9	1501	2	N	357	357 1 -0-
*10	2233 N	2233	-0-	-0-	-0-	583 198	1 9	1452	2	N	180	180 1 -0-
*11	2111 N	2111	-0-	-0-	-0-	440 211	1 9	1460	2	N	192	192 1 -0-

BIG -A- TAYLOR
AKG OPERATING COMPANY
KOEHLER

07728 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BURLESON
009566

WELL #: 1 RRCID -> 102402 COMPL. DATE 09/11/1982 TOTAL DEPTH 9123 PERF. 6727 - 6748

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
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
*10	944 N	944	-0-	-0-	-0-	72	1	872	2	N	-0-		42
*11	897 N	897	-0-	-0-	-0-	60	1	837	2	N	-0-		42

LAZARUS

WELL #: 1 RRCID -> 183857 COMPL. DATE 06/04/2001 TOTAL DEPTH 12987 PERF. 6904 - 6933

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
*10	1048 N	1048	-0-	-0-	-0-	80	1	968	2	N	-0-		157
11	990 N	966	-0-	-24	-0-	75	1	891	2	N	-0-		157

SCHULTZ, HERMAN

WELL #: 1 RRCID -> 209235 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10084 PERF. 7110 - 7137

06	1500 X	463	-0-	-1037	-0-	16	1	437	3	N	9		151
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
09	3000 N	3085	-0-	85	251	105	1	2970	3	N	9		171
*10	3100 N	3184	-0-	84	335	107	1	3069	3	N	7		178
*11	3480 X	3145	-0-	-335	-0-	110	1	3020	3	N	14		192

ANCHOR OPERATING CO.
HARRIS UNIT

020596
WELL #: 2 RRCID -> 098873 COMPL. DATE 04/08/1982 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7283 - 7304

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
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		136
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		136

AUSCO TEXAS EXPLORATION, LLC
KRUEGER UNIT

036933
WELL #: 1 RRCID -> 277588 COMPL. DATE 11/13/2012 TOTAL DEPTH 9325 PERF. 6604 - 6620

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-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

BBX OPERATING, L.L.C.
LAUDERDALE

058908
WELL #: 3 RRCID -> 221158 COMPL. DATE 03/11/2006 TOTAL DEPTH 9951 PERF. 5632 - 6058

06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

BIG -A- TAYLOR		//CONT.//		07728 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: BURLESON		
GEOSOUTHERN ENERGY CORPORATION				301287								
DALE UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 095720	COMPL. DATE 10/01/1981	TOTAL DEPTH 7200	PERF. 7025	- 7045			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)		(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
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
10	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12 2		N	-0-			68
11	8 N	3	-0-	-5	-0-	3 2		N	-0-			68

BRACEWELL				WELL #: 1	RRCID -> 095909	COMPL. DATE 08/18/1981	TOTAL DEPTH 9495	PERF. 6978	- 6996			
06	1008 N	1008	-0-	-0-	-0-	11 1	995 2	N	2			109
						2 9						
07	1085 N	982	-0-	-103	-0-	982 2		N	-0-			109
08	1023 N	983	-0-	-40	-0-	983 2		N	-0-			109
09	1020 N	914	-0-	-106	-0-	5 1	909 2	N	-0-			109
10	1139 N	1139	-0-	-0-	-0-	125 1	1011 2	N	3	1 8		111
						3 9						
*11	995 N	995	-0-	-0-	-0-	995 2		N	-0-			111

VINCE UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 096767	COMPL. DATE 12/03/1981	TOTAL DEPTH 7010	PERF. 6870	- 6880			
06	2932 X	2932	-0-	-0-	-0-	229 1	2703 2	N	-0-			152
07	3960 X	3960	-0-	-0-	-0-	273 1	3681 2	N	5			157
						6 9						
08	2077 X	1365	-0-	-712	-0-	273 1	1092 2	N	-0-			157
09	2764 X	2764	-0-	-0-	-0-	238 1	2526 2	N	-0-			157
10	4016 X	4016	-0-	-0-	-0-	273 1	3733 2	N	9			166
						10 9						
*11	3624 X	3624	-0-	-0-	-0-	264 1	3360 2	N	-0-	2 7		164

WARD UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 097107	COMPL. DATE 01/06/1982	TOTAL DEPTH 7154	PERF. 6910	- 6921			
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-			46
*10	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71 2		N	-0-	1 7		45
11	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60 2		N	-0-			45

NAN				WELL #: 1	RRCID -> 112572	COMPL. DATE 06/27/1984	TOTAL DEPTH 8953	PERF. 6672	- 6690			
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	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-			-0-
10	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-			-0-
11	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			
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
10	251 N	251	-0-	-0-	-0-	251 2		N	-0-			65
*11	243 N	243	-0-	-0-	-0-	243 2		N	-0-			65

BIG -A- TAYLOR //CONT.// 07728 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BURLESON
MAYJAC I, LLC 536431
YEGUA HILLS DEVELOPMENT WELL #: 1 RRCID -> 101168 COMPL. DATE 06/23/1982 TOTAL DEPTH 9848 PERF. 7280 - 7308

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	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
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-	155 1		19
09	872 N	872	-0-	-0-	-0-	872	1		N	-0-			19
*10	1729 N	1729	-0-	-0-	-0-	1725	1	4 9	N	-0-	4		23
*11	1903 N	1903	-0-	-0-	-0-	1903	1		N	-0-			23

MINERAL TECHNOLOGIES, INC. 593635
JACKSON WELL #: 1A RRCID -> 103813 COMPL. DATE 01/06/1983 TOTAL DEPTH 6987 PERF. 6894 - 6909

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
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			278
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			278

OGDEN RESOURCES CORPORATION 618970
KNESEK WELL #: 1 RRCID -> 101397 COMPL. DATE 07/15/1982 TOTAL DEPTH 9180 PERF. 6792 - 6808

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
10	3100 X	2658	-0-	-442	-0-	2658	2		N	-0-			140
*11	2792 X	2792	-0-	-0-	-0-	2786	2	6 9	N	5			145

PAIGE WELL #: 2 RRCID -> 103965 COMPL. DATE 01/18/1983 TOTAL DEPTH 7143 PERF. 7035 - 7052

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
10	2895 N	2895	-0-	-0-	-0-	2889	2	6 9	N	5			62
11	2790 N	2748	-0-	-42	-0-	2739	2	9 9	N	8			70

KNESEK, MARTIN WELL #: 2 RRCID -> 105146 COMPL. DATE 04/08/1983 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6836 - 6851

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
10	2275 N	2275	-0-	-0-	-0-	2269	2	6 9	N	5			65
11	1710 N	908	-0-	-802	-0-	906	2	2 9	N	2			67

KNESEK, E.J. WELL #: 1 RRCID -> 105378 COMPL. DATE 04/22/1983 TOTAL DEPTH 7030 PERF. 6824 - 6842

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
10	961 N	923	-0-	-38	-0-	920	2	3 9	N	3			28
11	1020 N	890	-0-	-130	-0-	886	2	4 9	N	4			32

BIG -A- TAYLOR		//CONT.// 07728 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: BURLESON		
OGDEN RESOURCES CORPORATION		//CONT.// 618970									
CHARANZA, JOE F. ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 132301		COMPL. DATE 01/15/1989			TOTAL DEPTH 9321 PERF. 6606 - 6626		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
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	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
10	579 N	579	-0-	-0-	-0-	579	2		N	-0-	28
*11	595 N	595	-0-	-0-	-0-	594	2	1 9	N	1	29

OPPERMAN, JIMMY		WELL #: 1		RRCID -> 140634		COMPL. DATE 01/14/1992			TOTAL DEPTH 9342 PERF. 6968 - 6980		
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
10	621 N	621	-0-	-0-	-0-	617	2	4 9	N	4	46
*11	596 N	596	-0-	-0-	-0-	588	2	8 9	N	7	53

PMO KNESEK, E. UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 155953		COMPL. DATE 08/10/1995			TOTAL DEPTH 11141 PERF. 6669 - 6680		
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	854 N	854	-0-	-0-	-0-	852	2	2 9	N	2	50
*10	662 N	662	-0-	-0-	-0-	660	2	2 9	N	2	52
11	570 N	NO RPT	-0-	-570	-0-				N	NO RPT	52

RAMTEX ENERGY LLC BLINKA-POEHL		WELL #: 1		RRCID -> 160840		COMPL. DATE 10/03/1996			TOTAL DEPTH 9369 PERF. 6970 - 6980		
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
10	503 N	503	-0-	-0-	-0-	503	2		N	-0-	43
*11	520 N	520	-0-	-0-	-0-	40	1	480 2	N	-0-	43

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC MASON		WELL #: N 1		RRCID -> 101596		COMPL. DATE 06/23/1982			TOTAL DEPTH 7608 PERF. 7454 - 7476		
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
10	2934 N	2934	-0-	-0-	-0-	186	1	2737 2	N	10	200
11	2340 N	1954	-0-	-386	-0-	180	1	1774 2	N	-0-	200

ASH UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 102401		COMPL. DATE 10/04/1982			TOTAL DEPTH 7430 PERF. 7264 - 7281		
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
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	38
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	38

PLUGGED AND ABANDONED 06/29/2010

OIL AND GAS DIVISION

BIG -A- TAYLOR		//CONT.//		07728 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: BURLESON				
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.//		775854											
RUTH UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	281048	COMPL. DATE	02/05/2016	TOTAL DEPTH	9515	PERF.	7094 - 7160	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
*06		0 W	578	-0-	578	2379	578 2		N	-0-			118
*07		0 W	597	-0-	597	2976	597 2		N	-0-			118
*08		0 W	590	-0-	590	3566	590 2		N	-0-			118
*09		0 W	561	-0-	561	4127	561 2		N	-0-			118
*10		0 W	540	-0-	540	4667	540 2		N	-0-			118
*11		0 W	481	-0-	481	5148	481 2		N	-0-			118

SRJC ENTERPRISES, LLC				810824					TOTAL DEPTH			7017	PERF.	6865 - 6875
KORKMAS		WELL #:		A 1	RRCID ->	104088	COMPL. DATE	01/25/1983						
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

ONDRASEK UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	109813	COMPL. DATE	03/10/1984	TOTAL DEPTH	8865	PERF.	6510 - 6530
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
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		129
11	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
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
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		68
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		68

WILLIAMS, CLAYTON ENERGY, INC.				924624					TOTAL DEPTH			9686	PERF.	7315 - 7346
SEE, JOHN		WELL #:		2 B	RRCID ->	096833	COMPL. DATE	11/04/1981						
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	
10	4743	X	4662	-0-	-81	-0-	4644 3	18 9	N	16			180	
11	4590	X	4464	-0-	-126	-0-	4442 3	22 9	N	20			200	

OIL AND GAS DIVISION

BIG BOGGY CREEK (TM5) EOG RESOURCES, INC. BURKHART		07762 380 253162		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MATAGORDA		
		WELL #:	1	RRCID ->	175344	COMPL. DATE	11/16/1999	TOTAL DEPTH	11800	PERF.	11169 - 11190
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	12468 X	12468	-0-	-0-	-0-	1440	1	10997	2	N	147
07	10211 X	10211	-0-	-0-	-0-	1180	1	8876	2	N	288
08	11828 X	11828	-0-	-0-	-0-	1416	1	10365	2	N	331
09	9471 X	9471	-0-	-0-	-0-	1188	1	8189	2	N	221
10	11383 X	11383	-0-	-0-	-0-	1488	1	9818	2	N	291
*11	11033 X	11033	-0-	-0-	-0-	1440	1	9535	2	N	344

PETRODOME OPERATING, LLC RIO RANCH		660286		RRCID ->		255505			COMPL. DATE 04/22/2011			TOTAL DEPTH 11700			PERF. 11510 - 11532		
06	144090 X	141797	-0-	-2293	-0-	139965	1	1832	9	N	2312						
07	148893 X	144730	-0-	-4163	-0-	142752	1	1978	9	N	2509						
08	147467 X	139888	-0-	-7579	-0-	138259	1	1629	9	N	2403						
09	DLQ G-10	131076	-0-	131076	131076	129483	1	1593	9	N	2489						
10	DLQ G-10	130270	-0-	130270	261346	128789	1	1481	9	N	2652						
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	261346					N	2652						

RIO RANCH		WELL #:		2		RRCID ->			268047			COMPL. DATE 05/13/2011			TOTAL DEPTH 13030			PERF. 12166 - 12202		
06	139800 X	138025	-0-	-1775	-0-	136508	1	1517	9	N	5434									
07	144460 X	139987	-0-	-4473	-0-	137902	1	2085	9	N	6098									
08	144460 X	136146	-0-	-8314	-0-	134665	1	1481	9	N	5821									
09	DLQ G-10	128457	-0-	128457	128457	126882	1	1575	9	N	6003									
10	DLQ G-10	129834	-0-	129834	258291	128383	1	1451	9	N	5888									
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	258291					N	5888									

BIG CREEK HAMMAN OIL & REFINING COMPANY DAVIS, T W		07808 001 350200		ASSOCIATED		49B			CNTY: FORT BEND		
		WELL #:	255	RRCID ->	245425	COMPL. DATE	12/11/2008	TOTAL DEPTH	3696	PERF.	3276 - 3278
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

T.W.DAVIS		WELL #:		251		RRCID ->			250689			COMPL. DATE 01/30/2008			TOTAL DEPTH 3869			PERF. 3784 - 3794		
06	35 R	35	-0-	-0-	-0-	35	1			N	-0-									
07	31 #	29	-0-	-2	-0-	29	1			N	-0-									
08	31 #	27	-0-	-4	-0-	27	1			N	-0-									
09	30 #	23	-0-	-7	-0-	23	1			N	-0-									
10	37 R	37	-0-	-0-	-0-	37	1			N	-0-									
*11	33 R	33	-0-	-0-	-0-	33	1			N	-0-									

DAVIS		WELL #:		265		RRCID ->			255650			COMPL. DATE 02/25/2010			TOTAL DEPTH 4825			PERF. 4430 - 4440		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-									
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-									
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-									
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-									
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-									
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-									

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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

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

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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

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

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

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
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			62
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			62

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/01/2013 - PLUGGED 06/28/2013

BIG HILL (MARGINULINA)		//CONT.//	07884 432	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: JEFFERSON			
MAGNUM PRODUCING, LP			521516						
MARRS MCLEAN UNIT		WELL #:	1	RRCID -> 253427	COMPL. DATE 09/30/2009	TOTAL DEPTH 7670	PERF. 6484 - 6487		
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	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
PETROTEX ENGINEERING COMPANY			660213						
DAVIDSON, W. S. -A-		WELL #:	7	RRCID -> 089258	COMPL. DATE 07/28/1980	TOTAL DEPTH 10003	PERF. 7988 - 8017		
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
DAVIDSON, W.S. -A-		WELL #:	8	RRCID -> 092797	COMPL. DATE 02/19/1981	TOTAL DEPTH 7979	PERF. 7803 - 7823		
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
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		
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
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		
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
PETROTEX ENGINEERING COMPANY			660213						
HMC/HNG CROW		WELL #:	1	RRCID -> 115113	COMPL. DATE 10/19/1984	TOTAL DEPTH 12350	PERF.10552 - 10567		
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

OIL AND GAS DIVISION

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		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT
										BALANCE
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

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		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT
										BALANCE
06	8190 #	6613	-0-	-1577	-0-	147	1	N	16	146
						18	9			
07	7626 #	6320	-0-	-1306	-0-	147	1	N	11	157
						12	9			
08	7626 #	6164	-0-	-1462	-0-	147	1	N	14	171
						15	9			
09	6264	6264	-0-	-0-	-0-	147	1	N	11	182
						12	9			
*10	6412	6412	-0-	-0-	-0-	147	1	N	21	37
						23	9		166 1	
11	6180	5915	-0-	-265	-0-	147	1	N	17	54
						19	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		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT
										BALANCE
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	1
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	1
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	1
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	1
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	1
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	1

BIG HILL, SW (NODOSARIA, BLK A)		07890 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JEFFERSON		
GOLDSTON OIL CORPORATION		313990								
ACKEL, J.		WELL #: 1		RRCID -> 236980		COMPL. DATE 03/24/2008		TOTAL DEPTH 12850 PERF.12550 - 12574		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT
										BALANCE
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-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

DEATON ESTATE		07890 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JEFFERSON		
		313990								
		WELL #: 1		RRCID -> 261986		COMPL. DATE 08/09/2011		TOTAL DEPTH 11225 PERF. 2890 - 2950		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT
										BALANCE
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

BIG HILL, WEST (FRIO 10,400)		07891 450		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JEFFERSON				
MAGNUM PRODUCING, LP		521516										
FRIENDSHIP G.U.		WELL #: 7		RRCID -> 250605		COMPL. DATE 06/05/2009		TOTAL DEPTH 12900		PERF.10674 - 10679		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
						AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BIG HILL, WEST(HACKBERRY 9600)		07891 585		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JEFFERSON				
WAYHAN OIL COMPANY		902580										
ADAMS & HAGGARTY FEE		WELL #: 6 H		RRCID -> 005324		COMPL. DATE 08/27/1953		TOTAL DEPTH 10036		PERF. 9635 - 9660		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
						AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BIG HILL BAYOU(HACKBERRY 11250)		07892 600		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JEFFERSON				
SQUARE MILE ENERGY, L.L.C.		810815										
TYRRELL-STATE UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 229796		COMPL. DATE 01/02/2007		TOTAL DEPTH 11840		PERF.13564 - 13600		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
						AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
06	18720 #	16365	-0-	-2355	-0-	420 1	14810 3	N	1032	903 1	1 8	370
07	18445 #	16892	-0-	-1553	-0-	1135 9	15268 3	N	1082	1099 1	1 8	352
08	17825 #	15101	-0-	-2724	-0-	434 1	13550 3	N	1015	1270 1		97
09	16380 #	16198	-0-	-182	-0-	1117 9	14534 3	N	1131	1087 1	1 8	140
10	16975 R	16975	-0-	-0-	-0-	420 1	15294 3	N	1134	1064 1		210
*11	16510 R	16510	-0-	-0-	-0-	1244 9	14866 3	N	1113	1187 1	1 8	135

BIG THICKET (UPPER YEGUA EY)		08054 465		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ORANGE				
FOUNDATION ENERGY MANAGEMENT LLC		280875										
VASTAR 1A UNIT		WELL #: 1A		RRCID -> 162888		COMPL. DATE 05/01/2006		TOTAL DEPTH 11679		PERF.11000 - 11010		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
						AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
06	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	125 3	N	114	176 1		255
10	558 X	285	-0-	-273	-0-	125 9	151 9	N	137			392
*11	347 X	347	-0-	-0-	-0-	134 3	72 9	N	65	180 1		277

VASTAR 2A UNIT		08054 465		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ORANGE				
		280875										
		WELL #: 1		RRCID -> 163461		COMPL. DATE 07/23/2008		TOTAL DEPTH 10619		PERF.12120 - 12195		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
						AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
06	14B2 EXT	-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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			45
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			45

OIL AND GAS DIVISION

BLAND (NODOSARIA) CHOICE EXPLORATION, INC. OLYMPIA		08813 250 150655		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ORANGE								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
WELL #: 1 RRCID -> 280177 COMPL. DATE 06/18/2015 TOTAL DEPTH 9082 PERF. 8988 - 8992																
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-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLEAKWOOD, SOUTH (MIDDLE WILCOX) UNION GAS OPERATING COMPANY TEXAS A&M UNIVERSITY		08845 500 876500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NEWTON								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
WELL #: 1 RRCID -> 248058 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 12477 PERF.12080 - 12093																
06	9570 X	6667	-0-	-2903	-0-	938	1	5530	3	N	181	189	1			234
07	9393 X	6415	-0-	-2978	-0-	199	9	5292	3	N	140	190	1			184
08	8339 X	6157	-0-	-2182	-0-	154	9	5037	3	N	137	179	1			142
09	7620 X	3847	-0-	-3773	-0-	969	1	2778	3	N	119					261
10	7719 X	4044	-0-	-3675	-0-	151	9	2966	3	N	99	190	1			170
11	6660 X	NO RPT	-0-	-6660	-0-	938	1			N	NO RPT					170

BLEIBLERVILLE (WILCOX 9540) ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO. DAVIS		08862 350 247836		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: AUSTIN								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
WELL #: 1 RRCID -> 197826 COMPL. DATE 09/16/2003 TOTAL DEPTH 10845 PERF. 9520 - 9528																
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/08/2013																

MAGNUM PRODUCING, LP SCHROEDER, A.		521516		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: AUSTIN								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
WELL #: 1 RRCID -> 172789 COMPL. DATE 12/23/1998 TOTAL DEPTH 10216 PERF. 9546 - 9556																
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SCHROEDER, E.		521516		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: AUSTIN								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
WELL #: 1D RRCID -> 180254 COMPL. DATE 12/27/2005 TOTAL DEPTH 10560 PERF. 5122 - 5134																
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLEIBLERVILLE (11000 WILCOX) MAGNUM PRODUCING, LP TITAN		08862 800 521516		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: AUSTIN								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
WELL #: 1 RRCID -> 192497 COMPL. DATE 06/17/2002 TOTAL DEPTH 21150 PERF.10981 - 10995																
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-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLESSING (BRADEN 8400)																	
SUE-ANN OPERATING, L.C.																	
BLESSING -D-																	
08871 111 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA																	
828352																	
WELL #: 41 H RRCID -> 005352 COMPL. DATE 10/22/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8395 - 8402																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TEXAS FUEL COMPANY																	
BLESSING D																	
845845																	
WELL #: 12 RRCID -> 005349 COMPL. DATE 03/26/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8425 - 8467																	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLESSING (F-6)																	
SUE-ANN OPERATING, L.C.																	
BLESSING PIERCE (-S- UNIT)																	
08871 160 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA																	
828352																	
WELL #: 83 RRCID -> 175345 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 8615 PERF. 2298 - 2312																	
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-
10	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BLESSING (F-12, UPPER)																	
SUE-ANN OPERATING, L.C.																	
BLESSING -S-																	
08871 296 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA																	
828352																	
WELL #: 25 J RRCID -> 051351 COMPL. DATE 10/06/1971 TOTAL DEPTH 7850 PERF. N/A																	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0 A	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
PLUGGED AND ABANDONED 08/24/2016 - P/A 08/24/2016																	

BLESSING (F-14)																	
SUE-ANN OPERATING, L.C.																	
HEFFELFINGER (F-14)																	
08871 370 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA																	
828352																	
WELL #: 2 RRCID -> 174344 COMPL. DATE 09/10/1999 TOTAL DEPTH 9672 PERF. 8068 - 8071																	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLESSING (F-15)																	
TEXAS FUEL COMPANY																	
WHEELER, J. A.																	
08871 481 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA																	
845845																	
WELL #: 1 C RRCID -> 035162 COMPL. DATE 12/08/1964 TOTAL DEPTH 8330 PERF. 8160 - 8170																	
06	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	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
10	7750	3124	-0-	-4626	58557	3106 2	18 9	N	16		173
11	7500	480	-0-	-7020	51537	480 2		N	-0-		173

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

06	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

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

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

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

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

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	245 N	245	-0-	-0-	-0-	245 1		N	-0-		145
10	245 N	245	-0-	-0-	-0-	245 1		N	-0-		145
11	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

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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	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-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLOCK 23L (LH-13) 09323 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JEFFERSON
LLOG EXPLORATION TEXAS, L.P. 504594
S.T. 23-L N/2 SW/4 WELL #: 1 RRCID -> 246589 COMPL. DATE 04/06/2008 TOTAL DEPTH 13698 PERF.12972 - 13022

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

WALTER OIL & GAS CORPORATION 895237
S.T. 23-L N/2 SW/4 WELL #: 1 RRCID -> 271503 COMPL. DATE 05/25/2013 TOTAL DEPTH 13698 PERF.11898 - 11928

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

BLOCK 98-L 09564 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GALVESTON
SEIRAN E & P COMPANY, LLC 763817
STATE TRACT 98-L WELL #: 3 RRCID -> 073070 COMPL. DATE 04/11/1976 TOTAL DEPTH 10042 PERF. 8810 - 8867

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

STATE TRACT 98-L WELL #: 1 RRCID -> 073071 COMPL. DATE 01/17/1976 TOTAL DEPTH 9440 PERF. 8861 - 8876

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

STATE TRACT 98-L WELL #: 7 RRCID -> 104475 COMPL. DATE 12/22/1983 TOTAL DEPTH 9772 PERF. 9282 - 9292

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

BLOCK 98-L (AMPH B) 09564 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GALVESTON
 SEIRAN E & P COMPANY, LLC //CONT.// 763817
 STATE TRACT 98-L //CONT.// 763817
 WELL #: 8 RRCID -> 125715 COMPL. DATE 10/07/1987 TOTAL DEPTH 10068 PERF. 9903 - 9912

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
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-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	114495						N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	114495						N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	114495						N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	114495						N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	114495						N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	114495						N	NO RPT					-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

06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

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

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

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

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

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

ST 369 L NE/4										WELL #:	3	RRCID ->	206394	COMPL. DATE	10/12/2004	TOTAL DEPTH	7665	PERF.	5312 - 5320
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-				
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-				
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-				
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-				
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-				
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-				

STATE TRACT 369-L N/2 SE/4										WELL #:	5	RRCID ->	235388	COMPL. DATE	02/22/2008	TOTAL DEPTH	6776	PERF.	6037 - 6043
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-				
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-				
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-				
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-				
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-				
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-				

STATE TRACT 369-L NE/4										WELL #:	4U	RRCID ->	251454	COMPL. DATE	02/14/2008	TOTAL DEPTH	8071	PERF.	5514 - 5520
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-				
10		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	64174				N	NO RPT				-0-				
11		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
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-				
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-				
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-				
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-				
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-				
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-				

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

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

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

STATE TRACT 369-L N/2 SE/4 WELL #: 5 RRCID -> 262240 COMPL. DATE 11/20/2010 TOTAL DEPTH 6776 PERF. 5790 - 5796

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-
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

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

STATE TRACT 369-L N/2 SE/4 WELL #: 5 RRCID -> 233351 COMPL. DATE 10/16/2007 TOTAL DEPTH 6776 PERF. 6118 - 6122

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

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

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

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

06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 12/22/2016 - P/A 12/22/16

BLUE LAKE (11,000)
ASPECT ENERGY, LLC
GRIFITH

09840 935 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA
035453
WELL #: RRCID -> 226427 COMPL. DATE 07/06/2006 TOTAL DEPTH 11896 PERF.11798 - 11810

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103

PLUGGED AND ABANDONED 01/22/2014

BLUE MARSH (YEGUA 6600)
INDIAN EXPLORATION, INC.
KURTH, J. H. JR.

09860 845 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: NEWTON
423771
WELL #: 4 C RRCID -> 076976 COMPL. DATE 06/01/1978 TOTAL DEPTH 6875 PERF. 6605 - 6612

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLUE MARSH (YEGUA 6700)
INDIAN EXPLORATION, INC.
YEGUA GAS UNIT

09860 900 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: NEWTON
423771
WELL #: 1 RRCID -> 032765 COMPL. DATE 11/19/1977 TOTAL DEPTH 7613 PERF. 5055 - 5085

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

BOB ALEXANDER (MASSIVE WILCOX)
TMR EXPLORATION, INC.
KOONCE GAS UNIT

09962 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
834097
WELL #: 1 RRCID -> 209048 COMPL. DATE 07/02/2005 TOTAL DEPTH 17000 PERF.15930 - 16662

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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	NO RPT	-0-	-1643	-0-					Y	NO RPT					13
09	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	78	1	1001	2	Y	-0-					5
10	1178	N	629	-0-	-549	-0-	48	1	581	2	Y	-0-					5
*11	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	98	1	1042	2	Y	-0-					5

KOONCE GAS UNIT

WELL #: 2 RRCID -> 209742 COMPL. DATE 07/06/2005 TOTAL DEPTH 17100 PERF.15912 - 16616

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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	NO RPT	-0-	-1023	-0-					Y	NO RPT					8
09	928	N	928	-0-	-0-	-0-	67	1	861	2	Y	-0-					3
10	3100	N	3630	-0-	530	530	277	1	3353	2	Y	-0-					3
*11	3000	N	3316	-0-	316	846	286	1	3030	2	Y	-0-					3

KOONCE GAS UNIT

WELL #: 3 RRCID -> 212055 COMPL. DATE 04/13/2005 TOTAL DEPTH 17236 PERF.15936 - 17150

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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	7905	X	NO RPT	-0-	-7905	-0-					Y	NO RPT					2
09	11800	X	11800	-0-	-0-	-0-	852	1	10948	2	Y	-0-					1
10	11625	X	10951	-0-	-674	-0-	837	1	10114	2	Y	-0-					1
11	11250	X	10633	-0-	-617	-0-	916	1	9717	2	Y	-0-					1

OIL AND GAS DIVISION

BOB ALEXANDER (MASSIVE WILCOX) //CONT.// 09962 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON												
TMR EXPLORATION, INC. //CONT.// 834097												
KOONCE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 214666 COMPL. DATE 10/26/2005 TOTAL DEPTH 17300 PERF.16027 - 16736												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
06		3000 N	7211	-0-	4211	7924	583	1	6628	2	Y	19
07		3100 N	6681	-0-	3581	11505	522	1	6159	2	Y	19
*08		1240 X	NO RPT	-0-	-1240	10265					Y	19
*09		15931 X	5666	-0-	-10265		409	1	5257	2	Y	8
10		6820 X	5056	-0-	-1764		386	1	4670	2	Y	8
11		6600 X	4723	-0-	-1877		407	1	4316	2	Y	8

CORMAN-HUDGINS WELL #: 3 RRCID -> 216197 COMPL. DATE 02/16/2006 TOTAL DEPTH 17316 PERF.14819 - 15491												
06		210 N	50	-0-	-160	-0-	4	1	46	2	Y	11
07		127 N	127	-0-	-0-	-0-	10	1	117	2	Y	11
08		155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	11
09		78 N	78	-0-	-0-	-0-	6	1	72	2	Y	4
10		124 N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	4
*11		199 N	199	-0-	-0-	-0-	17	1	182	2	Y	4

CORMAN-HUDGINS WELL #: 2 RRCID -> 216461 COMPL. DATE 09/30/2005 TOTAL DEPTH 17259 PERF.15898 - 16746												
06		2462 N	2462	-0-	-0-	-0-	199	1	2263	2	Y	82
07		2790 X	2570	-0-	-220	-0-	200	1	2364	2	Y	87
							6	9				
08		2790 X	NO RPT	-0-	-2790	-0-					Y	87
09		3060 X	2575	-0-	-485	-0-	186	1	2389	2	Y	35
10		2573 X	2124	-0-	-449	-0-	162	1	1962	2	Y	35
11		2490 X	2212	-0-	-278	-0-	190	1	2022	2	Y	35

KOONCE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 216466 COMPL. DATE 04/06/2006 TOTAL DEPTH 17424 PERF.14479 - 17008												
06		390 N	14	-0-	-376	-0-	1	1	13	2	Y	151
07		62 N	8	-0-	-54	-0-	1	1	6	2	Y	152
							1	9				
*08		248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-					Y	152
09		284 N	284	-0-	-0-	-0-	20	1	263	2	Y	61
							1	9				
10		87 N	87	-0-	-0-	-0-	7	1	80	2	Y	61
*11		276 N	276	-0-	-0-	-0-	24	1	252	2	Y	61

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												
06		15732 R	15732	-0-	-0-	-0-	15548	3	184	9	N	56
07		18166 #	14472	-0-	-3694	-0-	14287	3	185	9	N	38
08		18166 #	11755	-0-	-6411	-0-	11577	3	178	9	N	26
09		17580 #	10929	-0-	-6651	-0-	10760	3	169	9	N	172
10		17329 #	11309	-0-	-6020	-0-	11157	3	152	9	N	145
11		15720 #	11414	-0-	-4306	-0-	11261	3	153	9	N	120

BOBCAT RUN (YEGUA) 10073 495 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ORANGE												
CHESAPRAKE OPERATING, L.L.C. 147699												
QUINN, B. E. WELL #: 1 RRCID -> 146494 COMPL. DATE 04/09/1993 TOTAL DEPTH 14261 PERF.13114 - 13258												
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-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-

BOBCAT RUN (YEGUA) //CONT.// 10073 495 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ORANGE																	
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699																	
QUINN, B. E. WELL #: 6 RRCID -> 206062 COMPL. DATE 09/16/2004 TOTAL DEPTH 5449 PERF.13240 - 13246																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50

F. I. G. ENERGY, LLC 257281																	
GONZALES, RITA WELL #: 2 RRCID -> 203174 COMPL. DATE 06/05/2006 TOTAL DEPTH 14279 PERF.13207 - 13219																	

06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FAIRWAYS EXPLORATION & PROD, LLC 259796																	
LEMONVILLE WELL #: 1 RRCID -> 258482 COMPL. DATE 04/17/2012 TOTAL DEPTH 14483 PERF.13582 - 13898																	

06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310																	
QUINN A-195 WELL #: 1 RRCID -> 263932 COMPL. DATE 01/19/2012 TOTAL DEPTH 13650 PERF.12818 - 12890																	

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	21255	-0-	-1755	-0-	120	1	20150	2	N	895	756	1			139
							985	9									
10		23777 X	21387	-0-	-2390	-0-	465	1	20141	2	N	710	746	1			103
							781	9									
11		22260 X	19778	-0-	-2482	-0-	520	1	18561	2	N	634	592	1			145
							697	9									

SND OPERATING, L.L.C. 797127																	
QUINN, B. E. WELL #: 5 RRCID -> 200453 COMPL. DATE 01/23/2004 TOTAL DEPTH 13350 PERF.13240 - 13316																	

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
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100

OIL AND GAS DIVISION

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	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	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	3690 R	3690	-0-	-0-	-0-	2328 1	1242 3	N	109	182 1	139
						120 9					
10	1674 #	1174	-0-	-500	-0-	1009 3	165 9	N	150	183 1	106
						237 1	497 3	N	91		197
11	1440 #	834	-0-	-606	-0-	100 9					

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

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	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

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

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

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	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

BONUS (4800)		10509 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON	
CAMOIL, INC.		127449							
SCHONFIELD, TED		WELL #:		1		RRCID -> 158752		COMPL. DATE 05/02/1996	
						TOTAL DEPTH		5475	
						PERF.		4742 - 4764	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

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	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-

WINTERMANN		WELL #:		7		RRCID -> 201733		COMPL. DATE 08/14/2004		TOTAL DEPTH 12755		PERF. 12126 - 12670	
06	2550 X	1599	-0-	-951	-0-	799	1	776	2	Y	22		310
07	1475 N	1475	-0-	-0-	-0-	1083	1	381	2	Y	10		320
08	744 N	-0-	-0-	-744	-0-	11	9			Y	-0-		320
09	930 X	-0-	-0-	-930	-0-					Y	-0-		320
10	1643 X	-0-	-0-	-1643	-0-					Y	-0-		320
11	1590 X	-0-	-0-	-1590	-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					
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM				
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE				
06	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
10	1424 N	1424	-0-	-0-	-0-	310	1	1114	2	N	-0-		165
*11	1455 N	1455	-0-	-0-	-0-	300	1	1155	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					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	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-
09	192 N	192	-0-	-0-	-0-	1	4	11	1	Y	-0-		-0-
10	217 N	217	-0-	-0-	-0-	14	1	203	3	Y	-0-		-0-
*11	222 N	222	-0-	-0-	-0-	15	1	207	3	Y	-0-		-0-

KRENEK		WELL #: 1T		RRCID -> 119425		COMPL. DATE 02/23/2013		TOTAL DEPTH 7906 PERF. 7472 - 7486					
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-
09	1170 N	1084	-0-	-86	-0-	7	4	64	1	Y	-0-		-0-
10	1310 N	1310	-0-	-0-	-0-	82	1	1228	3	Y	-0-		-0-
11	1320 N	1204	-0-	-116	-0-	79	1	1125	3	Y	-0-		-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					
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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					
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

WINTERMANN		WELL #: 7		RRCID -> 201025		COMPL. DATE 11/22/2003		TOTAL DEPTH 12755 PERF.12660 - 12670					
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BONUS, SOUTH (WILCOX, LOWER)		//CONT.//		10516 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WHARTON					
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		//CONT.//		916954									
WINTERMANN				WELL #:	8	RRCID ->	201219	COMPL. DATE	01/21/2012	TOTAL DEPTH	14100	PERF.	12509 - 12673
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	BALANCE
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		
06	1560 X	653	-0-	-907	-0-	331 1	321 2	Y	1				157
07	1612 X	60	-0-	-1552	-0-	1 9	12 2	Y	14				171
08	1457 X	-0-	-0-	-1457	-0-	33 1		Y	-0-				171
09	330 N	-0-	-0-	-330	-0-	15 9		Y	-0-				171
10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			Y	-0-				171
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-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	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	BALANCE
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-

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
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	BALANCE
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		
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	-0-	-0-	-0-	1161			Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1161			Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1161			Y	-0-				-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
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	BALANCE
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-

PITTS, ANIELA				WELL #:	7	RRCID ->	202777	COMPL. DATE	02/17/2004	TOTAL DEPTH	4200	PERF.	3728 - 3735
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	BALANCE
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-

KRUEGER				WELL #:	15	RRCID ->	204743	COMPL. DATE	01/24/2009	TOTAL DEPTH	5470	PERF.	3318 - 3322
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	BALANCE
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

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							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

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

KRUEGER		10518 400		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON							
		386310													
		WELL #: 1		RRCID -> 200107		COMPL. DATE 08/30/2002		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 4902 - 4980							
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

HEYNE		10518 400		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON							
		386310													
		WELL #: 2		RRCID -> 263605		COMPL. DATE 06/28/2011		TOTAL DEPTH 11200 PERF. 4665 - 7328							
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

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							
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

ROCKING 'M'		10518 485		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON							
		386310													
		WELL #: 3		RRCID -> 265697		COMPL. DATE 05/15/2012		TOTAL DEPTH 12800 PERF. 7009 - 7131							
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-
10	1429 N	1429	-0-	-0-	-0-	95	1	1334	3	Y	-0-				-0-
11	1140 N	360	-0-	-780	-0-	318	3	42	9	Y	38	7	1		31

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

KRUEGER			WELL #: 3		RRCID -> 111706		COMPL. DATE 07/20/1984		TOTAL DEPTH 7800		PERF. 7396 - 7412				
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	326	-0-	-4	-0-	19	1	307	3	Y	-0-			-0-
10		352 N	352	-0-	-0-	-0-	22	1	330	3	Y	-0-			-0-
11		330 N	305	-0-	-25	-0-	20	1	285	3	Y	-0-			-0-

KRUEGER			WELL #: 4		RRCID -> 111829		COMPL. DATE 10/03/1984		TOTAL DEPTH 7800		PERF. 7417 - 7437				
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		1111 N	1111	-0-	-0-	-0-	66	1	1045	3	Y	-0-			-0-
10		1476 N	1476	-0-	-0-	-0-	92	1	1384	3	Y	-0-			-0-
*11		1372 N	1372	-0-	-0-	-0-	90	1	1282	3	Y	-0-			-0-

MAHALITC			WELL #: 1 C		RRCID -> 112300		COMPL. DATE 09/12/1984		TOTAL DEPTH 7912		PERF. 7364 - 7384				
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

ANIELA, PITTS			WELL #: 3 C		RRCID -> 114063		COMPL. DATE 11/23/1984		TOTAL DEPTH 7812		PERF. 7352 - 7374				
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

PITTS, ANIELA			WELL #: 5 T		RRCID -> 117106		COMPL. DATE 06/10/1985		TOTAL DEPTH 7816		PERF. 7386 - 7402				
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BONUS, S.E. (7400)		//CONT.//		10518 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WHARTON			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
PITTS, ANIELA		WELL #:		4 T	RRCID ->	118959	COMPL. DATE	10/05/1985	TOTAL DEPTH	7816	PERF. 7408 - 7425	
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
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-
09	810 N	758	-0-	-52	-0-	5	4	713	3	Y	-0-	-0-
10	815 N	815	-0-	-0-	-0-	45	1	764	3	Y	-0-	-0-
11	840 N	724	-0-	-116	-0-	51	1	676	3	Y	-0-	-0-
11	840 N	724	-0-	-116	-0-	48	1	676	3	Y	-0-	-0-

KRENEK		WELL #:		1 C	RRCID ->	118962	COMPL. DATE	05/31/1985	TOTAL DEPTH	7906	PERF. 7370 - 7390
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-

SHIELDS		WELL #:		1	RRCID ->	119919	COMPL. DATE	01/01/1986	TOTAL DEPTH	7812	PERF. 7399 - 7419
06	497 N	497	-0-	-0-	-0-	37	1	460	3	Y	-0-
07	561 N	561	-0-	-0-	-0-	43	1	518	3	Y	-0-
08	548 N	548	-0-	-0-	-0-	32	1	513	3	Y	-0-
09	585 N	585	-0-	-0-	-0-	3	4	550	3	Y	-0-
10	558 N	490	-0-	-68	-0-	31	1	459	3	Y	-0-
11	540 N	446	-0-	-94	-0-	29	1	417	3	Y	-0-

HUDGINS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	242374	COMPL. DATE	06/30/2008	TOTAL DEPTH	7600	PERF. 7182 - 7440
06	330 N	284	-0-	-46	-0-	21	1	263	3	Y	-0-
07	341 N	302	-0-	-39	-0-	23	1	279	3	Y	-0-
08	320 N	320	-0-	-0-	-0-	19	1	299	3	Y	-0-
09	320 N	320	-0-	-0-	-0-	2	4	301	3	Y	-0-
10	310 N	283	-0-	-27	-0-	18	1	265	3	Y	-0-
11	300 N	253	-0-	-47	-0-	17	1	236	3	Y	-0-

BONUS, SW. (VICKSBURG)		10519 500		NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: WHARTON			
HILCORP ENERGY COMPANY		386310									
BONUS SWD		WELL #:		1	RRCID ->	180800	COMPL. DATE	06/01/2005	TOTAL DEPTH	5320	PERF. 4401 - 4920
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

BONUS, SW. (WILCOX) HILCORP ENERGY COMPANY MAHALITC/HUNT			10519 750 386310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WHARTON				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
MAHALITC/HUNT			WELL #: 7		RRCID -> 177324		COMPL. DATE 02/20/2007			TOTAL DEPTH 12200			PERF.11108 - 11594	
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
10	370 N	370	-0-	-0-	-0-	3	9	23	1	N	17			55
11	540 N	303	-0-	-237	-0-	19	9	213	3	N	82	12	1	70
MAHALITC/HUNT			WELL #: 2		RRCID -> 177489		COMPL. DATE 06/19/2007			TOTAL DEPTH 13506			PERF.11446 - 12460	
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	436	1	N	18	18	8	38
10	T. A.	6842	-0-	6842	13895	20	9	456	1	N	7	7	8	38
11	T. A.	5258	-0-	5258	19153	8	9	5130	3	N	116	13	1	103
MAHALITC/HUNT			WELL #: 4		RRCID -> 177693		COMPL. DATE 10/26/2004			TOTAL DEPTH 13506			PERF.11421 - 12537	
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
10	420 N	420	-0-	-0-	-0-	28	1	392	3	N	-0-			47
*11	435 N	435	-0-	-0-	-0-	351	3	84	9	N	76	12	1	64
MAHALITC/HUNT			WELL #: 6		RRCID -> 178092		COMPL. DATE 06/11/2000			TOTAL DEPTH 12800			PERF.11449 - 12341	
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	47	1	N	14	14	8	35
09	1095 N	1095	-0-	-0-	-0-	15	9	67	1	N	12	12	8	35
10	628 N	628	-0-	-0-	-0-	67	1	1015	3	N	12	12	8	35
11	660 N	641	-0-	-19	-0-	13	9	42	1	N	2	2	8	35
MAHALITC/HUNT			WELL #: 8		RRCID -> 178174		COMPL. DATE 11/02/2004			TOTAL DEPTH 13020			PERF.11511 - 11621	
06	2850 X	-0-	-0-	-2850	-0-					N	1	1	1	54
07	2945 X	-0-	-0-	-2945	-0-					N	-0-			54
08	2945 X	1783	-0-	-1162	-0-	125	1	1658	3	N	-0-			54
09	5563 X	5563	-0-	-0-	-0-	345	1	5212	3	N	5	5	8	54
10	4632 X	4632	-0-	-0-	-0-	6	9	307	1	N	32	14	8	72
*11	3000 N	3146	-0-	146	146	35	9	3012	3	N	122	13	1	109

BONUS, SW. (WILCOX)		//CONT.// 10519 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310												
MAHALITC/HUNT		WELL #: 3		RRCID -> 178585		COMPL. DATE 12/20/2007		TOTAL DEPTH 14020		PERF.11439 - 11537				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
							CODE		CODE	M	PROD		CODE	BALANCE
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	13	3	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SCHLUTER-JANSSEN		WELL #: 1		RRCID -> 179869		COMPL. DATE 11/09/2009		TOTAL DEPTH 12780		PERF.11485 - 12506				
06	4440 X	4255	-0-	-185	-0-	888	1	3250	3	Y	106	40	1	3 8 150
						117	9							
07	4588 X	3792	-0-	-796	-0-	626	1	3038	3	Y	116	221	1	32 8 13
						128	9							
08	4526 X	1826	-0-	-2700	-0-	122	1	1616	3	Y	80	15	1	35 8 43
						88	9							
09	4380 X	1483	-0-	-2897	-0-	90	1	1353	3	Y	36	11	8	68
						40	9							
10	4526 X	1394	-0-	-3132	-0-	90	1	1259	3	Y	41	15	1	6 8 88
						45	9							
11	4260 X	820	-0-	-3440	-0-	687	3	133	9	Y	121	7	1	114

SCHLUTER-JANSSEN		WELL #: 2		RRCID -> 180229		COMPL. DATE 11/02/2000		TOTAL DEPTH 13065		PERF.11574 - 12527				
06	4230 X	4174	-0-	-56	-0-	406	1	3753	3	Y	14	1	1	4 8 214
						15	9							
07	4371 X	4370	-0-	-1	-0-	375	1	3958	3	Y	34	93	1	33 8 122
						37	9							
08	4371 X	4099	-0-	-272	-0-	282	1	3742	3	Y	68	66	8	124
						75	9							
09	4260 X	3919	-0-	-341	-0-	236	1	3574	3	Y	99	99	8	124
						109	9							
10	4402 X	4083	-0-	-319	-0-	269	1	3759	3	Y	50	50	8	124
						55	9							
*11	6813 X	6813	-0-	-0-	-0-	6667	3	146	9	Y	133	7	1	126

ANDERSON		WELL #: 4		RRCID -> 180390		COMPL. DATE 11/04/2000		TOTAL DEPTH 14347		PERF.11783 - 13363				
06	3958 X	3958	-0-	-0-	-0-	364	1	3368	3	Y	205	100	1	195
						226	9							
07	3573 X	3573	-0-	-0-	-0-	293	1	3093	3	Y	170	254	1	111
						187	9							
08	3601 X	3601	-0-	-0-	-0-	242	1	3205	3	Y	140	31	1	3 8 217
						154	9							
09	3960 X	3709	-0-	-251	-0-	223	1	3372	3	Y	104	175	1	3 8 143
						114	9							
10	4092 X	3779	-0-	-313	-0-	241	1	3367	3	Y	155	240	1	58
						171	9							
11	3960 X	2861	-0-	-1099	-0-	2653	3	208	9	Y	189	7	1	182

BONUS, SW. (WILCOX)		//CONT.//		10519 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WHARTON				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
ANDERSON		WELL #:		6	RRCID ->	180715	COMPL. DATE	12/17/2000	TOTAL DEPTH	13610	PERF.	11546	-	13470
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	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	3483 X	3483	-0-	-0-	-0-	326	1	3010	3	Y	134	45	1	1 8 219
07	4352 X	4352	-0-	-0-	-0-	147	9	361	1	Y	162	234	1	8 8 139
08	4216 X	4216	-0-	-0-	-0-	178	9	284	1	Y	154	48	1	28 8 217
09	3995 X	3995	-0-	-0-	-0-	169	9	240	1	Y	117	179	1	21 8 134
10	4278 X	4171	-0-	-107	-0-	129	9	267	1	Y	146	227	1	9 8 44
11	4140 X	3777	-0-	-363	-0-	161	9	3580	3	Y	179	7	1	172

SCHLUTER-JANSSEN		WELL #:		3	RRCID ->	180812	COMPL. DATE	10/25/2000	TOTAL DEPTH	12750	PERF.	11540	-	12596
06	667 N	667	-0-	-0-	-0-	64	1	593	3	Y	9	2	1	176
07	837 N	770	-0-	-67	-0-	10	9	63	1	Y	40	73	1	25 8 118
08	588 N	588	-0-	-0-	-0-	44	9	33	1	Y	101	15	1	83 8 121
09	660 N	498	-0-	-162	-0-	111	9	28	1	Y	38	16	8	143
10	775 N	544	-0-	-231	-0-	42	9	36	1	Y	4	2	1	1 8 144
*11	660 N	660	-0-	-0-	-0-	4	9	481	3	Y	163	7	1	156

DUNCAN "A"		WELL #:		1	RRCID ->	180840	COMPL. DATE	12/20/2002	TOTAL DEPTH	13555	PERF.	10922	-	12478
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
10	447 N	447	-0-	-0-	-0-	30	1	417	3	Y	-0-			92
11	480 N	468	-0-	-12	-0-	344	3	124	9	Y	113	7	1	106

ANDERSON		WELL #:		5	RRCID ->	181702	COMPL. DATE	04/13/2007	TOTAL DEPTH	13700	PERF.	13343	-	13403
06	2406 N	2406	-0-	-0-	-0-	224	1	2074	3	Y	98	42	1	4 8 191
07	2391 N	2391	-0-	-0-	-0-	108	9	195	1	Y	129	210	1	16 8 94
08	2825 N	2825	-0-	-0-	-0-	142	9	184	1	Y	189	17	1	50 8 216
09	2558 N	2558	-0-	-0-	-0-	208	9	150	1	Y	134	182	1	39 8 129
10	2387 N	1914	-0-	-473	-0-	147	9	118	1	Y	125	40	1	8 8 206
11	2340 N	1841	-0-	-499	-0-	138	9	1493	3	Y	316	187	1	129

BONUS, SW. (WILCOX)		//CONT.// 10519 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310											
SCHLUTER-JANSSEN		WELL #: 4		RRCID -> 182284		COMPL. DATE 01/16/2001		TOTAL DEPTH 12217		PERF.11706 - 12165			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
*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-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	

ROCKING "M"		WELL #: 1		RRCID -> 182414		COMPL. DATE 03/29/2001		TOTAL DEPTH 13600		PERF.10466 - 12548			
06	504 N	504	-0-	-0-	-0-	47 1	433 3	Y	22	13	1	1 8	30
						24 9							
07	1489 N	1489	-0-	-0-	-0-	126 1	1329 3	Y	31	37	1	15 8	9
						34 9							
08	527 N	444	-0-	-83	-0-	25 1	334 3	Y	77	13	1	29 8	44
						85 9							
09	450 N	205	-0-	-245	-0-	11 1	165 3	Y	26	11	8		59
						29 9							
10	465 N	335	-0-	-130	-0-	20 1	274 3	Y	37	75	1	4 8	17
						41 9							
11	420 N	76	-0-	-344	-0-	37 3	39 9	Y	35	7	1		28

DUNCAN "A"		WELL #: 2		RRCID -> 183527		COMPL. DATE 05/02/2000		TOTAL DEPTH 12842		PERF.11533 - 12588			
06	586 N	586	-0-	-0-	-0-	48 1	442 3	Y	87	40	1		207
						96 9							
07	628 N	628	-0-	-0-	-0-	49 1	513 3	Y	60	185	1		82
						66 9							
08	558 N	554	-0-	-4	-0-	34 1	454 3	Y	60	9	1		133
						66 9							
09	540 N	519	-0-	-21	-0-	29 1	439 3	Y	46				179
						51 9							
10	563 N	563	-0-	-0-	-0-	32 1	447 3	Y	76	205	1		50
						84 9							
11	540 N	489	-0-	-51	-0-	365 3	124 9	Y	113	7	1		106

ROCKING "M"		WELL #: 4		RRCID -> 183688		COMPL. DATE 11/08/2006		TOTAL DEPTH 12800		PERF.11518 - 11552			
06	930 N	364	-0-	-566	-0-	32 1	300 3	Y	29	16	1	3 8	113
						32 9							
07	1284 N	1284	-0-	-0-	-0-	98 1	1032 3	Y	140	170	1	38 8	45
						154 9							
08	1798 N	455	-0-	-1343	-0-	29 1	386 3	Y	36	11	1	22 8	48
						40 9							
09	740 N	740	-0-	-0-	-0-	42 1	630 3	Y	62	37	8		73
						68 9							
10	2042 N	2042	-0-	-0-	-0-	123 1	1724 3	Y	177	175	1	30 8	45
						195 9							
11	450 N	390	-0-	-60	-0-	348 3	42 9	Y	38	7	1		31

BONUS, SW. (WILCOX)		//CONT.//		10519 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WHARTON								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310													
KRUEGER		WELL #:		9	RRCID ->	187438	COMPL. DATE	02/23/2015	TOTAL DEPTH	13515	PERF.10440	- 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 M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KRUEGER		WELL #:		10	RRCID ->	189059	COMPL. DATE	11/17/2001	TOTAL DEPTH	13627	PERF.11560	- 12951
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	6476 X	6476	-0-	-0-	-0-	378 1	6022 3	Y	69	112 1		64
						76 9						
10	6510 X	6219	-0-	-291	-0-	383 1	5781 3	Y	50	44 1		70
						55 9						
11	6300 X	4796	-0-	-1504	-0-	313 1	4452 3	Y	28	37 1		61
						31 9						

MAHALITC/HUNT		WELL #:		9	RRCID ->	193087	COMPL. DATE	12/17/2004	TOTAL DEPTH	12200	PERF.11608	- 12068
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						
10	53 N	53	-0-	-0-	-0-	3 1	43 3	N	6	6 8		46
						7 9						
11	300 N	106	-0-	-194	-0-	19 3	87 9	N	79	13 1		66

NEWFIELD EXPLORATION COMPANY		WELL #:		606617	RRCID ->	280132	COMPL. DATE	02/10/2016	TOTAL DEPTH	16042	PERF.12620	- 13226
FORGASON DEEP GAS UNIT				3								
06	1470 X	-0-	-0-	-1470	-0-			Y	-0-			-0-
07	1519 X	-0-	-0-	-1519	-0-			Y	-0-			-0-
08	1519 X	-0-	-0-	-1519	-0-			Y	-0-			-0-
09	1470 X	-0-	-0-	-1470	-0-			Y	-0-			-0-
10	1519 X	-0-	-0-	-1519	-0-			Y	-0-			-0-
11	1470 X	-0-	-0-	-1470	-0-			Y	-0-			-0-

TMR EXPLORATION, INC.		WELL #:		834097	RRCID ->	171196	COMPL. DATE	08/24/1998	TOTAL DEPTH	14100	PERF.10380	- 11640
OBENHAUS GAS UNIT				2								
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	NO RPT	-0-	-217	-0-			N	NO RPT			105
09	150 N	75	-0-	-75	-0-	2 1	56 2	N	15	11 1		109
						17 9						
10	155 N	59	-0-	-96	-0-	2 1	42 2	N	14			123
						15 9						
11	90 N	22	-0-	-68	-0-	1 1	21 2	N	-0-			123

BONUS, SW. (WILCOX) TMR EXPLORATION, INC. SCHWEINLE		//CONT.// 10519 750 //CONT.// 834097		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WHARTON						
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
06		210 N	148	-0-	-62	-0-	7 1	140 2	N		1	1 1				24
07		186 N	182	-0-	-4	-0-	1 9 8 1	168 2	N		5	1 1				28
08		217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-	6 9		N	NO RPT						28
09		150 N	149	-0-	-1	-0-	5 1	143 2	N		1	3 1				26
10		186 N	176	-0-	-10	-0-	1 9 6 1	170 2	N		-0-					26
11		210 N	137	-0-	-73	-0-	5 1 8 9	124 2	N		7					33

GLAZE GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 177312		COMPL. DATE 02/22/2000				TOTAL DEPTH 13211 PERF.11470 - 12574						
06		13440 X	9745	-0-	-3695	-0-	441 1	9159 2	N		132	71 1				156
07		13888 X	11842	-0-	-2046	-0-	145 9 532 1	11166 2	N		131	222 1				65
08		12090 X	NO RPT	-0-	-12090	-0-	144 9		N	NO RPT						65
09		10920 X	5259	-0-	-5661	-0-	188 1	4973 2	N		89	19 1				135
10		11842 X	9687	-0-	-2155	-0-	98 9 325 1	9062 2	N		273	213 1				195
11		11580 X	5344	-0-	-6236	-0-	300 9 199 1	5072 2	N		66	9 1				252

GLAZE GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 178111		COMPL. DATE 06/12/2000				TOTAL DEPTH 13500 PERF.10314 - 11766						
06		3330 X	1659	-0-	-1671	-0-	72 1	1502 2	N		77	183 1				52
07		3100 X	1647	-0-	-1453	-0-	85 9 74 1	1543 2	N		27	6 1				73
08		2852 X	NO RPT	-0-	-2852	-0-	30 9		N	NO RPT						73
09		3833 X	3833	-0-	-0-	-0-	135 1	3586 2	N		102	35 1				140
10		2842 N	2842	-0-	-0-	-0-	112 9 94 1	2627 2	N		110	194 1				56
*11		3000 N	3763	-0-	763	763	121 9 138 1	3525 2	N		91	18 1				129

SCHWEINLE		WELL #: 3		RRCID -> 178539		COMPL. DATE 06/02/2001				TOTAL DEPTH 13560 PERF.10338 - 10560						
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-					-0-

SCHWEINLE		WELL #: 2		RRCID -> 179671		COMPL. DATE 07/08/2000				TOTAL DEPTH 14625 PERF.11081 - 12856						
06		7740 X	7231	-0-	-509	-0-	328 1	6818 2	N		77	53 1				140
07		7998 X	7219	-0-	-779	-0-	85 9 325 1	6808 2	N		78	25 1				193
08		7936 X	NO RPT	-0-	-7936	-0-	86 9		N	NO RPT						193
09		7500 X	5810	-0-	-1690	-0-	210 1	5555 2	N		41	9 1				225
10		9912 X	9912	-0-	-0-	-0-	45 9 342 1	9544 2	N		24	161 1				88
*11		8193 X	8193	-0-	-0-	-0-	26 9 306 1	7800 2	N		79	15 1				152

BONUS, SW. (WILCOX) TMR EXPLORATION, INC. ROCKING M LAND & CATTLE "B"													//CONT.// 10519 750 NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON					
ROCKING M LAND & CATTLE "A"													WELL #: 1		RRCID -> 183676		COMPL. DATE 08/30/2001		TOTAL DEPTH 15000		PERF.10424 - 13294	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE									
06	2186 N	2186	-0-	-0-	-0-	177 1	1858 2	Y	137	128 1		209										
07	2202 N	2202	-0-	-0-	-0-	151 9	181 1	Y	128	146 1		191										
08	2015 N	NO RPT	-0-	-2015	-0-	141 9	1880 2	Y	NO RPT			191										
09	2281 N	2281	-0-	-0-	-0-	185 1	1957 2	Y	126	119 1		153										
10	2201 N	2041	-0-	-160	-0-	139 9	138 1	Y	94	127 1		120										
*11	1902 N	1902	-0-	-0-	-0-	103 9	148 1	Y	69			189										
						76 9																
ROCKING M LAND & CATTLE "A"													WELL #: 1		RRCID -> 183679		COMPL. DATE 08/04/2001		TOTAL DEPTH 12247		PERF.10404 - 11840	
06	742 N	742	-0-	-0-	-0-	64 1	668 2	Y	9	13 1		17										
07	878 N	878	-0-	-0-	-0-	10 9	76 1	Y	12	12 1		17										
*08	713 N	NO RPT	-0-	-713	-0-	13 9	78 1	Y	NO RPT			17										
09	927 N	927	-0-	-0-	-0-	78 1	824 2	Y	23	39 1		49										
10	868 N	753	-0-	-115	-0-	25 9	51 1	Y	31	42 1		38										
11	990 N	667	-0-	-323	-0-	34 9	52 1	Y	23			61										
						25 9																
ROCKING M LAND & CATTLE "A"													WELL #: 3		RRCID -> 183680		COMPL. DATE 06/08/2001		TOTAL DEPTH 13614		PERF.11460 - 11772	
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	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-			Y	NO RPT			-0-										
09	220 N	220	-0-	-0-	-0-	19 1	201 2	Y	-0-			-0-										
10	357 N	357	-0-	-0-	-0-	26 1	331 2	Y	-0-			-0-										
*11	357 N	357	-0-	-0-	-0-	29 1	328 2	Y	-0-			-0-										
ROCKING M LAND & CATTLE "A"													WELL #: 2		RRCID -> 183683		COMPL. DATE 06/23/2001		TOTAL DEPTH 12804		PERF.11466 - 12400	
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	961 N	NO RPT	-0-	-961	-0-			Y	NO RPT			-0-										
09	1080 N	1080	-0-	-0-	-0-	94 1	986 2	Y	-0-			-0-										
10	1389 N	1389	-0-	-0-	-0-	99 1	1290 2	Y	-0-			-0-										
*11	1096 N	1096	-0-	-0-	-0-	88 1	1001 2	Y	6			6										
						7 9																
SCHWEINLE													WELL #: 7		RRCID -> 183752		COMPL. DATE 05/14/2005		TOTAL DEPTH 14350		PERF.11404 - 12598	
06	1798 N	1798	-0-	-0-	-0-	82 1	1702 2	N	13	13 1		111										
07	1632 N	1632	-0-	-0-	-0-	14 9	74 1	N	6	6 1		111										
*08	1550 N	NO RPT	-0-	-1550	-0-	7 9		N	NO RPT			111										
09	3000 N	11282	-0-	8282	8282	401 1	10625 2	N	233	239 1		105										
10	3100 N	11807	-0-	8707	16989	256 9	403 1	N	133	57 1		181										
*11	28249 X	11260	-0-	-16989	-0-	146 9	420 1	N	102	218 1		65										
						112 9																

BONUS, SW. (WILCOX) //CONT.// 10519 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
 TMR EXPLORATION, INC. //CONT.// 834097
 GLAZE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 204143 COMPL. DATE 06/30/2004 TOTAL DEPTH 12225 PERF.11446 - 11924

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	1161 N	1161	-0-	-0-	-0-	52	1	1089	2	N	18	8 1	108
07	1206 N	1206	-0-	-0-	-0-	20	9	1127	2	N	23	4 1	127
*08	310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-	54	1			N	NO RPT		127
09	781 N	781	-0-	-0-	-0-	25	9	740	2	N	12	6 1	133
10	1117 N	1117	-0-	-0-	-0-	13	9	1033	2	N	43	10 1	166
*11	888 N	888	-0-	-0-	-0-	37	1	827	2	N	26	5 1	187
						47	9						
						32	1						
						29	9						

SCHWEINLE WELL #: 10 RRCID -> 218336 COMPL. DATE 12/22/2005 TOTAL DEPTH 14085 PERF.11654 - 13422

06	3000 X	2857	-0-	-143	-0-	129	1	2687	2	N	37	21 1	158
07	3100 X	2855	-0-	-245	-0-	41	9	2700	2	N	24	10 1	172
08	3100 X	3022	-0-	-78	-0-	129	1	2711	2	N	177	177 1	172
09	3000 N	3008	-0-	8	8	26	9						
10	3100 N	3449	-0-	349	357	110	1	2898	2	N	-0-	13 1	159
*11	3000 N	3180	-0-	180	537	119	1	3330	2	N	-0-	9 1	150
						120	1	3054	2	N	5	5 1	150
						6	9						

SCHWEINLE WELL #: 9 RRCID -> 220011 COMPL. DATE 06/22/2005 TOTAL DEPTH 14914 PERF.12374 - 13374

06	9000 X	7446	-0-	-1554	-0-	334	1	6952	2	N	145	236 1	100
07	9300 X	8036	-0-	-1264	-0-	160	9	7545	2	N	119	28 1	191
*08	9300 X	NO RPT	-0-	-9300	-0-	360	1			N	NO RPT		191
09	9453 X	9453	-0-	-0-	-0-	131	9	8859	2	N	236	274 1	153
10	10634 X	10634	-0-	-0-	-0-	260	9	10075	2	N	180	282 1	51
*11	10242 X	10242	-0-	-0-	-0-	361	1	9518	2	N	319	234 1	136
						198	9						
						373	1						
						351	9						

SCHWEINLE WELL #: 11 RRCID -> 224328 COMPL. DATE 10/05/2006 TOTAL DEPTH 13552 PERF.11547 - 13442

06	8700 X	8659	-0-	-41	-0-	392	1	8139	2	N	116	63 1	175
07	8990 X	8720	-0-	-270	-0-	128	9	8226	2	N	93	209 1	59
08	8990 X	8670	-0-	-320	-0-	392	1	8283	2	N	28	29 1	58
09	9000 X	8526	-0-	-474	-0-	102	9	8067	2	N	141	32 1	167
10	9576 X	9576	-0-	-0-	-0-	356	1	9158	2	N	82	34 1	215
*11	9196 X	9196	-0-	-0-	-0-	31	9	8774	2	N	71	205 1	81
						304	1						
						155	9						
						328	1						
						90	9						
						344	1						
						78	9						

Bouldin Lake (Lower Frio)			10802 240		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MATAGORDA						
HILCORP ENERGY COMPANY GRISHAM			386310												
WELL #:			1		RRCID -> 216124		COMPL. DATE 03/28/2006		TOTAL DEPTH 14670 PERF.14319 - 14456						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				32
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				32
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				32

WYSE			WELL #:		2		RRCID -> 217351		COMPL. DATE 04/20/2006		TOTAL DEPTH 14000 PERF.13771 - 13777				
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	10				92
07	817 N	-0-	-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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				21
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				21
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				21

WYSE			WELL #:		1		RRCID -> 220325		COMPL. DATE 04/16/2005		TOTAL DEPTH 15018 PERF.14111 - 14175				
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2				40
07	802 N	-0-	-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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				8
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				8
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				8

BOWMORE (COOK MOUNTAIN)			10943 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON						
SANCHEZ OIL & GAS CORPORATION DYBALA G.U.			747012												
WELL #:			1		RRCID -> 255289		COMPL. DATE 02/19/2010		TOTAL DEPTH 14500 PERF.13297 - 13310						
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
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				54
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				54

BRADLEY, SOUTH (YEGUA 8100)			11252 600		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HARDIN						
WHITEHEAD RESOURCES, LTD. SEBASTIAN			919409												
WELL #:			1		RRCID -> 266051		COMPL. DATE 12/10/2011		TOTAL DEPTH 8766 PERF. 8298 - 8308						
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
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	621	1		61
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	47				108

BRAZOS AREA 446-L SE-4 (DISC B)			11612 525		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MATAGORDA						
ANATEXAS OFFSHORE, INC. STATE LEASE 103229			020599												
WELL #:			1 U		RRCID -> 235321		COMPL. DATE 02/11/2008		TOTAL DEPTH 7403 PERF. 6932 - 6947						
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-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

OIL AND GAS DIVISION

BRAZOS AREA 446-L SE-4 (DISC B) //CONT.// DOMINION OKLAHOMA TEXAS E&P, INC S.T. 446-L SW										11612 525 222282	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: MATAGORDA	
										WELL #: 3	RRCID -> 146961	COMPL. DATE 01/18/1993	TOTAL DEPTH 7710	PERF. 6588 - 6626
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE		

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

BRAZOS BLOCK 405 (10,040 SAND) BLACK POOL ENERGY, LP STATE TRACT 405-LN/2 SE/4										11653 900 072712	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: MATAGORDA	
										WELL #: 1	RRCID -> 224098	COMPL. DATE 03/03/2006	TOTAL DEPTH 10665	PERF.10040 - 10442
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		
							19 9							
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		
10		8153 #	7213	-0-	-940	-0-	18 1	7172 2	N	21		207		
							23 9							
11		7890 #	7068	-0-	-822	-0-	7042 2	26 9	N	24		231		

BRAZOS BLOCK 440 (-B- SD.) CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC. STATE TRACT 440-L										11667 200 130342	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: MATAGORDA	
										WELL #: H 1	RRCID -> 155413	COMPL. DATE 05/29/1995	TOTAL DEPTH 8200	PERF. 7384 - 7392
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-		
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-		
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-		
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-		
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-		
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-		

STATE TRACT 440L										WELL #: A 1	RRCID -> 160345	COMPL. DATE 10/17/1996	TOTAL DEPTH 10100	PERF. 8485 - 8502
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-		
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-		
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-		
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-		
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-		
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-		

GULF E&P LTD BRAZOS BLOCK 478L										338072				
										WELL #: 2	RRCID -> 219438	COMPL. DATE 11/13/2004	TOTAL DEPTH 10782	PERF. 7990 - 8000
06		0 X	NO RPT	-0-	-0-	B	-260268		N	NO RPT		-0-		
07		DELQ PR	-0-	-0-	-0-	B	-260268		N	-0-		-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-		
10		0 X	NO RPT	-0-	-0-	B	-260268		N	NO RPT		-0-		
11		0 X	NO RPT	-0-	-0-	B	-260268		N	NO RPT		-0-		

OIL AND GAS DIVISION

BRAZOS BLOCK 440 (-B-SD. FB A-2)			11667 205		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: MATAGORDA		
CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC.			130342									
STATE TRACT 440-L			WELL #: A 2		RRCID -> 137926		COMPL. DATE 02/01/1993		TOTAL DEPTH 8591		PERF. 7568 - 7602	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

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

BRAZOS BLOCK 440 (-B-SD. FB B-1)			11667 210		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: MATAGORDA		
CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC.			130342									
440-L UNIT			WELL #: B 1		RRCID -> 126332		COMPL. DATE 12/13/1987		TOTAL DEPTH 8635		PERF. 7351 - 7360	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BRAZOS BLOCK 440 (-B-SD. FB G-1)			11667 250		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: MATAGORDA		
CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC.			130342									
STATE TRACT 440-L			WELL #: 1G		RRCID -> 119920		COMPL. DATE 10/31/1985		TOTAL DEPTH 8700		PERF. 7486 - 7495	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

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

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

440-L UNIT			WELL #: K 1		RRCID -> 149955		COMPL. DATE 04/09/1994		TOTAL DEPTH 8930		PERF. 8502 - 8525	
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BRAZOS BLOCK 440 (-C- SD.) //CONT.// 11667 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA															
CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC. //CONT.// 130342															
440-L UNIT WELL #: I 1 RRCID -> 150318 COMPL. DATE 04/29/1994 TOTAL DEPTH 7818 PERF. 7656 - 7680															
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

06	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
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			12
11	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															
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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

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

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

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															
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
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	68423					N	NO RPT			1
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	68423					N	NO RPT			1

OIL AND GAS DIVISION

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						
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

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
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					78
11	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						
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

440 L UNIT (NW)			WELL #: 4022 U		RRCID -> 061034		COMPL. DATE 10/22/1974			TOTAL DEPTH 8500 PERF. N/A						
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

440-L UNIT			WELL #: 1F		RRCID -> 123867		COMPL. DATE 04/12/1987			TOTAL DEPTH 8686 PERF. 7270 - 7280						
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

440-L UNIT			WELL #: 4021		RRCID -> 132767		COMPL. DATE 11/03/1989			TOTAL DEPTH 11180 PERF. 7202 - 7207						
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

440-L UNIT			WELL #: J 1		RRCID -> 141549		COMPL. DATE 05/21/1992			TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7356 - 7403						
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-
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

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 #: E 1 RRCID -> 149580 COMPL. DATE 04/22/1994 TOTAL DEPTH 8927 PERF. 7485 - 7532												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

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

440L UNIT WELL #: N 1 RRCID -> 169980 COMPL. DATE 08/15/2004 TOTAL DEPTH 8170 PERF. 7314 - 7362												
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BRAZOS BLOCK 446 (-C- SD.) 11681 142 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA												
CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC. 130342												
STATE TRACT 446 L-NW WELL #: 7 U RRCID -> 078398 COMPL. DATE 04/05/1977 TOTAL DEPTH 8812 PERF. 7010 - 7040												
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

STATE TRACT 446L-NW WELL #: 8 U RRCID -> 078404 COMPL. DATE 07/22/1977 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7926 - 7962												
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

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

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

OIL AND GAS DIVISION

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

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

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

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

STATE TRACT 446L N. W. WELL #: 6 U RRCID -> 041036 COMPL. DATE 12/29/1966 TOTAL DEPTH 8618 PERF. 7669 - 7723

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

STATE TRACT 446L-NW WELL #: 8L RRCID -> 118469 COMPL. DATE 09/22/1985 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8721 - 8731

06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

STATE TRACT 446-L (NW) WELL #: 9 RRCID -> 118954 COMPL. DATE 10/06/1985 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7839 - 7909

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

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

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

OIL AND GAS DIVISION

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

06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

STATE TRACT 446/NW			WELL #: 7 L		RRCID -> 078399		COMPL. DATE 04/14/1977		TOTAL DEPTH 8812		PERF. 8226 - 8276	
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

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	
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

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	
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-
10		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

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

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

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

CHICHA		WELL #: 1		RRCID -> 178882		COMPL. DATE 05/01/2005		TOTAL DEPTH 3040		PERF. 2742 - 2784							
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KURATI		WELL #: 6		RRCID -> 179427		COMPL. DATE 07/15/2000		TOTAL DEPTH 3624		PERF. 2043 - 2048							
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEIDO		WELL #: 6		RRCID -> 181164		COMPL. DATE 08/05/2000		TOTAL DEPTH 3300		PERF. 1062 - 1064							
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LITMAN		WELL #: 5		RRCID -> 182311		COMPL. DATE 02/01/2001		TOTAL DEPTH 2075		PERF. 1975 - 1995							
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KURATI		WELL #: 10R		RRCID -> 182312		COMPL. DATE 01/30/2001		TOTAL DEPTH 3123		PERF. 2293 - 2298							
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SWEENEY		WELL #: 3		RRCID -> 182411		COMPL. DATE 12/02/2000		TOTAL DEPTH 3360		PERF. 2305 - 2314							
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BROOKSHIRE		//CONT.//		12306 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: WALLER							
CLEARLY PETROLEUM, LLC		//CONT.//		159651										
PATTISON		WELL #:		1	RRCID ->	189177	COMPL. DATE	05/10/2002	TOTAL DEPTH	3120	PERF.	2026 - 2030		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MARTIN		WELL #:		33	RRCID ->	197859	COMPL. DATE	10/18/2003	TOTAL DEPTH	2500	PERF.	1658 - 1660		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WANDER, V. E.		WELL #:		2	RRCID ->	200385	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3571	PERF.	3455 - 3554		
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WEIDO		WELL #:		12	RRCID ->	207706	COMPL. DATE	01/14/2005	TOTAL DEPTH	3578	PERF.	1487 - 1490		
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PORTANOVA "A"		WELL #:		17	RRCID ->	208031	COMPL. DATE	01/09/2005	TOTAL DEPTH	3291	PERF.	2888 - 2900		
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WEIDO		WELL #:		10	RRCID ->	208032	COMPL. DATE	01/12/2005	TOTAL DEPTH	3595	PERF.	2350 - 2354		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WEIDO		WELL #:		11	RRCID ->	208288	COMPL. DATE	10/01/2006	TOTAL DEPTH	3609	PERF.	3160 - 3520		
06	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-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BROOKSHIRE		//CONT.// 12306 001		ASSOCIATED		49B		CNTY: WALLER							
CLEARLY PETROLEUM, LLC		//CONT.// 159651													
BOSTICK, DAN ESTATE		WELL #: 2		RRCID -> 235494		COMPL. DATE 12/20/2007		TOTAL DEPTH 3250		PERF. 1862 - 1880					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

WILPITZ HEIRS		WELL #: 11		RRCID -> 242441		COMPL. DATE 08/27/2008		TOTAL DEPTH 2500		PERF. 2130 - 2146					
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

DENVER ENERGY EXPLORATION, LLC		216456		RRCID -> 179226		COMPL. DATE 01/28/2000		TOTAL DEPTH 2160		PERF. 2015 - 2053					
JULIE "A"		WELL #: 2													
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

DOLBERRY ENERGY RESOURCES CORP.		222162		RRCID -> 188467		COMPL. DATE 02/26/2002		TOTAL DEPTH 2975		PERF. 1173 - 1186					
NEUGEBAUER-PATTISON SAND UNIT		WELL #: 3													
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

ESCONDIDO PETROLEUM COMPANY, INC		254244		RRCID -> 196139		COMPL. DATE 06/01/2003		TOTAL DEPTH 2636		PERF. 1740 - 1745					
HARRISON ET AL		WELL #: 13													
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

GEOSOUTHERN ENERGY CORPORATION		301287		RRCID -> 194982		COMPL. DATE 02/18/2003		TOTAL DEPTH 2990		PERF. 1674 - 1756					
STATE LEASE		WELL #: 2													
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

BROOKSHIRE		//CONT.//		12306 001	ASSOCIATED	49B		CNTY: WALLER								
GEOSOUTHERN ENERGY CORPORATION		//CONT.//		301287												
STATE LEASE M-100802		WELL #:		3	RRCID ->	198548	COMPL. DATE	06/17/2003	TOTAL DEPTH	2282	PERF.	1703 - 1707				
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

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

KATHY				WELL #:	3	RRCID ->	281210	COMPL. DATE	08/10/2006	TOTAL DEPTH	3320	PERF.	1726 - 1732			
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-

H-M RESOURCE MANAGEMENT, INC.				WELL #:	4	RRCID ->	194193	COMPL. DATE	03/21/2003	TOTAL DEPTH	3275	PERF.	1662 - 1676			
GARRETT-COLE				341468												
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-

JR RESOURCES, INC.				WELL #:	2	RRCID ->	127512	COMPL. DATE	06/16/1988	TOTAL DEPTH	3012	PERF.	1891 - 1897			
LEWIS, JOHN EDGAR TRUSTEE				427770												
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-

NEW CENTURY EXPLORATION, INC.				WELL #:	2	RRCID ->	202083	COMPL. DATE	04/09/2004	TOTAL DEPTH	3158	PERF.	2198 - 2200			
LOW BURGHER				606055												
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-

PROPERTY DEVELOPMENT GROUP, INC.				WELL #:	2	RRCID ->	186936	COMPL. DATE	11/15/2001	TOTAL DEPTH	1180	PERF.	1029 - 1033			
STOWE				681459												
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-

BROOKSHIRE PROPERTY DEVELOPMENT GROUP, INC. STOWE		//CONT.// 12306 001 681459		ASSOCIATED		49B		CNTY: WALLER									
		WELL #: 1		RRCID -> 188225		COMPL. DATE 10/01/2001		TOTAL DEPTH 3570		PERF. 1184 - 1200							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
KOOMEY				WELL #: 1		RRCID -> 193890		COMPL. DATE 12/09/2002		TOTAL DEPTH 3448		PERF. 527 - 537					
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
KOOMEY				WELL #: 6		RRCID -> 209011		COMPL. DATE 02/28/2005		TOTAL DEPTH 3368		PERF. 1114 - 1117					
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
KOOMEY				WELL #: 1A		RRCID -> 211942		COMPL. DATE 06/10/2005		TOTAL DEPTH 3395		PERF. 589 - 592					
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
STANOTEX, LLC WEIDO				813990 WELL #: 1		RRCID -> 203010		COMPL. DATE 05/18/2004		TOTAL DEPTH 3227		PERF. 889 - 891					
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
BROOKSHIRE DOME (MIOCENE 5-1C) ESCONDIDO PETROLEUM COMPANY, INC MCCORMICK				12314 510 254244 WELL #: 13		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		N/A		TOTAL DEPTH 3018		PERF. 2958 - 2968		CNTY: WALLER	
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	

OIL AND GAS DIVISION

BROOKSHIRE DOME (MIOCENE 5-1C) //CONT.// 12314 510 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WALLER
 ESCONDIDO PETROLEUM COMPANY, INC//CONT.// 254244
 MCCORMICK WELL #: 24 RRCID -> 188113 COMPL. DATE 04/01/2002 TOTAL DEPTH 2471 PERF. 2264 - 2268

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRUCE ROY (YEGUA) 12599 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
 CML EXPLORATION, LLC 120648
 HILL WELL #: 1 RRCID -> 221669 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 7931 PERF. 7321 - 7732

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
10	93 X	66	-0-	-27	-0-	66	2			N	-0-					52
11	90 X	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					52

KEBO OIL & GAS, INC. 453170
 RASMUSSEN WELL #: 1 R RRCID -> 171407 COMPL. DATE 09/04/1998 TOTAL DEPTH 7825 PERF. 7702 - 7716

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									
10	5363 X	5227	-0-	-136	-0-	650	1	4562	2	N	14	195	1			211
						15	9									
11	5190 X	4404	-0-	-786	-0-	650	1	3754	2	N	-0-					227

KEN PETROLEUM CORPORATION 455775
 RASMUSSEN WELL #: 1 RRCID -> 157722 COMPL. DATE 02/15/1996 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 7685 - 7718

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
10	645 N	645	-0-	-0-	-0-	637	2	8	9	N	7					82
*11	701 N	701	-0-	-0-	-0-	694	2	7	9	N	6					88

MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP 531085
 RASMUSSEN ET AL WELL #: 4 RRCID -> 133846 COMPL. DATE 09/21/1989 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7679 - 7719

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
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110

BRUCE ROY (YEGUA)		//CONT.//		12599 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WHARTON					
WAGNER OIL COMPANY				891175									
RASMUSSEN		WELL #:		1	RRCID ->	132300	COMPL. DATE	10/06/1989	TOTAL DEPTH	7957	PERF.	7693 -	7720
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		4830 X	2111	-0-	-2719	-0-	188	1	1836	2	Y	79	298
07		4991 X	2041	-0-	-2950	-0-	87	9	204	1	Y	32	178 1
08		4743 X	4189	-0-	-554	-0-	35	9	232	1	Y	14	166
*09		6775 X	6775	-0-	-0-	-0-	15	9	233	1	Y	43	209
*10		6123 X	6123	-0-	-0-	-0-	47	9	257	1	Y	20	165 1
11		4050 X	NO RPT	-0-	-4050	-0-	22	9			Y	NO RPT	64

RASMUSSEN		WELL #:		2	RRCID ->	235539	COMPL. DATE	07/12/2008	TOTAL DEPTH	7912	PERF.	7352 -	7735
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		1243 N	1243	-0-	-0-	-0-	43	1	1200	2	Y	-0-	-0-
*10		1221 N	1221	-0-	-0-	-0-	51	1	1170	2	Y	-0-	-0-
11		1170 N	NO RPT	-0-	-1170	-0-					Y	NO RPT	-0-

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
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-
10		4030 #	3325	-0-	-705	-0-	3325	2			N	-0-	-0-
11		3900 #	2361	-0-	-1539	-0-	2361	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
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	63
10		4123 #	3466	-0-	-657	-0-	3426	2	40	9	N	36	99
11		4050 #	3262	-0-	-788	-0-	3217	2	45	9	N	41	140

BUCKEYE, WEST (7900)				12915 500	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: MATAGORDA					
FAMCOR OIL, INC.				261273									
KRIEGER, ROOTH		WELL #:		1	RRCID ->	169889	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8750	PERF.	8271 -	8280
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

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	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

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	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	3194 X	3194	-0-	-0-	-0-		596	1	2595	2	156
							3	9			
07	3103 X	3103	-0-	-0-	-0-		610	1	2490	2	159
							3	9			
08	3146 X	3146	-0-	-0-	-0-		626	1	2520	2	159
09	2961 X	2961	-0-	-0-	-0-		610	1	2351	2	159
10	2932 X	2932	-0-	-0-	-0-		662	1	2270	2	159
*11	2737 X	2737	-0-	-0-	-0-		601	1	2136	2	159

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)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						57
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						57
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						57
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						57
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						57
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						57

LEWIS		WELL #: 1		RRCID -> 185153		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 13510 PERF.12722 - 12839			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	8176 X	8176	-0-	-0-	-0-		1859	1	6317	2	29
07	9202 X	9202	-0-	-0-	-0-		2027	1	7175	2	29
08	9102 X	9102	-0-	-0-	-0-		2038	1	7053	2	39
							11	9			
09	8772 X	8772	-0-	-0-	-0-		1975	1	6797	2	-0-
10	9078 X	9078	-0-	-0-	-0-		2051	1	7024	2	54
							3	9			
*11	8698 X	8698	-0-	-0-	-0-		1991	1	6676	2	82
							31	9			

BASS GU		WELL #: 1		RRCID -> 185846		COMPL. DATE 08/29/2001		TOTAL DEPTH 13500 PERF.12187 - 13058			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

BADOUH, E. M. HEIRS		WELL #: 3		RRCID -> 188124		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 13900 PERF.12738 - 13105			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	5946 X	5946	-0-	-0-	-0-		1111	1	4835	2	14
07	5868 X	5868	-0-	-0-	-0-		1154	1	4714	2	14
08	5642 X	5640	-0-	-2	-0-		1123	1	4517	2	14
09	5580 X	5330	-0-	-250	-0-		1097	1	4233	2	14
10	5766 X	4881	-0-	-885	-0-		1102	1	3779	2	14
11	5580 X	4886	-0-	-694	-0-		1073	1	3813	2	14

BUCKS BAYOU (FRIO TEX 2)		//CONT.// 12955 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MATAGORDA								
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162														
LEWIS		WELL #: 2		RRCID -> 190214		COMPL. DATE 05/30/2009		TOTAL DEPTH 14750 PERF.12184 - 12966								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	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-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6

BASS GU		WELL #: 2		RRCID -> 229708		COMPL. DATE 09/05/2009		TOTAL DEPTH 13644 PERF.12800 - 13523								
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
10	2821 X	2122	-0-	-699	-0-	495	1	1627	2	Y	-0-					2
11	2730 X	2156	-0-	-574	-0-	548	1	1608	2	Y	-0-					2

UNION CENTRAL LIFE INS CO. GU		WELL #: 1		RRCID -> 233773		COMPL. DATE 04/03/2015		TOTAL DEPTH 14200 PERF.12397 - 12656								
*12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					81
*01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					81
*02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					81
*03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					81
*04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					81
*05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					81
*06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					81
*07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					81
*08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					81
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					81
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					81
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	81	1			-0-

UNION CENTRAL LIFE INS CO. GU		WELL #: 2		RRCID -> 235008		COMPL. DATE 02/19/2008		TOTAL DEPTH 13700 PERF.12814 - 13536								
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					94
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					94
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					94
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					94
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					94
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					94
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					94
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					94
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					94
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					94
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					94
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	94	1			-0-

BASS GU		WELL #: 3		RRCID -> 245439		COMPL. DATE 10/23/2008		TOTAL DEPTH 13700 PERF.12834 - 13398								
06	4230 X	1953	-0-	-2277	-0-	450	1	1503	2	Y	-0-					17
07	4371 X	1468	-0-	-2903	-0-	345	1	1123	2	Y	-0-	13	1			4
08	4371 X	3129	-0-	-1242	-0-	602	1	2527	2	Y	-0-					4
09	3540 X	3247	-0-	-293	-0-	556	1	2691	2	Y	-0-	3	1			1
10	2480 X	1967	-0-	-513	-0-	459	1	1508	2	Y	-0-					1
11	3030 X	542	-0-	-2488	-0-	138	1	404	2	Y	-0-					1

BUCKS BAYOU (FRIO TEX 2) //CONT.// 12955 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
 EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
 BASS GU WELL #: 4 RRCID -> 249567 COMPL. DATE 01/09/2009 TOTAL DEPTH 13650 PERF.12798 - 13438

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BASS GU WELL #: 5 RRCID -> 249824 COMPL. DATE 12/29/2011 TOTAL DEPTH 13476 PERF.12284 - 12506

06	19770 X	13565	-0-	-6205	-0-	669	1	12896	2	Y	-0-					188
07	16740 X	14747	-0-	-1993	-0-	702	1	13848	2	Y	179	146	1			221
						197	9									
08	16337 X	13344	-0-	-2993	-0-	639	1	12679	2	Y	24					245
						26	9									
09	15810 X	14864	-0-	-946	-0-	619	1	14223	2	Y	20	174	1			91
						22	9									
10	14756 X	10701	-0-	-4055	-0-	661	1	10016	2	Y	22					113
						24	9									
11	14280 X	8011	-0-	-6269	-0-	658	1	7276	2	Y	70					183
						77	9									

LEWIS WELL #: 3 RRCID -> 249847 COMPL. DATE 05/27/2009 TOTAL DEPTH 13477 PERF.13078 - 13360

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
						8	9									
09	870 X	688	-0-	-182	-0-	155	1	533	2	Y	-0-					-0-
10	899 X	664	-0-	-235	-0-	150	1	512	2	Y	2					56
						2	9									
11	870 X	623	-0-	-247	-0-	139	1	466	2	Y	16					72
						18	9									

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

*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-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

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-
10	1286 N	268	-0-	-1018	-0-	152	1	116	2	Y	-0-					-0-
11	420 N	NO RPT	-0-	-420	-0-					Y	NO RPT					-0-

BUNA, NORTH (YEGUA #4) //CONT.// 13287 415 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JASPER
 THOMPSON OIL & GAS //CONT.// 856345
 RICHARDSON HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 280356 COMPL. DATE 09/26/2014 TOTAL DEPTH 7816 PERF. 6861 - 6863

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	5608				N	168	180	1			133
07	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	5608				N	179	180	1			132
08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	5608				N	240	180	1			192
09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	5608				N	162	179	1			175
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	5608				N	152	180	1			147
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	5608				N	118	182	1			83

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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	29	25	1			31
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	23	32	1			22
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	25	31	1			16
09	1122 N	1122	-0-	-0-	-0-	1090	3	32	9	Y	29	21	1			24
10	869 N	869	-0-	-0-	-0-	823	3	46	9	Y	42	62	1			4
*11	911 N	911	-0-	-0-	-0-	877	3	34	9	Y	31	25	1			10

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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

FIVE-JAB, INC. 271310
 ARCO FEE DIAMOND GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 121029 COMPL. DATE 01/14/1986 TOTAL DEPTH 11521 PERF.11396 - 11400

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	286	370	1			143
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	251	188	1			206
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	319	371	1			154
09	519 N	519	-0-	-0-	-0-	274	3	245	9	N	223	377	1			-0-
10	595 N	595	-0-	-0-	-0-	278	3	317	9	N	288	190	1			98
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	324	373	1			49

BAPTIST FOUNDATION OF TEXAS WELL #: 1 RRCID -> 123984 COMPL. DATE 05/05/1999 TOTAL DEPTH 11155 PERF.10976 - 10995

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	118	73	1			217
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	112	141	1			188
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	122	71	1			239
09	683 N	683	-0-	-0-	-0-	553	3	130	9	Y	118	79	1			278
10	664 N	664	-0-	-0-	-0-	561	3	103	9	Y	94	135	1			237
*11	647 N	647	-0-	-0-	-0-	530	3	117	9	Y	106	74	1			269

SANTA FE ENERGY WELL #: 1 RRCID -> 124696 COMPL. DATE 07/10/1987 TOTAL DEPTH 11184 PERF.11036 - 11046

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	1	1	1			57
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	2	3	1			56
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	2	1	1			57
09	16 N	16	-0-	-0-	-0-	14	3	2	9	Y	2	1	1			58
10	7 N	7	-0-	-0-	-0-	5	3	2	9	Y	2	3	1			57
*11	7 N	7	-0-	-0-	-0-	5	3	2	9	Y	2	1	1			58

BUNA, WEST (WILCOX) FIVE-JAB, INC. ARCO FEE SEC. 83		//CONT.// 13292 332 //CONT.// 271310		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: JASPER				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
ARCO FEE DIAMOND		WELL #: 1		RRCID -> 126181		COMPL. DATE 01/04/1988		TOTAL DEPTH 11176		PERF.11041 - 11049				
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	361 N	361	-0-	-0-	-0-	322	3	39	9	Y	35	23	1	110
10	84 N	84	-0-	-0-	-0-	40	3	44	9	Y	40	58	1	92
*11	300 N	300	-0-	-0-	-0-	254	3	46	9	Y	42	29	1	105
ARCO FEE DIAMOND		WELL #: 2R		RRCID -> 127227		COMPL. DATE 04/26/1988		TOTAL DEPTH 11182		PERF.11031 - 11052				
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	12404 X	12404	-0-	-0-	-0-	11829	3	575	9	N	523	561	1	83
10	12224 X	12224	-0-	-0-	-0-	11676	3	548	9	N	498	533	1	48
*11	10783 X	10783	-0-	-0-	-0-	10200	3	583	9	N	530	543	1	35
ARCO FEE DIAMOND		WELL #: 4		RRCID -> 128226		COMPL. DATE 07/31/1988		TOTAL DEPTH 11150		PERF.11036 - 11050				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
ARCO FEE SECTION 83		WELL #: 2		RRCID -> 185585		COMPL. DATE 09/06/2001		TOTAL DEPTH 11200		PERF.10974 - 11000				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			110
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			110
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			110
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			110
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			110
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			110
ARCO FEE DIAMOND GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 186408		COMPL. DATE 08/14/2001		TOTAL DEPTH 11200		PERF.11010 - 11028				
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
BP AMERICA A-38		WELL #: 2		RRCID -> 255959		COMPL. DATE 04/09/2010		TOTAL DEPTH 11250		PERF.11052 - 11130				
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			66
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1			67
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			67
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			67
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			67
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2			69
BAPTIST FOUNDATION OF TEXAS		WELL #: 2		RRCID -> 261370		COMPL. DATE 03/09/2011		TOTAL DEPTH 11400		PERF.11038 - 11125				
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	123	76	1	119
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	122	154	1	87
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	116	77	1	126
09	1167 N	1167	-0-	-0-	-0-	1048	3	119	9	Y	108	72	1	162
10	1236 N	1236	-0-	-0-	-0-	1107	3	129	9	Y	117	168	1	111
*11	1121 N	1121	-0-	-0-	-0-	999	3	122	9	Y	111	77	1	145

BUNA, WEST (WILCOX) R & B OIL COMPANY, LLC HANKAMER ET AL		//CONT.//	13292 332	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: JASPER						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
				WELL #: 2	RRCID -> 118170	COMPL. DATE 08/02/1985	TOTAL DEPTH 11988	PERF.11730	-	11743		
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
				WELL #: 1	RRCID -> 118384	COMPL. DATE 04/26/1985	TOTAL DEPTH 11350	PERF.11170	-	11184		
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	1			17
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	1			18
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	1			19
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	1			20
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	1			21
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	1			22
				WELL #: 3	RRCID -> 119194	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 12555	PERF.11438	-	11510		
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	1			19
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-		Y	1			20
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-		Y	1			21
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	1			22
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	1			22
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	1			23
				WELL #: 7	RRCID -> 127976	COMPL. DATE 06/24/1988	TOTAL DEPTH 11160	PERF.10991	-	11042		
06	1598	N	1072	-0-	-526	-0-	874 2	198 9	Y	180	176 1	18
07	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	1037 2	165 9	Y	150		168
08	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	1048 2	160 9	Y	145	182 1	131
09	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	1051 2	154 9	Y	140	178 1	93
*10	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	178 9	1073 99	Y	162	180 1	75
*11	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	165 9	1035 99	Y	150		225
				WELL #: 9	RRCID -> 132536	COMPL. DATE 09/29/2010	TOTAL DEPTH 11835	PERF. 5398	-	5440		
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
				WELL #: 2	RRCID -> 230854	COMPL. DATE 01/20/2007	TOTAL DEPTH 12900	PERF.12596	-	12612		
06	4080	X	3361	-0-	-719	-0-	450 1	2115 3	Y	724	886 1	119
							796 9					
07	4216	X	3350	-0-	-866	-0-	465 1	2224 3	Y	601	531 1	189
							661 9					
08	3611	X	3611	-0-	-0-	-0-	465 1	2286 3	Y	782	705 1	266
							860 9					
09	3458	X	3458	-0-	-0-	-0-	450 1	2238 3	Y	700	707 1	259
							770 9					
*10	3326	X	3326	-0-	-0-	-0-	465 1	2186 3	Y	614	529 1	344
							675 9					
11	3210	X	NO RPT	-0-	-3210	-0-			Y	NO RPT		344

BUNA, WEST (YEGUA) 13292 834 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JASPER
 FIVE-JAB, INC. 271310
 DIAMOND SWD WELL #: 1 RRCID -> 121749 COMPL. DATE 04/12/1990 TOTAL DEPTH 10746 PERF. 5115 - 5155

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

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	0 #		-0-	-0-	-0-					Y	250	155	1		98
07	0 #		-0-	-0-	-0-					Y	242	336	1		4
08	0 #		-0-	-0-	-0-					Y	329	333	1		-0-
09	12842	12842	-0-	-0-	-0-	12599	3	243	9	Y	221	163	1		58
10	10195 R	10195	-0-	-0-	-0-	9925	3	270	9	Y	245	303	1		-0-
*11	8088 R	8088	-0-	-0-	-0-	7862	3	226	9	Y	205	162	1		43

BURGHHER (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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	8388				N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	8388				N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	8388				N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	8388				N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	8388				N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	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
10	3472	3213	-0-	-259	-0-	2902	2	311	9	N	283	355	1		73
*11	3428	3428	-0-	-0-	-0-	2845	2	583	9	N	530	370	1		233

OIL AND GAS DIVISION

BUYE (LOWER COOK MTN. 3) BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC. KERR-MCGEE			14064 240 048169		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIBERTY				
			WELL #:	1	RRCID ->	211128	COMPL. DATE	05/18/2013	TOTAL DEPTH	14887	PERF.	13906	- 14070		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

KERR-MCGEE			WELL #:		2	RRCID ->	222830	COMPL. DATE	07/10/2006	TOTAL DEPTH	14975	PERF.	13886	- 14027		
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									
10	37014 X	34842	-0-	-2172	-0-	310	1	32730	2	N	1638	1264	1	1	8	822
						1802	9									
11	35160 X	33026	-0-	-2134	-0-	300	1	31048	2	N	1525	1742	1			605
						1678	9									

WAGNER OIL COMPANY KERR-MCGEE			891175 WELL #:		3	RRCID ->	230364	COMPL. DATE	05/31/2007	TOTAL DEPTH	14809	PERF.	14596	- 14670		
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	51696 X	51696	-0-	-0-	-0-	450	1	47805	3	N	3128	3095	1			257
						3441	9									
10	52049 X	49308	-0-	-2741	-0-	465	1	45345	3	N	3180	3329	1			108
						3498	9									
11	50130 X	NO RPT	-0-	-50130	-0-					N	NO RPT					108

C.T. (FRIO) UNITED TEXAS PETROLEUM INC. CAMERON - TAYLOR			14394 200 877688		NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: COLORADO				
			WELL #:	1	RRCID ->	177333	COMPL. DATE	03/11/1999	TOTAL DEPTH	3210	PERF.	2894	- 2898		
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

OKINAWA, D. Z.			WELL #:		2	RRCID ->	191205	COMPL. DATE	09/02/2002	TOTAL DEPTH	3216	PERF.	3017	- 3019	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

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	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE

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		7818 X	7818	-0-	-0-	-0-	570	1	7103	2	N	132	184	1	157
							145	9							
*10		10157 X	10157	-0-	-0-	-0-	589	1	9400	2	N	153			310
							168	9							
11		7380 X	NO RPT	-0-	-7380	-0-					N	NO RPT			310

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

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

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															
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
10		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			232
11		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															
06		9360	-0-	-0-	-9360	-0-					N	-0-			-0-
07		9672	-0-	-0-	-9672	-0-					N	-0-			-0-
08		9672	-0-	-0-	-9672	-0-					N	-0-			-0-
09		9360	-0-	-0-	-9360	-0-					N	-0-			-0-
10		9672	-0-	-0-	-9672	-0-					N	-0-			-0-
11		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-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

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

GOFF		WELL #:	4C	RRCID ->	258593	COMPL. DATE	06/29/2010	TOTAL DEPTH	4513	PERF. 4245 - 4247
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-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	115832		N	NO RPT		-0-
11	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
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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		66
11	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
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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		51
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		51

CAMP HULEN, W. (FRIO 8500)		15105 400		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: MATAGORDA			
KIRKPATRICK, JOHN OIL LLC		468971								
BATCHELDER ET AL		WELL #:	2	RRCID ->	270662	COMPL. DATE	11/29/2011	TOTAL DEPTH	10149	PERF. 8576 - 8588
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	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		58
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		58
11	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
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
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		46
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		46

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	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

C.A. DYER-PUMA				WELL #:	2	RRCID ->	279603	COMPL. DATE	02/27/2014	TOTAL DEPTH	7300	PERF.	7076 - 7189
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-						N	NO RPT		-0-
10	0 A	NO RPT	-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
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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	
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
10	310 X	-0-	-0-	-310	-0-					Y	14	14 8	38
11	300 X	-0-	-0-	-300	-0-					Y	5	5 8	38

CHANNELVIEW TOWNSITE "C"				WELL #:	5	RRCID ->	173477	COMPL. DATE	06/12/1999	TOTAL DEPTH	11257	PERF.	11078 - 11121
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	

OIL AND GAS DIVISION

CANADIAN HUNTER (YEGUA 10,630) //CONT.// 15225 495 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRIS
 BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC. //CONT.// 048169
 STATE LEASE 108878 WELL #: 1ST RRCID -> 262026 COMPL. DATE 12/03/2010 TOTAL DEPTH 10926 PERF. 11173 - 11179

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	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						
10	29032 X	29032	-0-	-0-	-0-	310 1	28223 2	N	454	556 1	3 8	142
						499 9						
*11	28155 X	28155	-0-	-0-	-0-	300 1	27346 2	N	463	350 1	1 8	254
						509 9						

CANEY 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

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

CANEY 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

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	-0-	-0-	-14190	-0-			N	-0-			-0-
10	2883 X	-0-	-0-	-2883	-0-			N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

NILSON WELL #: 1 RRCID -> 189174 COMPL. DATE 07/20/2015 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 5095 - 5097

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

CANOE BAYOU (6500 MIOCENE SD.) 15407 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
 HILLHOUSE OPERATING COMPANY, LLC 388557
 HAWKINS RANCH WELL #: 1 RRCID -> 175521 COMPL. DATE 10/17/1999 TOTAL DEPTH 6996 PERF. 6544 - 6553

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

CAPLEN (FB-1, 1T)		15491 018		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GALVESTON				
JK EXPLORATION & PRODUCTION, INC.		433012										
ZINN & FORMAN		WELL #:	12	RRCID ->	128227	COMPL. DATE	08/01/1988	TOTAL DEPTH	7800 PERF. 2850 - 2856			
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	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
CAPLEN (FB-2, 5-X)		15491 321		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GALVESTON				
JK EXPLORATION & PRODUCTION, INC.		433012										
ZINN & FORMAN		WELL #:	1	RRCID ->	180807	COMPL. DATE	08/01/2000	TOTAL DEPTH	7583 PERF. 6694 - 9703			
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
CAPLEN (FB-2, 5-Y)		15491 322		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GALVESTON				
JK EXPLORATION & PRODUCTION, INC.		433012										
ZINN & FORMAN		WELL #:	1	RRCID ->	169205	COMPL. DATE	05/19/1998	TOTAL DEPTH	7583 PERF. 6733 - 6737			
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
CAPLEN (FB-3, 1-X)		15491 532		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GALVESTON				
JK EXPLORATION & PRODUCTION, INC.		433012										
ZINN & FORMAN		WELL #:	14	RRCID ->	147858	COMPL. DATE	12/07/1993	TOTAL DEPTH	7714 PERF. 3756 - 3762			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
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			
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			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	

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				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

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				
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-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4523			N	NO RPT			-0-
11	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				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-

CARLTON SPEED (WILCOX 10576)		15717 200		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GRIMES				
GALLOWAY ENERGY CO.		293303										
TUCKER, T. J. UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 143072		COMPL. DATE 10/14/1992		TOTAL DEPTH 20158 PERF.10576 - 10584				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CARLTON SPEED (WILCOX 11800)		15717 300		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GRIMES				
GALLOWAY ENERGY CO.		293303										
TUCKER, T. J. UNIT NO. 2		WELL #: 2		RRCID -> 175447		COMPL. DATE 01/15/1999		TOTAL DEPTH 12794 PERF.11850 - 11884				
06	1320 #	936	-0-	-384	-0-	456 1	457 2	N	21	178 1		13
07	589 #	102	-0-	-487	-0-	23 9	53 2	N	1			14
08	1085 #	156	-0-	-929	-0-	48 1	39 2	N	19			33
09	1050 #	94	-0-	-956	-0-	1 9						
10	1085 #	39	-0-	-1046	-0-	96 1	46 2	N	-0-			33
11	930 #	NO RPT	-0-	-930	-0-	21 9	15 2	N	-0-			33

OIL AND GAS DIVISION

CARLETON SPEED (YEGUA 4B) 15717 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WALLER
 GALLOWAY ENERGY CO. 293303
 SOUTHWEST DEVELOPMENT COMPANY WELL #: 6 RRCID -> 105141 COMPL. DATE 04/09/1983 TOTAL DEPTH 5898 PERF. 4713 - 4719

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

CARROLL (8600) 15948 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIBERTY
 SOUTH TEXAS OPERATING COMPANY 802845
 BONNER WELL #: 2 RRCID -> 201778 COMPL. DATE 02/28/2004 TOTAL DEPTH 14152 PERF. 9013 - 9041

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
10	186	#	112	-0-	-74	-0-	105	4	7	9	N	6				230
11	180	#	109	-0-	-71	-0-	100	4	9	9	N	8				238

CASTILLO (MIOCENE 3200) 16229 050 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JASPER
 JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
 ARCO-HUGHES WELL #: 5 RRCID -> 231914 COMPL. DATE 12/05/2006 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3264 - 3268

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-
10	242	N	242	-0-	-0-	-0-	191	1	51	2	N	-0-				-0-
11	270	N	107	-0-	-163	-0-	10	1	97	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

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
10	1271	X	324	-0-	-947	-0-	254	1	70	2	N	-0-				78
11	1230	X	142	-0-	-1088	-0-	10	1	132	2	N	-0-				78

HUGHES, M. B. WELL #: 1 RRCID -> 180120 COMPL. DATE 11/01/2000 TOTAL DEPTH 8103 PERF. 7192 - 7223

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
10	310	X	259	-0-	-51	-0-	204	1	55	2	N	-0-				123
11	300	X	114	-0-	-186	-0-	10	1	104	2	N	-0-				123

CASTILLO (YEGUA #5) //CONT.// 16269 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JASPER
 JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368
 ARCO CASTILLO WELL #: 3 RRCID -> 188250 COMPL. DATE 03/19/2002 TOTAL DEPTH 8112 PERF. 7117 - 7131

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	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
10	1736 X	483	-0-	-1253	-0-	381	1	102	2	N	-0-		119
11	1680 X	213	-0-	-1467	-0-	20	1	193	2	N	-0-		119

ARCO CASTILLO WELL #: 2 RRCID -> 193300 COMPL. DATE 10/11/2002 TOTAL DEPTH 8112 PERF. 7114 - 7129

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

CAT SPRINGS (MIDWAY) 16400 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: AUSTIN
 FORT APACHE ENERGY, INC. 277908
 KOLLATSCHNY WELL #: 1 RRCID -> 270686 COMPL. DATE 10/28/2012 TOTAL DEPTH 17249 PERF. 13018 - 14436

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

CECIL NOBLE (WILCOX 9325) 16517 696 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO
 ALAMO OPERATING COMPANY, L. C. 010074
 COOK FAMILY TRUST WELL #: 1 RRCID -> 254627 COMPL. DATE 11/24/2009 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9012 - 9022

06	5400 #	5324	-0-	-76	-0-	771	1	4454	2	N	90		200
07	6754 R	6754	-0-	-0-	-0-	992	1	5663	2	N	90	179 1	111
08	5921 #	5774	-0-	-147	-0-	826	1	4848	2	N	91		202
09	5730 #	5661	-0-	-69	-0-	834	1	4740	2	N	79	175 1	106
10	6758 #	6351	-0-	-407	-0-	947	1	5293	2	N	101	181 1	26
11	6540 #	4272	-0-	-2268	-0-	618	1	3584	2	N	64		90

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

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-
10	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

CECIL NOBLE (WILCOX 10,120) //CONT.// 16517 790 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO
 HURD ENTERPRISES, LTD. 419886
 COLUMBUS TOWNSITE GU WELL #: 1 RRCID -> 280210 COMPL. DATE 01/17/2015 TOTAL DEPTH 10530 PERF.10358 - 10480

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
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
10	11462	11462	-0-	-0-	381588	11126	2	336	9	N	305	312	1	297
*11	13175	13175	-0-	-0-	381588	12688	2	487	9	N	443	350	1	390

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

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							
10	11904 #	1583	-0-	-10321	-0-	12	1	1537	2	N	31	2	8	381
						34	9							
11	1830 #	-0-	-0-	-1830	-0-					N	40	169	1	252

CEDAR POINT TORRENT OIL LLC 16599 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHAMBERS
 STATE TRACT 118 862645
 WELL #: 1876 RRCID -> 213315 COMPL. DATE 12/15/2005 TOTAL DEPTH 6045 PERF. 5836 - 5844

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

CEDAR POINT (DEEP FRIO) HEMCO DEVELOPMENT, LLC 16599 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHAMBERS
 STATE TRACT 119 374997
 WELL #: 2 RRCID -> 231292 COMPL. DATE 11/22/2006 TOTAL DEPTH 7562 PERF. 7334 - 8758

06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 10/01/2016 - P/A 10/01/16

CEDAR POINT (FRIO 1) HEMCO DEVELOPMENT, LLC 16599 166 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
 ST 119 374997
 WELL #: 2 RRCID -> 271139 COMPL. DATE 05/28/2013 TOTAL DEPTH 7562 PERF. 7273 - 7277

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-

PLUGGED AND ABANDONED 10/01/2016 - P/A 10/01/16

OIL AND GAS DIVISION

CHANNELVIEW (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 STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	68520 X	60125	-0-	-8395	-0-	300	1	58603	2	N	1111	1098	1	1 8	279
07	70804 X	61395	-0-	-9409	-0-	1222	9	310	1	N	1103	956	1		426
08	70804 X	66405	-0-	-4399	-0-	1213	9	310	1	N	1365	1323	1		468
09	70121 X	70121	-0-	-0-	-0-	1502	9	300	1	N	1339	1168	1	1 8	638
10	72323 X	72323	-0-	-0-	-0-	1473	9	310	1	N	1336	1564	1	1 8	409
*11	69735 X	69735	-0-	-0-	-0-	1470	9	300	1	N	1162	1245	1		326
						1278	9								

CHANNELVIEW TOWNSITE "D" WELL #: 6 RRCID -> 262252 COMPL. DATE 11/10/2010 TOTAL DEPTH 11154 PERF.10181 - 10870															
06	69196 X	69196	-0-	-0-	-0-	300	1	66601	2	N	2086	2179	1		219
07	64539 X	64539	-0-	-0-	-0-	2295	9	310	1	N	1631	1623	1		227
08	63213 X	63213	-0-	-0-	-0-	1794	9	310	1	N	1889	1759	1		357
09	62761 X	62761	-0-	-0-	-0-	2078	9	297	1	N	1898	2011	1		244
10	65581 X	65581	-0-	-0-	-0-	2088	9	310	1	N	2027	2124	1		147
*11	63634 X	63634	-0-	-0-	-0-	2230	9	300	1	N	1749	1664	1		232
						1924	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															
06	4061 X	4061	-0-	-0-	-0-	24	1	3942	2	N	86	182	1		102
07	4146 X	4146	-0-	-0-	-0-	95	9	23	1	N	40				142
08	4149 X	4149	-0-	-0-	-0-	44	9	24	1	N	44	1	8		185
09	3903 X	3903	-0-	-0-	-0-	24	1	48	9	N	38	181	1		42
10	3990 X	3990	-0-	-0-	-0-	23	1	42	9	N	44	1	8		85
*11	3663 X	3663	-0-	-0-	-0-	23	1	48	9	N	42				127
						23	1	46	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															
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-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3808					N	-0-				-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	3808					N	-0-				-0-

CHENANGO (8900 -A- SD.)		17418 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: BRAZORIA								
MAGNUM PRODUCING, LP		521516														
TENBRINK		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		9070 - 9080				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	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-
10	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
PLUGGED AND ABANDONED 10/10/2016 - P/A 10/10/2016																

CHENANGO, EAST (10400 FRIO)		17419 900		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BRAZORIA								
LLOX, L.L.C.		504583														
BILLY D. SMITH		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		10763 - 10780				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	80490	43800	-0-	-36690	84941	-0-		36	1	43396	2	N	205	173	1	232
07	83173	45825	-0-	-37348	47593	-0-		142	4	226	9	N	171	173	1	230
08	83173	33193	-0-	-49980	-0-	-0-		17	1	45566	2	N	109			339
09	80490	18196	-0-	-62294	-0-	-0-		54	4	188	9	N	106	178	1	267
10	83173	-0-	-0-	-83173	-0-	-0-		28	1	32988	2	N	-0-	178	1	89
11	80490	-0-	-0-	-80490	-0-	-0-		57	4	120	9	N	-0-	60	1	29
								24	1	18034	2	N				
								21	4	117	9	N				

CHESTERVILLE (JACKSON 5200)		17550 200		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLORADO								
HILCORP ENERGY COMPANY		386310														
CHESTERVILLE UNIT		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		5264 - 5268				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	150 #	16	-0-	-134	-0-	-0-		1	1	15	2	Y	-0-	1	1	-0-
07	2170	19	-0-	-2151	-0-	-0-		1	1	18	2	Y	-0-			-0-
08	2170	17	-0-	-2153	-0-	-0-		1	1	16	2	Y	-0-			-0-
09	5769	5769	-0-	-0-	-0-	-0-		225	1	5403	2	Y	128	91	1	37
*10	3025	3025	-0-	-0-	-0-	-0-		141	9				20			57
*11	660	3313	-0-	2653	2653	-0-		227	1	2776	2	Y	28	41	1	44
								22	9							
								236	1	3046	2	Y				
								31	9							

CHESTERVILLE (M-4100)		17550 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO								
NEUHAUS, V. F. PROPERTIES, INC.		605917														
CAMPBELL		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		4135 - 4140				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

CHESTERVILLE (MIOCENE 3720)		17550 315		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO								
GARRISON LTD.		295861														
OYSTER		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		4017 - 4153				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

OIL AND GAS DIVISION

CHESTERVILLE (MIOCENE 3720)		//CONT.//		17550 315	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: COLORADO						
HILCORP ENERGY COMPANY				386310											
CHESTERVILLE UNIT		WELL #:		20	RRCID ->	213868	COMPL. DATE	01/10/2006	TOTAL DEPTH	4400	PERF.	3914 - 3920			
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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

CHESTERVILLE UNIT		WELL #:		14	RRCID ->	255593	COMPL. DATE	12/19/2012	TOTAL DEPTH	4300	PERF.	3906 - 3910			
06	679 N	679	-0-	-0-	-0-	39	1	633	2	Y	6	9	1		5
						7	9								
07	837 N	777	-0-	-60	-0-	45	1	725	2	Y	6	6	1		5
						7	9								
08	1023 N	709	-0-	-314	-0-	42	1	659	2	Y	7	7	1		5
						8	9								
09	1885 X	1885	-0-	-0-	-0-	74	1	1765	2	Y	42	30	1		12
						46	9								
10	2006 X	2006	-0-	-0-	-0-	151	1	1841	2	Y	13				25
						14	9								
*11	1590 X	1590	-0-	-0-	-0-	113	1	1462	2	Y	14	19	1		20
						15	9								

CHESTERVILLE (WILCOX 9000)		17550 456		NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: COLORADO							
JAMEX, INC.		429659													
KAECELE		WELL #:		1-L	RRCID ->	165588	COMPL. DATE	09/21/1997	TOTAL DEPTH	11900	PERF.	9190 - 9313			
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				55
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				55
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				55
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				55
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				55
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				55

CHESTERVILLE (WILCOX 9600)		17550 608		NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: COLORADO							
HILCORP ENERGY COMPANY		386310													
CHESTERVILLE UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	005503	COMPL. DATE	02/01/1950	TOTAL DEPTH	9588	PERF.	9428 - 9588			
06	20100	19113	-0-	-987	-0-	1099	1	17818	2	Y	178	173	1		152
						196	9								
07	20770	19366	-0-	-1404	-0-	1116	1	18087	2	Y	148	171	1		129
						163	9								
08	20677 #	19580	-0-	-1097	-0-	1155	1	18221	2	Y	185	171	1		143
						204	9								
09	19440 #	15027	-0-	-4413	-0-	593	1	14221	2	Y	194	241	1		96
						213	9								
10	20088 #	11489	-0-	-8599	-0-	863	1	10542	2	Y	76				172
						84	9								
11	19110 #	10774	-0-	-8336	-0-	766	1	9906	2	Y	93	129	1		136
						102	9								

CHESTERVILLE (3770)		17550 640		NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: COLORADO							
HILCORP ENERGY COMPANY		386310													
CHESTERVILLE UNIT		WELL #:		9	RRCID ->	209971	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7115	PERF.	3818 - 3870			
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

CHESTERTVILLE (3770)		//CONT.//		17550 640	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: COLORADO			
SENORA RESOURCES, INC.				767312								
SCHAER, W.		WELL #:		1	RRCID ->	179254	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4385	PERF.	3958 - 3960
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		0 A	NO RPT	-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
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WOLF		WELL #:		4	RRCID ->	168397	COMPL. DATE	12/17/1997	TOTAL DEPTH	3150	PERF.	2017 - 2047
06	600 #	34	-0-	-566	-0-	3 1	31 2	N	-0-			-0-
07	589 #		-0-	-589	-0-			N	-0-			-0-
08	465 #		-0-	-465	-0-			N	-0-			-0-
09	30 #		-0-	-30	-0-			N	-0-			-0-
10	31 #		-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-
11	30 #		-0-	-30	-0-			N	-0-			-0-

KAECELE "A"		WELL #:		3	RRCID ->	181886	COMPL. DATE	02/23/2001	TOTAL DEPTH	2350	PERF.	2031 - 2033
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	139 R	139	-0-	-0-	-0-	18 1	121 2	N	-0-			-0-
10	155 #	145	-0-	-10	-0-	19 1	126 2	N	-0-			-0-
11	150 #	143	-0-	-7	-0-	20 1	123 2	N	-0-			-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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			28

KAECELE		WELL #:		1-U	RRCID ->	151970	COMPL. DATE	10/27/1994	TOTAL DEPTH	11900	PERF.	11526 - 11576
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	2541 N	2541	-0-	-0-	-0-	205 1	2335 2	N	1			145
*10	2446 N	2446	-0-	-0-	-0-	210 1	2234 2	N	2			147
*11	2301 N	2301	-0-	-0-	-0-	224 1	2069 2	N	7			154

CHESTERVILLE, N. (PACK)			//CONT.// 17552 095		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: COLORADO			
JAMEX, INC.			//CONT.// 429659											
ANDERSON			WELL #: 1		RRCID -> 161004			COMPL. DATE 10/31/1996			TOTAL DEPTH 12521 PERF.11097 - 12226			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

06	3630 X	2766	-0-	-864	-0-	451	1	2285	2	N	27	2	8	145
						30	9							
07	3813 X	3190	-0-	-623	-0-	547	1	2610	2	N	30	2	8	173
						33	9							
08	3813 X	2835	-0-	-978	-0-	465	1	2361	2	N	8	8	8	173
						9	9							
09	2854 X	2854	-0-	-0-	-0-	472	1	2364	2	N	16	2	8	187
						18	9							
10	3193 X	2584	-0-	-609	-0-	454	1	2115	2	N	14	177	1	1 8 23
						15	9							
*11	3542 X	3542	-0-	-0-	-0-	706	1	2812	2	N	22	2	8	43
						24	9							

MAZAC HEIRS			WELL #: 1		RRCID -> 161562			COMPL. DATE 11/22/1996			TOTAL DEPTH 12506 PERF.11120 - 12426			
06	514 N	514	-0-	-0-	-0-	80	1	426	2	N	7			122
						8	9							
07	1258 N	1258	-0-	-0-	-0-	209	1	1032	2	N	15	2	8	135
						17	9							
08	1026 N	1026	-0-	-0-	-0-	164	1	845	2	N	15	7	8	143
						17	9							
09	1244 N	1244	-0-	-0-	-0-	206	1	1018	2	N	18	2	8	159
						20	9							
10	1271 N	722	-0-	-549	-0-	136	1	567	2	N	17	1	8	175
						19	9							
*11	898 N	898	-0-	-0-	-0-	153	1	741	2	N	4			179
						4	9							

WOLF			WELL #: 2		RRCID -> 162737			COMPL. DATE 01/07/1997			TOTAL DEPTH 12525 PERF.11083 - 11836			
06	2970 X	2350	-0-	-620	-0-	207	1	2137	2	N	5			235
						6	9							
07	3131 X	3123	-0-	-8	-0-	280	1	2829	2	N	13	174	1	1 8 73
						14	9							
08	3131 X	2614	-0-	-517	-0-	288	1	2316	2	N	9	1	8	81
						10	9							
09	2906 X	2906	-0-	-0-	-0-	232	1	2652	2	N	20	1	8	100
						22	9							
10	3131 X	2834	-0-	-297	-0-	243	1	2580	2	N	10			110
						11	9							
11	3030 X	2694	-0-	-336	-0-	263	1	2423	2	N	7			117
						8	9							

KAECHELE -A-			WELL #: 2		RRCID -> 162740			COMPL. DATE 02/28/1997			TOTAL DEPTH 12500 PERF.10960 - 12374			
06	1246 N	1246	-0-	-0-	-0-	155	1	1089	2	N	2			117
						2	9							
07	1239 N	1239	-0-	-0-	-0-	156	1	1081	2	N	2			119
						2	9							
08	1138 N	1138	-0-	-0-	-0-	146	1	991	2	N	1			120
						1	9							
09	1094 N	1094	-0-	-0-	-0-	144	1	950	2	N	-0-			120
*10	1211 N	1211	-0-	-0-	-0-	156	1	1053	2	N	2			122
						2	9							
*11	1597 N	1597	-0-	-0-	-0-	216	1	1353	2	N	25			147
						28	9							

CHESTERVILLE, N. (PACK) //CONT.// 17552 095 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
 JAMEX, INC. //CONT.// 429659
 KAECELE -A- WELL #: 1 RRCID -> 162961 COMPL. DATE 02/19/1997 TOTAL DEPTH 12525 PERF.11070 - 11860

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	2580 N	2309	-0-	-271	-0-	286	1	2010	2	N	12		164
						13	9						
07	2711 N	2711	-0-	-0-	-0-	341	1	2360	2	N	9	1 8	172
						10	9						
08	2626 N	2626	-0-	-0-	-0-	336	1	2278	2	N	11	3 8	180
						12	9						
09	2474 N	2474	-0-	-0-	-0-	325	1	2141	2	N	7		187
						8	9						
10	2697 N	2291	-0-	-406	-0-	295	1	1988	2	N	7		194
						8	9						
*11	2098 N	2098	-0-	-0-	-0-	288	1	1806	2	N	4		198
						4	9						

CRANZ TRUST WELL #: 2 RRCID -> 163590 COMPL. DATE 04/25/1997 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11059 - 11709

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	83 N	83	-0-	-0-	-0-	7	1	76	2	N	-0-		177
*10	491 N	491	-0-	-0-	-0-	42	1	449	2	N	-0-		177
*11	55 N	55	-0-	-0-	-0-	5	1	50	2	N	-0-		177

WOLF WELL #: 3 RRCID -> 164250 COMPL. DATE 07/03/1997 TOTAL DEPTH 12531 PERF.11070 - 12384

06	3870 X	2917	-0-	-953	-0-	256	1	2649	2	N	11		125
						12	9						
07	4374 X	4374	-0-	-0-	-0-	392	1	3964	2	N	16	1 8	140
						18	9						
08	4564 X	4564	-0-	-0-	-0-	504	1	4052	2	N	7	1 8	146
						8	9						
09	3202 X	3202	-0-	-0-	-0-	256	1	2922	2	N	22	1 8	167
						24	9						
10	4371 X	2920	-0-	-1451	-0-	245	1	2607	2	N	62		229
						68	9						
11	4230 X	3724	-0-	-506	-0-	363	1	3342	2	N	17	185 1 1 8	60
						19	9						

CRANZ TRUST WELL #: 3 RRCID -> 165211 COMPL. DATE 08/07/1997 TOTAL DEPTH 12516 PERF.11042 - 11722

06	4065 X	4065	-0-	-0-	-0-	352	1	3635	2	N	71	1 8	200
						78	9						
07	3533 X	3533	-0-	-0-	-0-	316	1	3197	2	N	18	175 1	43
						20	9						
08	2853 X	2853	-0-	-0-	-0-	314	1	2520	2	N	17		60
						19	9						
09	2841 X	2841	-0-	-0-	-0-	205	1	2612	2	N	22		82
						24	9						
10	4216 X	3392	-0-	-824	-0-	290	1	3077	2	N	23		105
						25	9						
11	4080 X	2622	-0-	-1458	-0-	254	1	2347	2	N	19		124
						21	9						

OIL AND GAS DIVISION

CHESTERVILLE, N. (PACK) //CONT.// 17552 095 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
 JAMEX, INC. //CONT.// 429659
 KAECHELE WELL #: 2 RRCID -> 211125 COMPL. DATE 04/07/2005 TOTAL DEPTH 13770 PERF.11265 - 12644

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
06	5700 X	5486	-0-	-214	-0-	679 1 42 9	4765 2	N	38	178 1	2 8	68
07	5890 X	4766	-0-	-1124	-0-	598 1 28 9	4140 2	N	25	1 8		92
08	5797 X	5531	-0-	-266	-0-	706 1 42 9	4783 2	N	38	7 8		123
09	3931 X	3931	-0-	-0-	-0-	513 1 33 9	3385 2	N	30	1 8		152
10	5735 X	4995	-0-	-740	-0-	639 1 48 9	4308 2	N	44	1 8		195
11	5490 X	4415	-0-	-1075	-0-	605 1 18 9	3792 2	N	16	1 8		210

CHESTERVILLE, N. (WILCOX 9200) 17552 304 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO
 HRB OPERATING COMPANY, INC. 407764
 ANDERSON UNIT WELL #: 3 RRCID -> 100624 COMPL. DATE 06/24/1982 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 9244 - 9280

06	5490 #	837	-0-	-4653	-0-	30 1 15 9	792 3	N	14			75
07	5673 #	2192	-0-	-3481	-0-	103 1 23 9	2066 3	N	21			96
08	5673 #	3982	-0-	-1691	-0-	139 1 69 9	3774 3	N	63			159
09	4980 #	4292	-0-	-688	-0-	176 1 56 9	4060 3	N	51			210
10	4588 #	2126	-0-	-2462	-0-	86 1 19 9	2021 3	N	17	181 1		46
11	3840 #	1099	-0-	-2741	-0-	45 1	1054 3	N	-0-			46

CHESTERVILLE, NORTH (YEGUA 7) 17552 390 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO
 HRB OPERATING COMPANY, INC. 407764
 BROYLES WELL #: 1 RRCID -> 216404 COMPL. DATE 04/28/2006 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6921 - 6924

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			48
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			48
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			48
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			48
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			48
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			48

CHESTERVILLE, NORTH (YEGUA 6400) 17552 532 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
 JAMEX, INC. 429659
 BROYLES WELL #: 1 RRCID -> 198312 COMPL. DATE 11/15/2003 TOTAL DEPTH 12700 PERF. 4581 - 4632

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

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)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
					STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE		BALANCE
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				119
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				119
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				119
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				119
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				119
11		14B2 EXT	-0-	-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																	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				202
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				202
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				202
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				202
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				202
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				202

BEAVERS WELL #: 1ST RRCID -> 230527 COMPL. DATE 03/02/2007 TOTAL DEPTH 14371 PERF.14217 - 14300																	
06		2922 X	2922	-0-	-0-	-0-	-0-	159	1	2080	2	N	621				885
								683	9								
07		1395 X	962	-0-	-433	-0-	-0-	143	1	648	2	N	155	729	1		311
								171	9								
08		1395 X	428	-0-	-967	-0-	-0-	16	1	181	2	N	210				521
								231	9								
09		6142 X	6142	-0-	-0-	-0-	-0-	54	1	5208	2	N	800	698	1		623
								880	9								
10		3730 X	3730	-0-	-0-	-0-	-0-	71	1	3066	2	N	539	893	1		269
								593	9								
11		2910 X	NO RPT	-0-	-2910	-0-	-0-					N	NO RPT				269

EDSON REALTY COMPANY WELL #: 1 RRCID -> 230860 COMPL. DATE 02/13/2009 TOTAL DEPTH 14625 PERF.12770 - 12782																	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				109
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				109
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				109
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				109
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				109
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				109

BEAVERS 'A' WELL #: 1ST RRCID -> 246612 COMPL. DATE 12/12/2012 TOTAL DEPTH 15434 PERF.15140 - 15230																	
06		1230 X	-0-	-0-	-1230	-0-	-0-					N	-0-				281
07		1271 X	-0-	-0-	-1271	-0-	-0-					N	-0-				281
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				281
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				281
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				281
11		0 X	-0-	-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.		048169													
ROSS, LEGER		WELL #: 1		RRCID -> 154116		COMPL. DATE 03/27/2008		TOTAL DEPTH 13600		PERF. 12740 - 12893					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		916954		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JEFFERSON			
CHINA TOWNSITE UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 163503		COMPL. DATE 12/10/1996		TOTAL DEPTH 14290		PERF. 12858 - 13374	
06	13500 X	12686	-0-	-814	-0-	308 1	12218 2	N	145	182 1	142
07	13950 X	12923	-0-	-1027	-0-	160 9	12494 2	N	108	175 1	75
08	13950 X	12762	-0-	-1188	-0-	310 1	12294 2	N	144		219
09	12450 X	12319	-0-	-131	-0-	119 9	11901 2	N	107	184 1	142
10	12865 X	12543	-0-	-322	-0-	158 9	12045 2	N	171	184 1	129
11	12450 X	11804	-0-	-646	-0-	300 1	11391 2	N	103	184 1	48
						113 9					

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

CHITLAND CREEK (YEGUA 7770)		17857 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON			
FAULCONER, VERNON E., INC.		263701									
NAISER-STOVALL GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 168196		COMPL. DATE 04/10/1998		TOTAL DEPTH 8175		PERF. 7770 - 7816	
06	1530 X	1438	-0-	-92	-0-	48 1	1364 2	N	24		224
07	1488 X	1152	-0-	-336	-0-	26 9	1101 2	N	9		233
08	1457 X	1381	-0-	-76	-0-	41 1	1330 2	N	5		238
09	1440 X	1354	-0-	-86	-0-	10 9	1297 2	N	13		251
10	1488 X	1281	-0-	-207	-0-	45 1	1234 2	N	4	175 1	80
11	1440 X	1171	-0-	-269	-0-	6 9	1117 2	N	14		94
						43 1					
						14 9					
						4 9					
						39 1					
						15 9					

OIL AND GAS DIVISION

CHITLAND CREEK (YEGUA 7770)		//CONT.//		17857 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WHARTON			
FAULCONER, VERNON E., INC.		//CONT.//		263701								
ZBORIL, HENRY		WELL #:		3	RRCID ->	170308	COMPL. DATE	09/04/1998	TOTAL DEPTH	8136	PERF. 7748 -	7806
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	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						
10	992 N	786	-0-	-206	-0-	107 1	638 2	N	37			137
						41 9						
*11	956 N	956	-0-	-0-	-0-	128 1	803 2	N	23			160
						25 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
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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
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
10	620 X	20	-0-	-600	-0-	19 2	1 9	N	1			24
11	600 X	11	-0-	-589	-0-	10 2	1 9	N	1			25

HOUSTON "CC"				WELL #:	1	RRCID ->	155416	COMPL. DATE	11/03/1998	TOTAL DEPTH	17712	PERF.15806 -	15838
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	
10	466 N	466	-0-	-0-	-0-	460 2	6 9	N	5			38	
*11	443 N	443	-0-	-0-	-0-	435 2	8 9	N	7			45	

OIL AND GAS DIVISION

CHOCOLATE BAYOU (ANDRAU)		//CONT.//		17915 052	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BRAZORIA								
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO.		//CONT.//		247836												
ANDRAU		WELL #:		2	RRCID ->	157295	COMPL. DATE	12/15/1995	TOTAL DEPTH	11505	PERF.11284 - 11304					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

FARMS, I. P.		WELL #:		1	RRCID ->	166128	COMPL. DATE	10/26/1997	TOTAL DEPTH	11544	PERF.11158 - 11172					
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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1				36
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1				37

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		916954			RRCID ->	163888	COMPL. DATE	05/01/1997	TOTAL DEPTH	15198	PERF.12462 - 12481					
FARMS, I. P. UNIT A		WELL #:		9X												
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

XOG RESOURCES, LLC		945929			RRCID ->	173121	COMPL. DATE	04/13/1999	TOTAL DEPTH	12551	PERF.12886 - 12964					
I. P. FARMS G UNIT		WELL #:		2												
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-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

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

CHOCOLATE BAYOU (ANDRAU STRAY)		17915 085		ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BRAZORIA									
GAITHER PETROLEUM CORPORATION		292850														
I. P. FARMS		WELL #:		2 L	RRCID ->	210889	COMPL. DATE	06/12/2005	TOTAL DEPTH	11275	PERF.11203 - 11224					
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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				155
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				155

CHOCOLATE BAYOU (ANDRAU STRAY) //CONT.//		17915 085		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: BRAZORIA		
XOG RESOURCES, LLC		945929										
SCHENCK		WELL #: 6		RRCID -> 141008		COMPL. DATE 02/27/1992		TOTAL DEPTH 14085		PERF.12374 - 12414		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	1759 N	1759	-0-	-0-	-0-	269 1	1272 2	N	198	53 8		232
07	1984 N	1890	-0-	-94	-0-	218 9	1379 2	N	255	176 1	36 8	275
08	1705 N	1585	-0-	-120	-0-	230 1	1147 2	N	196	187 1	8 8	276
09	1770 N	1369	-0-	-401	-0-	281 9	988 2	N	166	177 1	4 8	261
10	1891 N	1651	-0-	-240	-0-	222 1	1191 2	N	216	327 1	10 8	140
11	1530 N	173	-0-	-1357	-0-	238 9	96 2	N	24	2 8		162

CHOCOLATE BAYOU (BANFIELD)		17915 104		NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: BRAZORIA		
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC		918475										
WIETING, A.M. GAS UNIT O/A		WELL #: 19		RRCID -> 071989		COMPL. DATE 02/09/1977		TOTAL DEPTH 11333		PERF. N/A		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WIETING, A. M.		WELL #: 24		RRCID -> 156558		COMPL. DATE 12/03/1995		TOTAL DEPTH 12710		PERF.10688 - 10774		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WIETING, A. M.		WELL #: 27		RRCID -> 184074		COMPL. DATE 06/04/2001		TOTAL DEPTH 11665		PERF.10857 - 10870		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 09/04/2016

WIETING GAS UNIT		WELL #: 33		RRCID -> 267572		COMPL. DATE 06/29/2012		TOTAL DEPTH 14253		PERF.10830 - 10842		
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	536 2	N	-0-			-0-
09	870 #	448	-0-	-422	-0-	11 1	437 2	N	-0-			-0-
*10	14878	14878	-0-	-0-	-0-	96 1	14283 2	N	454	374 1		80
11	510 #	NO RPT	-0-	-510	-0-	499 9		N	NO RPT			80

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

GAITHER PETROLEUM CORPORATION		292850		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA							
I. P. FARMS "M"		WELL #: 2		RRCID -> 145913		COMPL. DATE 09/22/1991		TOTAL DEPTH 18077		PERF.10962 - 11311					
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

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					
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

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

ANGLE		WELL #: 5		RRCID -> 184757		COMPL. DATE 08/23/2001		TOTAL DEPTH 13126		PERF.12104 - 12112					
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

IP FARMS UNIT G		WELL #: 1		RRCID -> 271107		COMPL. DATE 02/24/2013		TOTAL DEPTH 15622		PERF.11682 - 11690					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

CHOCOLATE BAYOU (FRIO UPPER)												
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO.												
IP FARMS (M)												
WELL #: 3 RRCID -> 153668 COMPL. DATE 02/01/1995 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8922 - 8924												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

CHOCOLATE BAYOU (HO.FMS. UP)												
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO.												
HOUSTON FARMS DEV.												
WELL #: 1 RRCID -> 176623 COMPL. DATE 03/01/2000 TOTAL DEPTH 10006 PERF. 9608 - 9622												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
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
10	31 X	29	-0-	-2	-0-	20	2	9	9	N	8	76
*11	45 X	45	-0-	-0-	-0-	37	2	8	9	N	7	83

FARMS, I. P. "C"												
WELL #: 4 RRCID -> 177620 COMPL. DATE 05/17/2000 TOTAL DEPTH 9804 PERF. 9629 - 9634												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

COZBY												
WELL #: 1 RRCID -> 251302 COMPL. DATE 11/20/2008 TOTAL DEPTH 11327 PERF. 9744 - 9757												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
06	1680 X	-0-	-0-	-1680	-0-					N	-0-	91
07	945 X	945	-0-	-0-	-0-	400	2	545	9	N	495	222
08	3463 X	3463	-0-	-0-	-0-	1768	2	1695	9	N	1541	329
09	3594 X	3594	-0-	-0-	-0-	2020	2	1574	9	N	1431	242
10	3630 X	3630	-0-	-0-	-0-	2159	2	1471	9	N	1337	204
*11	3360 X	2955	-0-	-405	-0-	1522	2	1433	9	N	1303	474

WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC												
WLETING, A. M. GAS UNIT O/A												
WELL #: 2 RRCID -> 162719 COMPL. DATE 04/01/1997 TOTAL DEPTH 11450 PERF.10096 - 10120												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-

WILSON, R. K. "B"												
WELL #: 204 RRCID -> 182397 COMPL. DATE 09/02/1998 TOTAL DEPTH 12567 PERF. 9782 - 9800												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
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	36	-0-	-324	-0-	6	1	30	2	Y	-0-	-0-
*10	101 N	101	-0-	-0-	-0-	3	1	98	2	Y	-0-	-0-
11	120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-					Y	NO RPT	-0-

CHOCOLATE BAYOU (HO.FMS. UP) //CONT.//		17915 390		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA	
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC //CONT.//		918475							
WILSON, R. K. "B" NCT-1		WELL #: 8		RRCID -> 186379		COMPL. DATE 10/22/2001		TOTAL DEPTH 10405 PERF. 9830 - 9884	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-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	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	3136	N	-0-	-0-	-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	3136	N	-0-	-0-	-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	3136	N	-0-	-0-	-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	3136	N	-0-	-0-	-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	3136	N	-0-	-0-	-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	3136	N	-0-	-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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-

FARMS, I. P.		WELL #: 3X		RRCID -> 181700		COMPL. DATE 12/15/2000		TOTAL DEPTH 14800 PERF.12231 - 12238	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	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-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-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		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
06	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-	-0-	-0-	N	2	65
09	22 N	22	-0-	-0-	-0-	20 2	2 9	N	2	67
10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-	-0-	-0-	N	3	70
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	2	72

GAITHER PETROLEUM CORPORATION		292850		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BRAZORIA	
FARMS, I. P.		WELL #: 1		RRCID -> 155697		COMPL. DATE 07/30/1995		TOTAL DEPTH 13500 PERF.11444 - 11454	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-

CHOCOLATE BAYOU (SCHENCK)																
XOG RESOURCES, LLC																
MILLER																
17915 546 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA																
945929																
WELL #: 1 RRCID -> 280758 COMPL. DATE 05/19/2016 TOTAL DEPTH 11454 PERF.11780 - 11869																
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
06	57450	21563	-0-	-35887	-0-		3306	1	17523	2	N	667	1044	1	1 8	70
07	DELQ PR	2303	-0-	2303	2303		734	9	1724	2	N	27	97	1		-0-
08	59365	-0-	-0-	-59365	-0-		30	9			N	-0-				-0-
09	57450	-0-	-0-	-57450	-0-						N	-0-				-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
11	21570 #	-0-	-0-	-21570	-0-						N	-0-				-0-

CHOCOLATE BAYOU (WIETING LO.)															
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO.															
BLACK STONE IVORY															
17915 572 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA															
247836															
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
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	58 N	58	-0-	-0-	-0-		55	2	3	9	N	3			8
07	8 N	-0-	-0-	-8	-0-						N	10			18
08	62 N	24	-0-	-38	-0-		22	2	2	9	N	2			20
09	60 N	51	-0-	-9	-0-		48	2	3	9	N	3			23
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	2			25
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-						N	1			26

XOG RESOURCES, LLC															
OLD															
945929															
WELL #: 5 RRCID -> 265559 COMPL. DATE 04/03/2012 TOTAL DEPTH 12485 PERF.11433 - 11441															
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

I. P. FARMS UNIT G															
WELL #: 2 RRCID -> 271040 COMPL. DATE 01/04/2013 TOTAL DEPTH 12551 PERF.12187 - 12203															
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	4710 X	1566	-0-	-3144	-0-		330	1	1164	2	N	65	55	8	172
07	4867 X	2163	-0-	-2704	-0-		72	9	1649	2	N	115	159	1	29 8
08	3162 X	1563	-0-	-1599	-0-		127	9	1169	2	N	79	8	8	170
09	1724 X	1724	-0-	-0-	-0-		307	1	1265	2	N	107	167	1	5 8
10	2170 X	1769	-0-	-401	-0-		87	9	1312	2	N	112	10	8	207
*11	2826 X	2826	-0-	-0-	-0-		341	1	1655	2	N	122	165	1	20 8
							118	9							
							123	9							
							1037	1							
							134	9							

CHOCOLATE BAYOU (WIETING UP.)															
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC															
FARMS, I. P.															
17915 598 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA															
916954															
WELL #: 1 F RRCID -> 145816 COMPL. DATE 10/14/1992 TOTAL DEPTH 16000 PERF.11618 - 11694															
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			19
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			19
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			19
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			19
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			19
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			19

CHOCOLATE BAYOU (WTIING UP.) //CONT.// 17915 598 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA
XOG RESOURCES, LLC 945929
HOUSTON -G- WELL #: 1 RRCID -> 037607 COMPL. DATE 08/21/2015 TOTAL DEPTH 11601 PERF. 2518 - 6070

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

SCHENCK WELL #: 7 RRCID -> 269946 COMPL. DATE 01/18/2013 TOTAL DEPTH 11803 PERF.11314 - 11320

06	7170 X	5726	-0-	-1444	-0-	1345	1	4272	2	N	99	176	1	107
						109	9							
07	7161 X	6227	-0-	-934	-0-	1489	1	4600	2	N	125			232
						138	9							
08	7197 X	7197	-0-	-0-	-0-	1859	1	5258	2	N	73	178	1	127
						80	9							
09	6962 X	6962	-0-	-0-	-0-	1812	1	5020	2	N	118			245
						130	9							
10	7161 X	6960	-0-	-201	-0-	1749	1	5104	2	N	97	170	1	172
						107	9							
11	6930 X	6558	-0-	-372	-0-	2729	1	3697	2	N	120	176	1	116
						132	9							

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

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

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

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
10	39751 X	39751	-0-	-0-	-0-	34497	2	5254	9	N	4776	4768	1	332
*11	38574 X	38574	-0-	-0-	-0-	33522	2	5052	9	N	4593	4485	1	440

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

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
10	930 X	792	-0-	-138	-0-	781	2	11	9	N	10			22
11	900 X	558	-0-	-342	-0-	547	2	11	9	N	10			32

OIL AND GAS DIVISION

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	3480 X	617	-0-	-2863	-0-	7	1	494	2	N	105		352
07	1395 X	336	-0-	-1059	-0-	116	9	225	2	N	85	177 1	260
08	389 X	389	-0-	-0-	-0-	17	1	323	2	N	50		310
09	1110 X	256	-0-	-854	-0-	94	9	235	2	N	15		325
10	1147 X	51	-0-	-1096	-0-	11	1	43	9	N	39	190 1	174
11	630 X	NO RPT	-0-	-630	-0-	55	9			N	NO RPT		174

CHOCOLATE BAYOU (12,000-S) 17915 913 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA
 WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475
 WIETING, A. M. GAS UNIT WELL #: 25 RRCID -> 151457 COMPL. DATE 05/25/2003 TOTAL DEPTH 14171 PERF.11931 - 11938

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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
*10	2104 X	2104	-0-	-0-	-0-	15	1	2089	2	Y	-0-		-0-
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

WIETING, A.M. WELL #: 32 RRCID -> 254238 COMPL. DATE 11/19/2015 TOTAL DEPTH 12713 PERF.12326 - 12338

06	91530 X	6361	-0-	-85169	-0-	107	1	5800	2	N	412	350 1	399
07	44268 X	4494	-0-	-39774	-0-	1	4	453	9	N	340		739
08	23312 X	5048	-0-	-18264	-0-	78	1	4040	2	N	328	704 1	363
09	7170 X	1371	-0-	-5799	-0-	2	4	374	9	N	278	180 1	461
10	7409 X	3331	-0-	-4078	-0-	129	1	4558	2	N	249	353 1	357
11	6360 X	NO RPT	-0-	-6360	-0-	361	9			N	NO RPT		357

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

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

I. P. FARMS PA WELL #: 1A RRCID -> 158232 COMPL. DATE 03/14/1996 TOTAL DEPTH 11541 PERF.11205 - 11254

06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2		25
07	86 X	86	-0-	-0-	-0-			80	2	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
10	93 X	-0-	-0-	-93	-0-					N	3		20
11	90 X	18	-0-	-72	-0-			12	2	N	5		25

CHOCOLATE BAYOU, N. (ANDRAU STRAY)												
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO.												
FARMS, I. P. "C"												
WELL #: 2 RRCID -> 161224 COMPL. DATE 05/30/1996 TOTAL DEPTH 11550 PERF.11176 - 11188												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
					(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	M		
							CODE	CODE	CODE			
06		30 N	18	-0-	-12	-0-	16	2	2	9	N	21
07		128 N	128	-0-	-0-	-0-	126	2	2	9	N	23
08		118 N	118	-0-	-0-	-0-	117	2	1	9	N	24
09		129 N	129	-0-	-0-	-0-	127	2	2	9	N	26
10		116 N	116	-0-	-0-	-0-	114	2	2	9	N	28
*11		122 N	122	-0-	-0-	-0-	121	2	1	9	N	29

BLACK STONE IVORY												
WELL #: 1 RRCID -> 206987 COMPL. DATE 12/15/2004 TOTAL DEPTH 11235 PERF.11147 - 11174												
06		600 N	167	-0-	-433	-0-	164	2	3	9	N	59
07		620 N	195	-0-	-425	-0-	180	2	15	9	N	73
08		620 N	159	-0-	-461	-0-	150	2	9	9	N	81
09		180 N	164	-0-	-16	-0-	150	2	14	9	N	94
10		186 N	164	-0-	-22	-0-	150	2	14	9	N	94
*11		169 N	169	-0-	-0-	-0-	155	2	14	9	N	123

GAITHER PETROLEUM CORPORATION												
I. P. FARMS												
WELL #: 1 RRCID -> 168017 COMPL. DATE 04/14/1998 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11184 - 11194												
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	18
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	18
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	18
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	18
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	18
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	18

CHOCOLATE BAYOU, N. (9700)												
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO.												
ANDRAU												
WELL #: 2 RRCID -> 160564 COMPL. DATE 10/19/1996 TOTAL DEPTH 11505 PERF. 9778 - 9784												
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

CHOCOLATE BAYOU, N. (10400)												
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO.												
TRIANGLE DEVELOPMENT CO.												
WELL #: A 1 RRCID -> 175126 COMPL. DATE 08/09/1999 TOTAL DEPTH 11596 PERF.10671 - 10677												
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

FARMS, I. P.												
WELL #: 2 RRCID -> 181539 COMPL. DATE 12/22/2000 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10714 - 10730												
06		30 X	12	-0-	-18	-0-	10	2	2	9	N	108
07		31 X	-0-	-0-	-31	-0-					N	110
08		31 X	-0-	-0-	-31	-0-					N	112
09		12 X	-0-	-0-	-12	-0-					N	113
10		12 X	-0-	-0-	-12	-0-					N	115
11		12 X	-0-	-0-	-12	-0-					N	117

OIL AND GAS DIVISION

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

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

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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	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-
10	127 N	127	-0-	-0-	-0-	116	2	11	9	N	10				10
11	120 N	58	-0-	-62	-0-	47	2	11	9	N	10				20

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) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

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) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	155	155	-0-	-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
10	574 N	574	-0-	-0-	-0-	530	2	44	9	N	40				72
*11	371 N	371	-0-	-0-	-0-	332	2	39	9	N	35				107

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) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

OIL AND GAS DIVISION

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 O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	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-
10	682 #	581	-0-	-101	-0-	570 2	11 9	N	10			10
*11	913 R	913	-0-	-0-	-0-	900 2	13 9	N	12			22

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

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

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

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-
10	1566 N	1566	-0-	-0-	-0-	155 1	1411 2	N	-0-			-0-
*11	1384 N	1384	-0-	-0-	-0-	138 1	1246 2	N	-0-			-0-

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

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-
10	10850 X	10759	-0-	-91	-0-	2242 1	8517 2	N	-0-			-0-
11	10800 X	10422	-0-	-378	-0-	2170 1	8252 2	N	-0-			-0-

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

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-
10	71 N	71	-0-	-0-	-0-	7 1	64 2	N	-0-			-0-
*11	32 N	32	-0-	-0-	-0-	3 1	29 2	N	-0-			-0-

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

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-
10	372 N	365	-0-	-7	-0-	36 1	329 2	N	-0-			-0-
11	360 N	341	-0-	-19	-0-	34 1	307 2	N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

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	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	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
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		141
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		141

CLAUDE WATTS (YEGUA)		18661 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JEFFERSON			
HILCORP ENERGY COMPANY		386310									
BUBBA "D" GU		WELL #: 1		RRCID -> 259949		COMPL. DATE 12/20/2010		TOTAL DEPTH 12912		PERF.12394 - 12453	
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
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		158
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		158
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 09/23/2015 - W/O TO 03-279964											

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	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

HILCORP ENERGY COMPANY		386310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JEFFERSON						
KEELAND GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 280482		COMPL. DATE 09/09/2014		TOTAL DEPTH 12999		PERF.12553 - 12622				
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	49337 R	49337	-0-	-0-	-0-	2366	1	37493	3	N	8616	8346	0	607
						9478	9							
10	61857 R	61857	-0-	-0-	-0-	4073	1	46535	3	N	10226	10249	0	584
						11249	9							
*11	55358 R	55358	-0-	-0-	-0-	44431	3	10927	9	N	9934	1209	0	8472 1 837

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				
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	682	-0-	-188	-0-	682	2			N	-0-			132
10	899 X	569	-0-	-330	-0-	569	2			N	-0-			132
*11	701 X	701	-0-	-0-	-0-	701	2			N	-0-			132

CLAY, N.E. (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 18705 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BURLESON												
CRAWFORD HUGHES OPERATING CO. //CONT.// 186835												
MOORE, JESSE "A" WELL #: 10H RRCID -> 149245 COMPL. DATE 01/31/1994 TOTAL DEPTH 15535 PERF.11517 - 15535												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
06	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	268	-0-	-212	-0-	268	2			N	-0-	33
10	372 X	56	-0-	-316	-0-	56	2			N	-0-	33
11	210 X	15	-0-	-195	-0-	15	2			N	-0-	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												
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	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-	50
10	4 N	2	-0-	-2	-0-	2	2			N	-0-	50
*11	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-	50
MOORE, ROBERT T. ESTATE WELL #: 4H RRCID -> 144908 COMPL. DATE 07/20/2002 TOTAL DEPTH 14592 PERF.11229 - 15512												
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	24 N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			N	-0-	40
*10	26 N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-	40
11	60 N	6	-0-	-54	-0-	6	2			N	-0-	40
MCFARLANE-MOORE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 146056 COMPL. DATE 05/12/1993 TOTAL DEPTH 14971 PERF.11614 - 14971												
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	114
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	114
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	114
YEGUA-YEGUA "A" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 146969 COMPL. DATE 12/03/2004 TOTAL DEPTH 15000 PERF.10765 - 14314												
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	281 N	281	-0-	-0-	-0-	249	2	32	9	N	29	105
10	248 N	173	-0-	-75	-0-	173	2			N	-0-	105
11	240 N	155	-0-	-85	-0-	155	2			N	-0-	105
LEACHMAN-LOCKHART UNIT WELL #: 1 RRCID -> 146975 COMPL. DATE 06/13/2004 TOTAL DEPTH 15272 PERF.10769 - 15272												
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	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-	40
10	62 N	30	-0-	-32	-0-	30	2			N	-0-	40
11	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-	40

CLAY, NE (AUSTIN CHALK 11350) //CONT.// 18705 070 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BURLESON												
CRAWFORD HUGHES OPERATING CO. //CONT.// 186835												
DICKSON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 149257 COMPL. DATE 04/05/1994 TOTAL DEPTH 14743 PERF.10972 - 14743												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06		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		19 N	19	-0-	-0-	-0-	19 2		N	-0-	156 1	23
10		279 N	21	-0-	-258	-0-	21 2		N	-0-		23
11		30 N	7	-0-	-23	-0-	7 2		N	-0-		23

RUBENSTEIN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 149586 COMPL. DATE 02/09/2002 TOTAL DEPTH 16209 PERF.11053 - 16764												
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		3000 N	3161	-0-	161	-0-	3161 2		N	-0-		67
*10		385 N	224	-0-	-161	-0-	224 2		N	-0-		67
11		1500 N	343	-0-	-1157	-0-	343 2		N	-0-		67

TERRELL WELL #: 1H RRCID -> 153348 COMPL. DATE 09/24/1994 TOTAL DEPTH 16617 PERF.12358 - 16617												
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		278 N	278	-0-	-0-	-0-	278 2		N	-0-		-0-
10		279 N	117	-0-	-162	-0-	117 2		N	-0-		-0-
*11		229 N	229	-0-	-0-	-0-	229 2		N	-0-		-0-

MOORE, ROBERT UNIT WELL #: 1AH RRCID -> 156775 COMPL. DATE 06/14/2002 TOTAL DEPTH 17059 PERF.11481 - 16229												
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		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 2		N	-0-		48
10		4 N	3	-0-	-1	-0-	3 2		N	-0-		48
11		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 2		N	-0-		48

MOORE, ROBERT ESTATE WELL #: 6H RRCID -> 157898 COMPL. DATE 04/28/2001 TOTAL DEPTH 12136 PERF.11690 - 14900												
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		767 N	767	-0-	-0-	-0-	767 2		N	-0-		94
10		434 N	32	-0-	-402	-0-	32 2		N	-0-		94
*11		301 N	301	-0-	-0-	-0-	301 2		N	-0-		94

MOORE, R. ESTATE UNIT WELL #: 7H RRCID -> 157900 COMPL. DATE 04/07/2003 TOTAL DEPTH 15518 PERF.11515 - 15518												
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		153 N	153	-0-	-0-	-0-	153 2		N	-0-		83
10		217 N	65	-0-	-152	-0-	65 2		N	-0-		83
11		180 N	146	-0-	-34	-0-	135 2	11 9	N	10		93

WILKINS, MABEL WELL #: 1H RRCID -> 192027 COMPL. DATE 11/01/2001 TOTAL DEPTH 15404 PERF.11295 - 17107												
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		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 2		N	-0-		159
10		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 2		N	-0-		159
*11		11 N	11	-0-	-0-	-0-	11 2		N	-0-		159

CLAY, NE (AUSTIN CHALK 11350) //CONT.// 18705 070 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: BURLESON				
CRAWFORD HUGHES OPERATING CO. //CONT.// 186835														
MOORE, ROBERT WELL #: 2D RRCID -> 212737 COMPL. DATE 06/24/2002										TOTAL DEPTH	6500	PERF. 5710	-	5760
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131														
WALDORF-POOL WELL #: 1 RRCID -> 143409 COMPL. DATE 03/17/2001										TOTAL DEPTH	13460	PERF.10545	-	13817
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

YEGUA-WARE UNIT WELL #: 1RE RRCID -> 144138 COMPL. DATE 04/02/2004										TOTAL DEPTH	11281	PERF.10900	-	15120
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	-0-	-0-	-10	-0-				N	-0-			-0-	
10	2 N	-0-	-0-	-2	-0-				N	-0-			-0-	
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

MCFARLANE, J. W. WELL #: 3 RRCID -> 145663 COMPL. DATE 04/26/1993										TOTAL DEPTH	15341	PERF.11174	-	15341
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

SEE-YEGUA 'A' UNIT WELL #: 1 RRCID -> 146067 COMPL. DATE 06/02/1993										TOTAL DEPTH	14995	PERF.10383	-	14995
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-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
06	2657 X	2657	-0-	-0-	-0-	2657	2	92	9	N	84		157	
07	3065 X	3065	-0-	-0-	-0-	3015	2	50	9	N	45		202	
08	3507 X	3507	-0-	-0-	-0-	3428	2	79	9	N	72	189 1	85	
09	3087 X	3087	-0-	-0-	-0-	3019	2	68	9	N	62		147	
*10	3100 N	3108	-0-	-0-	-0-	8		66	9	N	60		207	
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	8				N	NO RPT		207	

OIL AND GAS DIVISION

CLAY, NE (AUSTIN CHALK 11350)		//CONT.//		18705 070	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: BURLESON				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131									
HUTCHINGS-HUTCHINGS "A" UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	148232	COMPL. DATE	10/26/2005	TOTAL DEPTH	15618	PERF.11210 -	15618	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	6600 X	6600	-0-	-0-	-0-	6545	2	55	9	N	50		208
07	6830 X	6830	-0-	-0-	-0-	6796	2	34	9	N	31		239
08	6944 X	5815	-0-	-1129	-0-	5774	2	41	9	N	37	191 1	85
09	6720 X	5919	-0-	-801	-0-	5875	2	44	9	N	40		125
10	6944 X	5541	-0-	-1403	-0-	5513	2	28	9	N	25		150
11	6600 X	NO RPT	-0-	-6600	-0-					N	NO RPT		150

PRIDE ENERGY COMPANY				677050		CAPACITY			CNTY: WASHINGTON				
WALDORF-SCHEHIN		WELL #:		1	RRCID ->	145817	COMPL. DATE	11/01/1994	TOTAL DEPTH	14881	PERF.11107 -	14881	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			177
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			177
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			177
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			177
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			177
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			177

CLAY CREEK				18721 001	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WASHINGTON				
VELOCITY OIL AND GAS, LLC		WELL #:		1	RRCID ->	226618	COMPL. DATE	11/29/2006	TOTAL DEPTH	1500	PERF. N/A		
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CLEAR LAKE, W. (FRIO)				18853 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HARRIS				
KINDER MORGAN TEJAS PIPELINE LLC		WELL #:		24	RRCID ->	005628	COMPL. DATE	01/04/1996	TOTAL DEPTH	5859	PERF. 5529 -	5580	
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-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	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
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

COULTER, HELEN		WELL #:		1	RRCID ->	005632	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 5540 -	5575
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

CLEAR LAKE, W. (FRIO) //CONT.// 18853 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRIS													
KINDER MORGAN TEJAS PIPELINE LLC//CONT.// 463338													
EXXON WEST FEE -C- A/C-2 WELL #: 14 RRCID -> 005633 COMPL. DATE 10/11/2012 TOTAL DEPTH 5811 PERF. 5526 - 5566													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O							AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

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

EXXON WEST FEE -C- A/C-1 WELL #: 69 RRCID -> 043587 COMPL. DATE 09/13/2012 TOTAL DEPTH 5749 PERF. 5484 - 5514													
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

COULTER, HELEN WELL #: 3I RRCID -> 047706 COMPL. DATE 04/03/1987 TOTAL DEPTH 5981 PERF. 5508 - 5538													
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

EXXON WEST FEE -C- A/C-1 WELL #: 73 RRCID -> 047707 COMPL. DATE 05/10/1973 TOTAL DEPTH 5966 PERF. 5500 - 5530													
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SOWDEN, G. M. B WELL #: 4 RRCID -> 061287 COMPL. DATE 02/25/1975 TOTAL DEPTH 5973 PERF. 5597 - 5684													
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-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													
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

EXXON-WEST FEE -C- A/C 1 WELL #: 82 I RRCID -> 094902 COMPL. DATE 08/14/2012 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5500 - 5530													
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-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													
EXXON-WEST FEE "C" A/C 1 WELL #: 86 RRCID -> 109447 COMPL. DATE 10/09/2012 TOTAL DEPTH 5990 PERF. 5530 - 5560													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	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
*10	STRG	INJ	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			683
11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			683

EXXON-WEST FEE "C" A/C 1 WELL #: 87 RRCID -> 152398 COMPL. DATE 01/04/1996 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5532 - 5562													
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HUTCHESON, J. C. WELL #: 11 RRCID -> 152401 COMPL. DATE 01/04/1996 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5520 - 5560													
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

EXXON-WEST FEE "C" A/C 1 WELL #: 88 RRCID -> 165857 COMPL. DATE 08/05/1997 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5482 - 5512													
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HUTCHESON, J. C. WELL #: 6R RRCID -> 166727 COMPL. DATE 11/20/1997 TOTAL DEPTH 5939 PERF. 5534 - 5564													
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HUTCHESON, J. C. WELL #: 12 RRCID -> 167181 COMPL. DATE 09/07/1997 TOTAL DEPTH 5956 PERF. 5483 - 5523													
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TEJAS FEE WELL #: 2 RRCID -> 171008 COMPL. DATE 10/07/1998 TOTAL DEPTH 5926 PERF. 5500 - 5540													
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CLEAR LAKE, W. (FRIO)		//CONT.//		18853 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HARRIS				
KINDER MORGAN TEJAS PIPELINE LLC//CONT.//		463338										
TEJAS FEE		WELL #:		1	RRCID ->	171229	COMPL. DATE	10/23/1998	TOTAL DEPTH	5890	PERF. 5544 - 5584	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

KM		WELL #:		1	RRCID ->	280360	COMPL. DATE	01/29/2015	TOTAL DEPTH	5764	PERF. 5531 - 5571	
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

KINDER MORGAN TEXAS PIPELINE LLC		463345										
KINDER MORGAN TEJAS		WELL #:		2	RRCID ->	279155	COMPL. DATE	10/24/2015	TOTAL DEPTH	5990	PERF. 5494 - 5534	
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

KM		WELL #:		1	RRCID ->	279378	COMPL. DATE	08/26/2014	TOTAL DEPTH	5764	PERF. 5531 - 5571	
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

KINDER MORGAN TEJAS		WELL #:		15R	RRCID ->	279789	COMPL. DATE	08/25/2013	TOTAL DEPTH	5957	PERF. 5505 - 5545	
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

KM		WELL #:		3	RRCID ->	280063	COMPL. DATE	09/10/2014	TOTAL DEPTH	6000	PERF. 5636 - 5676	
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

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

HUTCHESON, J. C.		18853 666		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HARRIS			
WELL #: 2		RRCID -> 053512		COMPL. DATE 08/20/2014		TOTAL DEPTH 5957		PERF. 5499 - 5512			
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

EXXON-WEST FEE "C" A/C 1		18853 666		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HARRIS			
WELL #: 84		RRCID -> 102396		COMPL. DATE 09/24/1982		TOTAL DEPTH 5947		PERF. 5416 - 5464			
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	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	
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
10	4012 X	4012	-0-	-0-	-0-	70 1	3942 2	N	-0-		112
11	3600 X	NO RPT	-0-	-3600	-0-			N	NO RPT		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	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

FIVE-JAB, INC.		271310		ASSOCIATED		49B		CNTY: LIBERTY				
BALDWIN, R. G.		268602										
WELL #: 1		RRCID -> 225571		COMPL. DATE 09/27/1990		TOTAL DEPTH 7310		PERF. 6070 - 6074				
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	27 R	27	-0-	-0-	-0-	3 3	24 9	Y	22	22	1	50
10	60 R	60	-0-	-0-	-0-	13 3	47 9	Y	43	41	1	52
*11	9 R	9	-0-	-0-	-0-	2 3	7 9	Y	6	8	1	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		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	

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	
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-
10	100 R	100	-0-	-0-	-0-	100	1	N	-0-	-0-
11	90 #	-0-	-0-	-90	-0-			N	-0-	-0-

CLEVELAND, N. (VICKSBURG)		18931 600		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIBERTY		
SPICEWOOD OPERATING COMPANY, LLC		809730								
NORTH CLEVELAND		WELL #:	1	RRCID ->	281588	COMPL. DATE	11/20/2014	TOTAL DEPTH	6200 PERF. 4043 - 4045	
06	45870	NO RPT	-0-	-45870	-0-			N	NO RPT	-0-
07	47399	NO RPT	-0-	-47399	-0-			N	NO RPT	-0-
08	47399	NO RPT	-0-	-47399	-0-			N	NO RPT	-0-
09	45870	NO RPT	-0-	-45870	-0-			N	NO RPT	-0-
10	47399	NO RPT	-0-	-47399	-0-			N	NO RPT	-0-
11	45870	NO RPT	-0-	-45870	-0-			N	NO RPT	-0-

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	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

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

OIL AND GAS DIVISION

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	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-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	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						55
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						55
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						55
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						55
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						55
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						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		
06		2912 N	2912	-0-	-0-	-0-		297 1	2529 2	N	78	178 1	95
07		3100 N	3117	-0-	17	17		86 9	310 1	N	106	173 1	28
08		1984 N	1455	-0-	-529	-0-		117 9	140 1	N	42		70
09		1920 N	-0-	-0-	-1920	-0-		46 9					70
10		1984	-0-	-0-	-1984	-0-				N	-0-		70
11		1920	-0-	-0-	-1920	-0-				N	-0-		70

CLINTON (MIOCENE 2700)			18992 304		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: HARRIS			
FALCON OIL & GAS COMPANY, INC.			259871										
VAN BIBBER GAS UNIT			WELL #:		1		RRCID -> 130568		COMPL. DATE 02/06/1989		TOTAL DEPTH 4000 PERF. 2691 - 2696		
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

CLINTON (MIOCENE 2900)			18992 336		NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: HARRIS			
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.			048169										
CITY OF HOUSTON			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	DELQ	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-
10		7750	-0-	-0-	-7750	-0-				N	-0-		-0-
11		7500	-0-	-0-	-7500	-0-				N	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

CLINTON (MIOCENE 3100)													
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC. CITY OF HOUSTON										18992 352	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: HARRIS
WELL #: 1										RRCID -> 280621	COMPL. DATE 11/06/2015	TOTAL DEPTH 6619	PERF. 3769 - 3775
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (I)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
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. GEACONE HEIRS										18992 506	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: HARRIS
WELL #: 1										RRCID -> 280659	COMPL. DATE 04/24/2015	TOTAL DEPTH 9487	PERF. 3880 - 3886
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	
*10	42839	42839	-0-	-0-	-0-	257 1	42582 2	N	-0-			43	
*11	51174	51174	-0-	-0-	-0-	300 1	50874 2	N	-0-			43	
MOSES, TOM SANDERS, KATIE S. ET AL													
WELL #: 3										RRCID -> 127997	COMPL. DATE 04/10/2012	TOTAL DEPTH 3806	PERF. 3750 - 3775
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-	
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
11	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
WELL #: 3										RRCID -> 068752	COMPL. DATE 09/21/2012	TOTAL DEPTH 8409	PERF. 8324 - 8328
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-	-0-	-0-	N	77	1 8		209	
09	13620 X	13075	-0-	-545	-0-	12995 2	80 9	N	73	169 1		113	
10	16244 X	10933	-0-	-5311	-0-	10857 2	76 9	N	69			182	
11	15720 X	NO RPT	-0-	-15720	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			182	
CLINTON, N. (YEGUA 8400)													
HIGH BLUFF OPERATING, LLC SCURLOCK TRUST										18994 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: HARRIS
WELL #: 1										RRCID -> 142319	COMPL. DATE 07/23/1992	TOTAL DEPTH 8730	PERF. 8496 - 8510
06	1360 X	1360	-0-	-0-	-0-	1354 2	6 9	N	5			125	
07	1698 X	1698	-0-	-0-	-0-	1692 2	6 9	N	5			130	
*08	1804 X	1804	-0-	-0-	-0-	1804 2		N	-0-	110 1		20	
*09	1059 X	1059	-0-	-0-	-0-	1053 2	6 9	N	5			25	
*10	1648 X	1648	-0-	-0-	-0-	1648 2		N	-0-			25	
*11	474 X	474	-0-	-0-	-0-	474 2		N	-0-			25	
SCURLOCK TRUST "A"													
WELL #: 2										RRCID -> 167413	COMPL. DATE 02/16/1998	TOTAL DEPTH 8862	PERF. 8460 - 8498
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			81	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			81	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			81	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			81	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			81	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			81	

CLODINE, NORTH (COOK MTN. 8300) 19050 125 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HARRIS
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310
 CARTER INVESTMENT COMPANY WELL #: 1 RRCID -> 005696 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8365 PERF. 8325 - 8340

M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	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 #	805	-0-	-2885	-0-	805 1		N	-0-	91 7	184
10	5022 #	4157	-0-	-865	-0-	1078 1	3070 2	N	8		192
11	4860 #	4107	-0-	-753	-0-	1011 1	3094 2	N	2		194

CLODINE, SW (FRIO 4700) 19055 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FORT BEND
 BEJO CORPORATION 061990
 SPOONER-GERNER WELL #: 1 RRCID -> 229908 COMPL. DATE 05/08/2006 TOTAL DEPTH 5786 PERF. 5158 - 5164

M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/01/2016 - PLUGGED 12/01/16

NEWGATE WELL #: 1 RRCID -> 232414 COMPL. DATE 07/22/2007 TOTAL DEPTH 4815 PERF. 4390 - 4394

M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

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) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	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	17491	-0-	-929	-0-	17491 2		N	-0-		-0-
10	18476 X	17529	-0-	-947	-0-	17529 2		N	-0-		-0-
11	18000 X	NO RPT	-0-	-18000	-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

M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/07/2016 - P/A 10/07/2016

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
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				28	
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				28	
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				28	
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	

XTO ENERGY INC.		945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NEWTON			
BROWN, E. W. GAS UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	219574	COMPL. DATE	06/02/2011	TOTAL DEPTH	8370	PERF.	7685 - 7696
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				18	
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				18	
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				18	
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				18	
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				18	
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				18	

BROWN, E. W.		945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NEWTON			
BROWN, E. W. GAS UNIT		WELL #:	2	RRCID ->	229915	COMPL. DATE	07/15/2008	TOTAL DEPTH	8527	PERF.	7723 - 7727
06	0 X		-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	
07	0 X		-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	
08	0 X		-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	
09	0 X		-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	
10	0 X		-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	
11	0 X		-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	

ODOM-BROWN G.U.		945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NEWTON			
ODOM-BROWN G.U.		WELL #:	1	RRCID ->	235891	COMPL. DATE	01/15/2007	TOTAL DEPTH	12750	PERF.	7830 - 7836
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-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	

BROWN, E. W. GAS UNIT		945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NEWTON			
BROWN, E. W. GAS UNIT		WELL #:	2	RRCID ->	271032	COMPL. DATE	05/28/2014	TOTAL DEPTH	8361	PERF.	7646 - 7660
06	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-				17	
07	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-				17	
08	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-				17	
09	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-				17	
10	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-				17	
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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
06	0 X		-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	
07	0 X		-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	
08	0 X		-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	
09	0 X		-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	
10	0 X		-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	
11	0 X		-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	

CLUSTER (NODOSARIA)		//CONT.//		19085 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: NEWTON			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
LINDSEY BLEDSOE/ODOM G.U.		WELL #:		1	RRCID ->	221421	COMPL. DATE	07/14/2008	TOTAL DEPTH	9293	PERF.	8921 - 8925
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM			
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-		

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

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
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		167		
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		167		
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		167		
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		167		
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		167		
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		167		
PLUGGED AND ABANDONED 10/04/2016 - PLUGGED 10/04/16												

GRACE		WELL #:		2	RRCID ->	260234	COMPL. DATE	01/05/2011	TOTAL DEPTH	11695	PERF.	10392 - 10612		
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
10	9983 X	9983	-0-	-0-	-0-	9433	3	550	9	N	500	371	1	287
*11	8763 X	8763	-0-	-0-	-0-	8618	3	145	9	N	132	189	1	230

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		
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
10	310 N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-			28
11	300 N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-			28

PAPAYA		WELL #:		1	RRCID ->	249831	COMPL. DATE	05/15/2009	TOTAL DEPTH	12500	PERF.	12802 - 13108		
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
10	1638 N	1638	-0-	-0-	-0-	1586	2	52	9	N	47			92
11	1590 N	1517	-0-	-73	-0-	1464	2	53	9	N	48			140

COCONUT (ANOMALINA 4) //CONT.// 19285 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA													
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													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

06		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					
10		22165 X	8272	-0-	-13893	-0-	1302	1	6847	3	N	112	177 1 77
							123	9					
11		20610 X	12979	-0-	-7631	-0-	1260	1	11547	3	N	156	233
							172	9					

SAHA-PETERSEN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 246621 COMPL. DATE 01/28/2009 TOTAL DEPTH 12780 PERF.12173 - 13066													
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
10		40207 X	38217	-0-	-1990	-0-	37742	3	475	9	N	432	536 1 83
11		38910 X	31132	-0-	-7778	-0-	30712	3	420	9	N	382	348 1 117

HIGHWIRE WELL #: 1 RRCID -> 247730 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11964 PERF.11209 - 11736													
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					
10		8059 X	8059	-0-	-0-	-0-	434	1	6737	3	N	807	900 1 279
							888	9					
*11		7721 X	7721	-0-	-0-	-0-	420	1	6413	3	N	807	898 1 188
							888	9					

GRACE WELL #: 1 RRCID -> 259489 COMPL. DATE 08/12/2015 TOTAL DEPTH 11510 PERF.11302 - 11322													
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
10		113914 X	113914	-0-	-0-	-0-	110326	3	3588	9	N	3262	3312 1 545
*11		108775 X	108775	-0-	-0-	-0-	106060	3	2715	9	N	2468	2389 1 624

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													
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	47
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	47
11		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	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

FEAGIN, PAULA		WELL #: 1		RRCID -> 135552		COMPL. DATE 06/06/2007		TOTAL DEPTH 11015 PERF. 9290 - 9308		
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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		86
11	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		
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

FOSTER MINERAL LTD		WELL #: 1		RRCID -> 148160		COMPL. DATE 04/22/2003		TOTAL DEPTH 11421 PERF. 4546 - 4556		
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

FOSTER LUMBER CO. "A"		WELL #: 9		RRCID -> 172653		COMPL. DATE 10/25/2011		TOTAL DEPTH 10486 PERF. 8924 - 8930		
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
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		25
11	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		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

RICHARDS, F. M. & L. L.		WELL #: 3		RRCID -> 177251		COMPL. DATE 04/26/2000		TOTAL DEPTH 11700 PERF.10090 - 10097		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

COLD SPRINGS (WILCOX, CONS.)		//CONT.//		19428 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: SAN JACINTO		
ALTA MESA SERVICES, LP		//CONT.//		015721								
FOSTER LUMBER CO. "A"		WELL #:		7	RRCID ->	181181	COMPL. DATE	12/25/2010	TOTAL DEPTH	11721	PERF.	9732 - 9747
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
FOSTER LUMBER CO. "A" WELL #: 10 RRCID -> 185409 COMPL. DATE 04/25/2001 TOTAL DEPTH 11487 PERF.11336 - 11378												
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
FOSTER LUMBER CO. "E" WELL #: 11 RRCID -> 191846 COMPL. DATE 08/27/2002 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10940 - 10974												
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
10	3478 X	3478	-0-	-0-	-0-	2774	1	704	2	N	-0-	90
*11	3222 X	3222	-0-	-0-	-0-	2673	1	549	2	N	-0-	90
FOSTER LUMBER CO. "D" WELL #: 15 RRCID -> 197382 COMPL. DATE 03/02/2014 TOTAL DEPTH 11550 PERF. 9530 - 9540												
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
08	3100 N	4435	-0-	1335	1904	1997	1	2399	2	N	35	55 1 32
09	3000 N	4475	-0-	1475	3379	2012	1	2456	2	N	6	5 8 33
10	8211 X	4832	-0-	-3379	-0-	1991	1	2841	2	N	-0-	33
*11	4726 X	4726	-0-	-0-	-0-	1968	1	2758	2	N	-0-	33
FOSTER LUMBER CO. "D" WELL #: 16 RRCID -> 199422 COMPL. DATE 04/13/2014 TOTAL DEPTH 11450 PERF. 9822 - 9854												
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
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	32
11	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												
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
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	35
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	35

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 10/27/2011

COLD SPRINGS (WILCOX, CONS.)		//CONT.//		19428 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SAN JACINTO							
ALTA MESA SERVICES, LP		//CONT.//		015721											
USA COLDSPRINGS		WELL #:		3	RRCID ->	226266	COMPL. DATE	07/13/2009	TOTAL DEPTH	11440	PERF.11194 - 11318				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				58
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				58
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				58
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				58
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				58
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				58

RICHARDS		WELL #:		4	RRCID ->	229332	COMPL. DATE	04/11/2014	TOTAL DEPTH	11450	PERF. 9364 - 9372				
06	1803 N	1803	-0-	-0-	-0-	-0-	1795	1	8	9	N	7	176	1	28
07	1209 N	200	-0-	-1009	-0-	-0-	134	1	66	9	N	60			88
08	1209 N	259	-0-	-950	-0-	-0-	172	1	87	9	N	79			167
09	1170 N	875	-0-	-295	-0-	-0-	740	1	135	9	N	123	90	8	200
10	1209 N	553	-0-	-656	-0-	-0-	465	1	88	9	N	80	50	8	230
11	240 N	NO RPT	-0-	-240	-0-	-0-					N	NO RPT			230

FOSTER LUMBER CO. "D"		WELL #:		12	RRCID ->	232308	COMPL. DATE	09/18/2007	TOTAL DEPTH	11805	PERF. 9426 - 9437				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

RICHARDS		WELL #:		5	RRCID ->	235133	COMPL. DATE	03/06/2008	TOTAL DEPTH	11450	PERF.11218 - 11252				
06	8663 X	8663	-0-	-0-	-0-	-0-	2972	1	5547	2	N	131	188	1	128
							144	9							
07	11153 X	11153	-0-	-0-	-0-	-0-	2925	1	8167	2	N	55			183
							61	9							
08	9763 X	9763	-0-	-0-	-0-	-0-	2838	1	6888	2	N	34			217
							37	9							
09	9264 X	9264	-0-	-0-	-0-	-0-	2884	1	6216	2	N	149	71	8	295
							164	9							
10	11147 X	11147	-0-	-0-	-0-	-0-	3001	1	8007	2	N	126	185	1	23 8
							139	9							
*11	11757 X	11757	-0-	-0-	-0-	-0-	3009	1	8593	2	N	141	188	1	34 8
							155	9							132

FOSTER LUMBER CO. "A"		WELL #:		12	RRCID ->	235148	COMPL. DATE	11/22/2008	TOTAL DEPTH	11400	PERF. 9858 - 9894				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			92
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			92
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			92
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			92
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			92
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			92

RICHARDS		WELL #:		6	RRCID ->	243018	COMPL. DATE	01/24/2012	TOTAL DEPTH	11461	PERF. 9668 - 9680				
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			43
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			43
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			43
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			43
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			43
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			43

COLD SPRINGS (WILCOX, CONS.)			//CONT.//		19428 100	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: SAN JACINTO											
ALTA MESA SERVICES, LP			//CONT.//		015721																		
FEAGIN			WELL #:		2	RRCID -> 246225			COMPL. DATE 05/12/2014			TOTAL DEPTH 11556 PERF. 9839 - 9870											
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE									

06		46488 X	46488	-0-	-0-	-0-	7553	1	37630	2	N	1186	1504	115									
							1305	9															
07		44843 X	44843	-0-	-0-	-0-	7018	1	36723	2	N	1002	934	183									
							1102	9															
08		40001 X	40001	-0-	-0-	-0-	6657	1	32402	2	N	856	749	290									
							942	9															
09		42292 X	42292	-0-	-0-	-0-	6670	1	34739	2	N	803	560	490									
							883	9				43	8										
10		32961 X	32961	-0-	-0-	-0-	6939	1	25189	2	N	757	937	292									
							833	9				18	8										
*11		30364 X	30364	-0-	-0-	-0-	6780	1	22822	2	N	693	756	188									
							762	9				41	8										

VANN													WELL #:		1	RRCID -> 247543			COMPL. DATE 11/01/2011			TOTAL DEPTH 11700 PERF.11014 - 11032	
06		18570 X	12354	-0-	-6216	-0-	3993	1	7995	2	N	333	362	178									
							366	9															
07		19189 X	10668	-0-	-8521	-0-	3785	1	6521	2	N	329	365	142									
							362	9															
08		15376 X	8723	-0-	-6653	-0-	3234	1	5161	2	N	298	182	258									
							328	9															
09		14880 X	10683	-0-	-4197	-0-	4064	1	6338	2	N	255	178	335									
							281	9															
10		15376 X	11890	-0-	-3486	-0-	3903	1	7657	2	N	300		635									
							330	9															
11		12360 X	11565	-0-	-795	-0-	6259	1	5067	2	N	217	739	113									
							239	9															

HOUGHTON													WELL #:		1	RRCID -> 247909			COMPL. DATE 06/26/2009			TOTAL DEPTH 11628 PERF.11012 - 11027	
06		7080 X	4382	-0-	-2698	-0-	3025	1	1271	2	N	78	181	75									
							86	9															
07		7316 X	4367	-0-	-2949	-0-	3139	1	1171	2	N	52		127									
							57	9															
*08		6572 X	3378	-0-	-3194	-0-	2723	1	641	2	N	13		140									
							14	9															
*09		6360 X	2047	-0-	-4313	-0-	2038	1	9	9	N	8		148									
*10		5921 X	-0-	-0-	-5921	-0-					N	-0-		148									
11		4380 X	-0-	-0-	-4380	-0-					N	-0-		148									

TEMPLE													WELL #:		1	RRCID -> 249149			COMPL. DATE 03/21/2009			TOTAL DEPTH 11700 PERF.11034 - 11050	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-									
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-									
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-									
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-									
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-									
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-									

COLD SPRINGS (WILCOX, CONS.)		//CONT.//		19428 100	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SAN JACINTO				
ALTA MESA SERVICES, LP		//CONT.//		015721										
VANN		WELL #:		2	RRCID -> 249154		COMPL. DATE 06/23/2009		TOTAL DEPTH 11615	PERF.11024 - 11060				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	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
10	4495 X	3143	-0-	-1352	-0-	3115	1	28	9	N	25			132
11	3720 X	2816	-0-	-904	-0-	2677	1	93	2	N	42			174
						46	9							

GRIGGS		WELL #:		1	RRCID -> 250512		COMPL. DATE 02/16/2010		TOTAL DEPTH 11600	PERF.11042 - 11053				
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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
11	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				
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
10	2883 X	1990	-0-	-893	-0-	1112	1	878	2	N	-0-			57
11	2490 X	1627	-0-	-863	-0-	1126	1	501	2	N	-0-			57

USA-COLDSPRINGS		WELL #:		4	RRCID -> 258273		COMPL. DATE 10/21/2014		TOTAL DEPTH 11411	PERF.10994 - 11052				
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	128
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	129	50	8	207
*11	1952 X	1952	-0-	-0-	-0-	1757	1	195	9	N	177	174	1	107

VANN		WELL #:		4	RRCID -> 261215		COMPL. DATE 11/02/2011		TOTAL DEPTH 11700	PERF.11026 - 11198				
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

GIBBS		WELL #:		1	RRCID -> 262307		COMPL. DATE 01/06/2011		TOTAL DEPTH 11750	PERF.10860 - 10880				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	743				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	743				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	743				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	743				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	743				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	743				N	NO RPT			-0-

COLD SPRINGS (WILCOX, CONS.)		//CONT.//		19428 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SAN JACINTO				
ALTA MESA SERVICES, LP		//CONT.//		015721								
HOUGHTON		WELL #:		2	RRCID ->	263172	COMPL. DATE	10/27/2011	TOTAL DEPTH	11600	PERF.11298 - 11310	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	BALANCE	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE		
06		T. A.	-0-	-0-	-0-						-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-						-0-	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-						-0-	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-						-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-						-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-						-0-	

TEMPLE		WELL #:		4	RRCID ->	269779	COMPL. DATE	03/26/2013	TOTAL DEPTH	11200	PERF.11036 - 11048	
06		3360 X	728	-0-	-2632	-0-	431 1	194 2	Y	94	398 1	93
							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	352 1	47
10		744 X	-0-	-0-	-744	-0-			Y	11		58
*11		720 X	-0-	-0-	-720	-0-			Y	28		87

JET OIL PRODUCERS, INC.		WELL #:		432118	RRCID ->	254491	COMPL. DATE	10/09/2009	TOTAL DEPTH	11684	PERF. 9475 - 9489	
USA-COLDSPRINGS				5								
06		14B DENY	-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
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		68
11		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	
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.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		36
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		36
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		36

USA		WELL #:		2	RRCID ->	258332	COMPL. DATE	06/09/2010	TOTAL DEPTH	9749	PERF. 9543 - 9562	
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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		50
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		50
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		50

COLD SPRINGS (WILCOX 7,800)		WELL #:		19428 200	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: SAN JACINTO				
ALTA MESA SERVICES, LP				015721								
FOSTER LUMBER CO. D				12	RRCID ->	269144	COMPL. DATE	05/19/2012	TOTAL DEPTH	11805	PERF. 7832 - 7837	
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
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		17
11		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				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

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

FOSTER LUMBER CO. -D-			WELL #: 20		RRCID -> 203478		COMPL. DATE 08/22/2012		TOTAL DEPTH 8774		PERF. 7925 - 7974				
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-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	2719					Y	NO RPT			-0-
11	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				
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			36
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			36
11	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				
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	#	2400	-0-	-630	-0-	1494	1	906	2	N	-0-			-0-
10	3131	#	2256	-0-	-875	-0-	1627	1	629	2	N	-0-			-0-
*11	2567	R	2567	-0-	-0-	-0-	1527	1	1040	2	N	-0-			-0-

JET OIL PRODUCERS, INC.			432118												
FOSTER LUMBER CO. D			WELL #: 11		RRCID -> 262565		COMPL. DATE 09/10/2010		TOTAL DEPTH 4580		PERF. 4476 - 4480				
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-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

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		
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

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.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	42
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	42
11	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		
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

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

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		
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

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	22
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	22
11	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		
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

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
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	105
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	105

COLE CREEK (YEGUA)			19472 495		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ORANGE		
FAIRWAYS EXPLORATION & PROD, LLC			259796									
STARK			WELL #: 1		RRCID -> 258491		COMPL. DATE 04/29/2010			TOTAL DEPTH 17250 PERF.14805 - 14823		
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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

COLINE (YEGUA -A-)		19603 333		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: SAN JACINTO				
JET OIL PRODUCERS, INC.		432118										
USA-COLDSRING		WELL #:	2	RRCID ->	266021	COMPL. DATE	05/25/2012	TOTAL DEPTH	5698	PERF.	4595 - 4600	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

COLINE, WEST (YEGUA -B-)		19609 333		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: SAN JACINTO				
ALTA MESA SERVICES, LP		015721										
BOTTOMS		WELL #:	2	RRCID ->	264127	COMPL. DATE	01/17/2012	TOTAL DEPTH	4850	PERF.	4690 - 4692	
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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-42201		N	-0-		103
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-42201		N	-0-		103

COLLEGEPORT (8A)		19637 700		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA				
SANCHEZ OIL & GAS CORPORATION		747012										
REGNIER UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	208768	COMPL. DATE	12/29/2004	TOTAL DEPTH	5910	PERF.	5583 - 5584	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

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	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

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	
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-
*10	2693	X	2693	-0-	-0-	-0-	186 1	2507 2	N	-0-		-0-
11	2310	X	1953	-0-	-357	-0-	186 1	1767 2	N	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

COLLINS LAKE (FRIO 9350) 19697 315 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA
 DRISCOLL S.W.D. INC. 228485
 JIMMY PHILLIPS WELL #: RRCID -> 112994 COMPL. DATE 08/05/1984 TOTAL DEPTH 10170 PERF. 9352 - 9418

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	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
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			190
11	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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		9960 X	6975	-0-	-2985	-0-	450 1	6483 2	N	38		355
07		10292 X	4360	-0-	-5932	-0-	4350 2	10 9	N	9	190 1	174
08		10292 X	6334	-0-	-3958	-0-	6264 2	70 9	N	64		238
09		DLQ G-10	6884	-0-	6884	6884	6795 2	89 9	N	81		319
10		DLQ G-10	3692	-0-	3692	10576	3618 2	74 9	N	67		386
11		DLQ G-10	10060	-0-	10060	20636	9964 2	96 9	N	87	192 1	281

TIMBERWOLF ENERGY, INC. 860554
 MUNSON UNIT WELL #: 2 RRCID -> 188377 COMPL. DATE 11/07/2001 TOTAL DEPTH 12160 PERF. 11605 - 11613

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		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
10		124 N	100	-0-	-24	-0-	100 2		Y	-0-		27
11		120 N	87	-0-	-33	-0-	87 2		Y	-0-		27

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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-

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

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					51
07	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					51
08	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					51
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					51
10	DLQ G-10	51	-0-	51	51	40	1	11	9	Y	10					61
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	51					Y	-0-					61

ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO. 247836
KOLLMAN CHARLES F. WELL #: 1 RRCID -> 120769 COMPL. DATE 01/15/1998 TOTAL DEPTH 11020 PERF. 9651 - 9682

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LINN OPERATING, INC. 501545
COLUMBUS FIELD UNIT WELL #: 101-L RRCID -> 005804 COMPL. DATE 05/14/1956 TOTAL DEPTH 10191 PERF. 9518 - 9530

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

COLUMBUS FIELD UNIT WELL #: 1707 RRCID -> 140408 COMPL. DATE 09/05/1991 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 7712 - 7718

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

COLUMBUS (CONSOLIDATED)		//CONT.// 19837 005		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO								
LINN OPERATING, INC.		//CONT.// 501545														
COLUMBUS FIELD UNIT		WELL #: 1014		RRCID -> 162283		COMPL. DATE 10/18/2002		TOTAL DEPTH 8950		PERF. 7060 - 8325						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

COLUMBUS FIELD UNIT		WELL #: 1101		RRCID -> 162908		COMPL. DATE 09/03/1999		TOTAL DEPTH 9800		PERF. 8068 - 8089						
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

COLUMBUS FIELD UNIT		WELL #: 1705		RRCID -> 164037		COMPL. DATE 08/06/1997		TOTAL DEPTH 10286		PERF. 8040 - 8070						
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

COLUMBUS FIELD UNIT		WELL #: 1004		RRCID -> 166959		COMPL. DATE 05/09/1997		TOTAL DEPTH 10510		PERF. 7832 - 7840						
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

COLUMBUS FIELD UNIT		WELL #: 1605		RRCID -> 169484		COMPL. DATE 03/09/2007		TOTAL DEPTH 10800		PERF. 9902 - 9928						
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									
10	578 N	578	-0-	-0-	-0-	237 1	318 2	Y	21	24	1					7
						23 9										
*11	987 N	987	-0-	-0-	-0-	409 1	576 2	Y	2	7	1					2
						2 9										

COLUMBUS FIELD UNIT		WELL #: 1009		RRCID -> 169593		COMPL. DATE 03/07/2007		TOTAL DEPTH 9751		PERF. 8065 - 8104						
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-

COLUMBUS (CONSOLIDATED)		//CONT.// 19837 005		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO								
LINN OPERATING, INC.		//CONT.// 501545														
COLUMBUS FIELD UNIT		WELL #: 1703		RRCID -> 170584		COMPL. DATE 03/09/2012		TOTAL DEPTH 9814 PERF. 8450 - 8465								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	1120	-0-	1120	1120	465	1	654	2	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
COLUMBUS FIELD UNIT		WELL #: 1011		RRCID -> 170788		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10473		PERF. 7752 - 7760				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
COLUMBUS FIELD UNIT		WELL #: 505		RRCID -> 171332		COMPL. DATE 11/19/1998		TOTAL DEPTH 9729		PERF. 8004 - 8040						
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-
10	31 N	10	-0-	-21	-0-	4	1	6	2	Y	-0-					-0-
11	12 N	-0-	-0-	-12	-0-					Y	-0-					-0-
COLUMBUS FIELD UNIT		WELL #: 504		RRCID -> 173112		COMPL. DATE 04/09/1999		TOTAL DEPTH 9767		PERF. 7780 - 7790						
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-
10	186 N	124	-0-	-62	-0-	20	1	29	2	Y	68	59	1			9
*11	738 N	738	-0-	-0-	-0-	484	1	168	2	Y	78	68	1			19
						86	9									
COLUMBUS FIELD UNIT		WELL #: 1015		RRCID -> 173531		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10424		PERF. 7795 - 8050				
06	488 N	488	-0-	-0-	-0-	217	1	271	2	Y	-0-					-0-
07	594 N	594	-0-	-0-	-0-	244	1	350	2	Y	-0-					-0-
08	619 N	619	-0-	-0-	-0-	256	1	363	2	Y	-0-					-0-
09	647 N	647	-0-	-0-	-0-	253	1	347	2	Y	-0-					-0-
10	672 N	672	-0-	-0-	-0-	47	4									-0-
11	600 N	556	-0-	-44	-0-	287	1	385	2	Y	-0-					-0-
						231	1	325	2	Y	-0-					-0-
COLUMBUS FIELD UNIT		WELL #: 502		RRCID -> 174920		COMPL. DATE 10/09/1999		TOTAL DEPTH 10289		PERF. 8152 - 8160						
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

COLUMBUS (CONSOLIDATED)		//CONT.// 19837 005		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO				
LINN OPERATING, INC.		//CONT.// 501545										
COLUMBUS FIELD UNIT		WELL #: 1104		RRCID -> 175121		COMPL. DATE 10/17/2000		TOTAL DEPTH 9900		PERF. 2372 - 2504		
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
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

COLUMBUS FIELD UNIT		WELL #: 1710		RRCID -> 175649		COMPL. DATE 12/23/1999		TOTAL DEPTH 10400		PERF. 7716 - 7725		
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-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	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		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

COLUMBUS FIELD UNIT		WELL #: 1018		RRCID -> 175716		COMPL. DATE 12/25/1999		TOTAL DEPTH 10630		PERF. 7374 - 7378		
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-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

COLUMBUS FIELD UNIT		WELL #: 603		RRCID -> 175846		COMPL. DATE 09/01/2001		TOTAL DEPTH 10217		PERF. 9434 - 9596		
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-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	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		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

COLUMBUS (CONSOLIDATED)		//CONT.// 19837 005		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO									
LINN OPERATING, INC.		//CONT.// 501545															
COLUMBUS FIELD UNIT		WELL #: 1604		RRCID -> 178846		COMPL. DATE 03/31/2003		TOTAL DEPTH 10814		PERF. 8722 - 8732							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

COLUMBUS FIELD UNIT		WELL #: 1709		RRCID -> 179154		COMPL. DATE 06/23/2000		TOTAL DEPTH 16432		PERF. 9270 - 9275							
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COLUMBUS FIELD UNIT		WELL #: 506		RRCID -> 179446		COMPL. DATE 08/03/2004		TOTAL DEPTH 10501		PERF. 8310 - 8316							
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-
10	7037 X	5543	-0-	-1494	-0-	2280	1	3263	2	Y	-0-						-0-
11	5730 X	4701	-0-	-1029	-0-	1975	1	2726	2	Y	-0-						-0-

COLUMBUS FIELD UNIT		WELL #: 508		RRCID -> 207033		COMPL. DATE 04/02/2008		TOTAL DEPTH 10350		PERF. 8019 - 8036							
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
07	14B2 EXT	2534	-0-	2534	2534	466	1	680	2	Y	1262	1076	1				186
08	14B2 EXT	3744	-0-	3744	6278	1388	9	1171	2	Y	1661	1585	1				262
09	10105 X	3827	-0-	-6278	-0-	746	1	917	2	Y	2064	1880	1				446
10	3394 X	3394	-0-	-0-	-0-	1827	9	2270	9	Y	1527	1718	1				255
11	3630 X	1455	-0-	-2175	-0-	638	1	1009	2	Y	667	719	1				203
						2	4										
						705	1										
						1680	9										
						303	1	418	2	Y							
						734	9										

STRAND ENERGY, L.C.		824758		RRCID -> 165910		COMPL. DATE 09/01/2001		TOTAL DEPTH 10428		PERF. 9260 - 9299							
HASTEDT, EMMA "B"		WELL #: 16															
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-

HASTEDT, EMMA "B"		WELL #: 17		RRCID -> 165912		COMPL. DATE 10/05/2001		TOTAL DEPTH 10500		PERF. 9047 - 9538							
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-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-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-

 COLUMBUS (CONSOLIDATED) //CONT.// 19837 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
 STRAND ENERGY, L.C. //CONT.// 824758
 HASTEDT, EMMA "B" WELL #: 15 RRCID -> 165917 COMPL. DATE 09/01/2001 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9730 - 9798

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

 CULLEN, H. R. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 166592 COMPL. DATE 09/01/2001 TOTAL DEPTH 10485 PERF. 5441 - 9522

06	2900 N	845	-0-	-2055	520	611	1	234	2	Y	-0-	-0-					-0-
07	1335 N	815	-0-	-520	-0-	620	1	195	2	Y	-0-	-0-					-0-
08	899 N	880	-0-	-19	-0-	558	1	322	2	Y	-0-	-0-					-0-
09	840 N	262	-0-	-578	-0-	49	1	213	2	Y	-0-	-0-					-0-
10	806 N	467	-0-	-339	-0-	68	1	399	2	Y	-0-	-0-					-0-
*11	1589 N	1589	-0-	-0-	-0-	197	1	1392	2	Y	-0-	-0-					-0-

 HASTEDT, EMMA 'B' WELL #: 18 RRCID -> 174932 COMPL. DATE 10/24/2005 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8805 - 9030

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-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-					-0-

 CULLEN, H. R. ET AL WELL #: 9 RRCID -> 175095 COMPL. DATE 10/06/2001 TOTAL DEPTH 9160 PERF. 8322 - 9035

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

 CULLEN, H. R. ET AL WELL #: 7 RRCID -> 209812 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12506 PERF. 9323 - 9464

06	2900 N	760	-0-	-2140	53	549	1	211	2	Y	-0-	-0-					-0-
07	828 N	775	-0-	-53	-0-	589	1	186	2	Y	-0-	-0-					-0-
08	682 N	625	-0-	-57	-0-	396	1	229	2	Y	-0-	-0-					-0-
09	750 N	238	-0-	-512	-0-	45	1	193	2	Y	-0-	-0-					-0-
10	775 N	360	-0-	-415	-0-	52	1	308	2	Y	-0-	-0-					-0-
11	600 N	401	-0-	-199	-0-	50	1	351	2	Y	-0-	-0-					-0-

 COLUMBUS, WEST (Z-18-A) 19844 852 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO
 RIDGELING WELL SALVAGE 711114
 KEARNEY, C. W. WELL #: 1 RRCID -> 146799 COMPL. DATE 11/00/1982 TOTAL DEPTH 11010 PERF. N/A

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

CONNOR (GLEN ROSE) REB PETROLEUM COMPANY MORRIS		20170 200 696079		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MADISON			
WELL #:		1		RRCID -> 089985		COMPL. DATE 02/29/1980		TOTAL DEPTH 11800		PERF. 11450 - 11550	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 10/26/2016 - P/A 10/26/2016											

CONROE DENBURY ONSHORE, LLC CONROE FIELD UNIT		20211 001 215343		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY			
WELL #:		3308		RRCID -> 005900		COMPL. DATE 05/12/1998		TOTAL DEPTH 5139		PERF. 4870 - 4924	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

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

KROHN, P. G.		WELL #:		2		RRCID -> 040752		COMPL. DATE 12/06/1966		TOTAL DEPTH 4956		PERF. N/A	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-		-0-

CONROE FIELD UNIT		WELL #:		2916		RRCID -> 058797		COMPL. DATE 01/08/1998		TOTAL DEPTH 5127		PERF. 4828 - 4835	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-		-0-

CONROE FIELD UNIT		WELL #:		3513		RRCID -> 061090		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 5030		PERF. 4847 - 4892	
06	2460 X	631	-0-	-1829	-0-	631	3	Y	-0-		-0-		-0-
07	2542 X	1440	-0-	-1102	-0-	1440	3	Y	-0-		-0-		-0-
08	2542 X	1177	-0-	-1365	-0-	1177	3	Y	-0-		-0-		-0-
09	2070 X	961	-0-	-1109	-0-	961	3	Y	-0-		-0-		-0-
10	1426 X	1058	-0-	-368	-0-	1058	3	Y	-0-		-0-		-0-
11	1380 X	1354	-0-	-26	-0-	1354	3	Y	-0-		-0-		-0-

CONROE		//CONT.//		20211 001	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY						
DENBURY ONSHORE, LLC		//CONT.//		215343										
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		1518	RRCID ->	064417	COMPL. DATE	12/01/1975	TOTAL DEPTH	5073	PERF. N/A			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

CONROE FIELD UNIT		WELL #:		4104	RRCID ->	065268	COMPL. DATE	01/28/1976	TOTAL DEPTH	5109	PERF. N/A			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

CONROE FIELD UNIT		WELL #:		2025	RRCID ->	065895	COMPL. DATE	03/27/1976	TOTAL DEPTH	5129	PERF. N/A			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

CONROE FIELD UNIT		WELL #:		4118	RRCID ->	068476	COMPL. DATE	07/30/1976	TOTAL DEPTH	5084	PERF. N/A			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

CONROE FIELD UNIT		WELL #:		4015	RRCID ->	070465	COMPL. DATE	04/28/1975	TOTAL DEPTH	4950	PERF. N/A			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

CONROE FIELD UNIT		WELL #:		426	RRCID ->	079677	COMPL. DATE	10/02/1997	TOTAL DEPTH	5113	PERF. 4696 - 4750			
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

CONROE FIELD UNIT		WELL #:		3608	RRCID ->	088984	COMPL. DATE	11/20/1998	TOTAL DEPTH	5112	PERF. 4869 - 4876			
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-
10	1417 N	1417	-0-	-0-	-0-	1417	3			N	-0-			-0-
*11	1319 N	1319	-0-	-0-	-0-	1319	3			N	-0-			-0-

CONROE		//CONT.//		20211 001	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY							
DENBURY ONSHORE, LLC		//CONT.//		215343											
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		2073	RRCID ->	143082	COMPL. DATE	07/22/1998	TOTAL DEPTH	5140	PERF. 4800 - 4860				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		3514	RRCID ->	158064	COMPL. DATE	03/10/2000	TOTAL DEPTH	5284	PERF. 4806 - 4820				
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		1516	RRCID ->	159115	COMPL. DATE	07/19/2000	TOTAL DEPTH	5150	PERF. 4634 - 4640				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		3505	RRCID ->	159118	COMPL. DATE	05/23/1996	TOTAL DEPTH	5251	PERF. 4777 - 4797				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		2215	RRCID ->	159471	COMPL. DATE	09/23/1999	TOTAL DEPTH	5100	PERF. 4880 - 4885				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		3702	RRCID ->	159511	COMPL. DATE	10/02/1998	TOTAL DEPTH	5085	PERF. 4746 - 4798				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

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)	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
						AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	

CONROE FIELD UNIT		WELL #:		2202	RRCID ->	164259	COMPL. DATE	08/08/2000	TOTAL DEPTH	5139	PERF. 4595 - 4654		
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-	
10	351 N	351	-0-	-0-	-0-	351	3		Y	-0-		-0-	
*11	307 N	307	-0-	-0-	-0-	307	3		Y	-0-		-0-	

CONROE FIELD UNIT		WELL #:		3504	RRCID ->	164262	COMPL. DATE	08/09/2000	TOTAL DEPTH	5100	PERF. 4572 - 4634		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	

CONROE FIELD UNIT		WELL #:		3103	RRCID ->	164635	COMPL. DATE	05/18/1998	TOTAL DEPTH	5106	PERF. 4671 - 4679		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	

CONROE FIELD UNIT		WELL #:		3602	RRCID ->	164636	COMPL. DATE	07/30/2001	TOTAL DEPTH	5085	PERF. 4592 - 4652		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	

CONROE FIELD UNIT		WELL #:		3603	RRCID ->	164637	COMPL. DATE	12/28/1999	TOTAL DEPTH	5120	PERF. 4866 - 4874		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	

CONROE		//CONT.//		20211 001	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY			
DENBURY ONSHORE, LLC		//CONT.//		215343							
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		3531	RRCID ->	164638	COMPL. DATE	01/24/2000	TOTAL DEPTH	5350	PERF. 4815 - 4826
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	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		2210	RRCID ->	164675	COMPL. DATE	01/28/1999	TOTAL DEPTH	5125	PERF. 4832 - 4836
06	1020 N	929	-0-	-91	-0-	929 3		Y	-0-		-0-
07	1226 N	1226	-0-	-0-	-0-	1226 3		Y	-0-		-0-
08	1434 N	1434	-0-	-0-	-0-	1434 3		Y	-0-		-0-
09	1209 N	1209	-0-	-0-	-0-	1209 3		Y	-0-		-0-
10	1240 N	1178	-0-	-62	-0-	1178 3		Y	-0-		-0-
11	1380 N	1044	-0-	-336	-0-	1044 3		Y	-0-		-0-
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		3613	RRCID ->	165114	COMPL. DATE	03/20/1998	TOTAL DEPTH	5132	PERF. 4695 - 4701
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		219	RRCID ->	165350	COMPL. DATE	09/22/1997	TOTAL DEPTH	5276	PERF. 4944 - 4952
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		3713	RRCID ->	165353	COMPL. DATE	10/07/1997	TOTAL DEPTH	5175	PERF. 4656 - 4708
06	233 N	233	-0-	-0-	-0-	233 3		Y	-0-		-0-
07	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150 3		Y	-0-		-0-
08	322 N	322	-0-	-0-	-0-	322 3		Y	-0-		-0-
09	573 N	573	-0-	-0-	-0-	573 3		Y	-0-		-0-
10	517 N	517	-0-	-0-	-0-	517 3		Y	-0-		-0-
*11	383 N	383	-0-	-0-	-0-	383 3		Y	-0-		-0-
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		415	RRCID ->	165354	COMPL. DATE	02/16/2000	TOTAL DEPTH	5233	PERF. 4631 - 4685
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		3816	RRCID ->	165358	COMPL. DATE	08/22/1997	TOTAL DEPTH	5160	PERF. 4904 - 4916
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

CONROE		//CONT.//		20211 001	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY					
DENBURY ONSHORE, LLC		//CONT.//		215343									
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		706	RRCID ->	165436	COMPL. DATE	10/09/1997	TOTAL DEPTH	5191	PERF. 4832 - 4842		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
						AMT	CODE	AMT	CODE		AMT	CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		1704	RRCID ->	165438	COMPL. DATE	10/28/1997	TOTAL DEPTH	5080	PERF. 4724 - 4732		
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-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	705				Y	-0-		-0-	
11	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		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		214	RRCID ->	165753	COMPL. DATE	03/10/1998	TOTAL DEPTH	5144	PERF. 4711 - 4790		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		404	RRCID ->	165780	COMPL. DATE	11/19/1997	TOTAL DEPTH	5182	PERF. 4686 - 4692		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		413	RRCID ->	165782	COMPL. DATE	11/20/1997	TOTAL DEPTH	5112	PERF. 4692 - 4738		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		421	RRCID ->	165783	COMPL. DATE	02/26/1999	TOTAL DEPTH	5129	PERF. 4672 - 4684		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	

CONROE		//CONT.// 20211 001			ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY						
DENBURY ONSHORE, LLC		//CONT.// 215343												
CONROE FIELD UNIT		WELL #: 1010			RRCID -> 165784	COMPL. DATE 10/27/1997	TOTAL DEPTH 5110	PERF. 4858	- 4870					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

CONROE FIELD UNIT		WELL #: 3622			RRCID -> 165789	COMPL. DATE 02/12/2013	TOTAL DEPTH 5200	PERF. 4738	- 4751					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CONROE FIELD UNIT		WELL #: 3604			RRCID -> 165935	COMPL. DATE 10/19/1999	TOTAL DEPTH 5300	PERF. 4880	- 4885					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CONROE FIELD UNIT		WELL #: 2307			RRCID -> 166160	COMPL. DATE 10/01/1998	TOTAL DEPTH 5200	PERF. 4684	- 4740					
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-
10	3027 N	3027	-0-	-0-	-0-	3027	3			Y	-0-			-0-
*11	2432 N	2432	-0-	-0-	-0-	2432	3			Y	-0-			-0-

CONROE FIELD UNIT		WELL #: 111			RRCID -> 166286	COMPL. DATE 06/19/1998	TOTAL DEPTH 5166	PERF. 4756	- 4958					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CONROE FIELD UNIT		WELL #: 2106			RRCID -> 166344	COMPL. DATE 12/09/1997	TOTAL DEPTH 5152	PERF. 4720	- 4772					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CONROE FIELD UNIT		WELL #: 1702			RRCID -> 166345	COMPL. DATE 12/10/1997	TOTAL DEPTH 5195	PERF. 4796	- 4808					
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-
10	3131 X	2503	-0-	-628	-0-	2503	3			Y	-0-			-0-
11	2850 X	2186	-0-	-664	-0-	2186	3			Y	-0-			-0-

CONROE DENBURY ONSHORE, LLC CONROE FIELD UNIT		//CONT.// 20211 001 //CONT.// 215343		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
CONROE FIELD UNIT		WELL #: 1941		RRCID -> 166840		COMPL. DATE 10/04/2000		TOTAL DEPTH 5141		PERF. 4752 - 4798						
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-
10	5797 X	4576	-0-	-1221	-0-	4576	3			Y	-0-					-0-
11	5610 X	3880	-0-	-1730	-0-	3880	3			Y	-0-					-0-
CONROE FIELD UNIT		WELL #: 2924		RRCID -> 167207		COMPL. DATE 02/18/1998		TOTAL DEPTH 5131		PERF. 4726 - 4774						
06	3030 X	2419	-0-	-611	-0-	2419	3			Y	-0-					-0-
07	3131 X	2291	-0-	-840	-0-	2291	3			Y	-0-					-0-
08	3131 X	2560	-0-	-571	-0-	2560	3			Y	-0-					-0-
09	2794 X	2794	-0-	-0-	-0-	2794	3			Y	-0-					-0-
10	2511 X	2494	-0-	-17	-0-	2494	3			Y	-0-					-0-
*11	2552 X	2552	-0-	-0-	-0-	2552	3			Y	-0-					-0-
CONROE FIELD UNIT		WELL #: 2708D		RRCID -> 167255		COMPL. DATE 08/12/2009		TOTAL DEPTH 5128		PERF. 5086 - 5106						
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
CONROE FIELD UNIT		WELL #: 2069		RRCID -> 167257		COMPL. DATE 02/24/1998		TOTAL DEPTH 9255		PERF. 4808 - 4858						
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
CONROE FIELD UNIG		WELL #: 2802		RRCID -> 167258		COMPL. DATE 03/02/1998		TOTAL DEPTH 5127		PERF. 4796 - 4804						
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
CONROE FIELD UNIT		WELL #: 3911		RRCID -> 167444		COMPL. DATE 10/08/1998		TOTAL DEPTH 5220		PERF. 4698 - 4736						
06	1620 N	1288	-0-	-332	-0-	1288	3			Y	-0-					-0-
07	1333 N	-0-	-0-	-1333	-0-					Y	-0-					-0-
08	1302 N	-0-	-0-	-1302	-0-					Y	-0-					-0-
09	1050 N	-0-	-0-	-1050	-0-					Y	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
CONROE FIELD UNIT		WELL #: 2906		RRCID -> 167663		COMPL. DATE 02/03/1998		TOTAL DEPTH 5129		PERF. 4722 - 4820						
06	3960 X	98	-0-	-3862	-0-	98	3			Y	-0-					-0-
07	4061 X	77	-0-	-3984	-0-	77	3			Y	-0-					-0-
08	4061 X	53	-0-	-4008	-0-	53	3			Y	-0-					-0-
09	T. A.	169	-0-	169	169	169	3			Y	-0-					-0-
10	T. A.	180	-0-	180	349	180	3			Y	-0-					-0-
*11	487 X	138	-0-	-349	-0-	138	3			Y	-0-					-0-

CONROE		//CONT.//		20211 001	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: MONTGOMERY						
DENBURY ONSHORE, LLC		//CONT.//		215343											
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		3704	RRCID ->	167673	COMPL. DATE	10/30/2000	TOTAL DEPTH	5088	PERF.	4738 - 4770			
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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		3509	RRCID ->	167714	COMPL. DATE	09/16/1998	TOTAL DEPTH	5177	PERF.	4722 - 4734			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		3813	RRCID ->	167749	COMPL. DATE	03/30/1998	TOTAL DEPTH	5277	PERF.	4798 - 4844			
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-
10	461 N	461	-0-	-0-	-0-	461	3				N	-0-			-0-
*11	429 N	429	-0-	-0-	-0-	429	3				N	-0-			-0-
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		3606	RRCID ->	167854	COMPL. DATE	08/05/1999	TOTAL DEPTH	5122	PERF.	4928 - 4933			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		1931	RRCID ->	167998	COMPL. DATE	09/15/2015	TOTAL DEPTH	5200	PERF.	4846 - 4868			
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
10	1112 N	1112	-0-	-0-	-0-	682	3	430	9		N	391	423	0	39
*11	1284 N	1284	-0-	-0-	-0-	1122	3	162	9		N	147	163	0	23
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		2709A	RRCID ->	168009	COMPL. DATE	03/06/1991	TOTAL DEPTH	12331	PERF.	4813 - 4824			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CONROE		//CONT.//		20211 001	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY							
DENBURY ONSHORE, LLC		//CONT.//		215343											
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		3529	RRCID ->	168135	COMPL. DATE	08/16/1990	TOTAL DEPTH	5272	PERF. 4844 - 4860				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

CONROE FIELD UNIT		WELL #:		1201	RRCID ->	168249	COMPL. DATE	05/05/1998	TOTAL DEPTH	5152	PERF. 4890 - 4896				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

CONROE FIELD UNIT		WELL #:		3502	RRCID ->	168336	COMPL. DATE	05/06/1998	TOTAL DEPTH	5100	PERF. 4612 - 4662				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

CONROE FIELD UNIT		WELL #:		2209	RRCID ->	168337	COMPL. DATE	05/07/1998	TOTAL DEPTH	5113	PERF. 4638 - 4690				
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-
10	3999 X	3485	-0-	-514	-0-	3485	3			Y	-0-				-0-
11	3870 X	3297	-0-	-573	-0-	3297	3			Y	-0-				-0-

CONROE FIELD UNIT		WELL #:		408	RRCID ->	168786	COMPL. DATE	02/08/2007	TOTAL DEPTH	5153	PERF. 5036 - 5040				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

CONROE FIELD UNIT		WELL #:		3908	RRCID ->	168787	COMPL. DATE	06/11/1998	TOTAL DEPTH	5200	PERF. 4683 - 4727				
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-
10	4123 X	2597	-0-	-1526	-0-	2597	3			N	-0-				-0-
11	3720 X	3170	-0-	-550	-0-	3170	3			N	-0-				-0-

CONROE FIELD UNIT		WELL #:		3614	RRCID ->	169152	COMPL. DATE	11/29/1999	TOTAL DEPTH	5117	PERF. 4819 - 4854				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

CONROE		//CONT.// 20211 001			ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY		
DENBURY ONSHORE, LLC		//CONT.// 215343								
CONROE FIELD UNIT		WELL #: 2115			RRCID -> 169202	COMPL. DATE 12/16/2008	TOTAL DEPTH 5100	PERF. 4968	- 4974	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE			STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

CONROE FIELD UNIT		WELL #: 3311			RRCID -> 169204	COMPL. DATE 07/01/1998	TOTAL DEPTH 5100	PERF. 4817	- 4828	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

CONROE FIELD UNIT		WELL #: 1403			RRCID -> 169455	COMPL. DATE 07/02/1998	TOTAL DEPTH 5169	PERF. 4847	- 4856	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

CONROE FIELD UNIT		WELL #: 3710			RRCID -> 169516	COMPL. DATE 06/26/1998	TOTAL DEPTH 5109	PERF. 4702	- 4760	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

CONROE FIELD UNIT		WELL #: 3313			RRCID -> 169520	COMPL. DATE 07/09/1998	TOTAL DEPTH 5128	PERF. 4791	- 4837	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

CONROE FIELD UNIT		WELL #: 1953			RRCID -> 169670	COMPL. DATE 10/14/2015	TOTAL DEPTH 5200	PERF. 4803	- 4857	
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-
10	T. A.	41	-0-	41	91	41 3	Y	-0-		-0-
*11	91 X	-0-	-0-	-91	-0-		Y	-0-		-0-

CONROE FIELD UNIT		WELL #: 3208			RRCID -> 169715	COMPL. DATE 07/28/1998	TOTAL DEPTH 5230	PERF. 4775	- 4784	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

CONROE		//CONT.//		20211 001		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY	
DENBURY ONSHORE, LLC		//CONT.//		215343							
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		2925		RRCID -> 170102		COMPL. DATE 08/05/1998		TOTAL DEPTH 5150 PERF. 4806 - 4815	
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
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-
10	186 N	181	-0-	-5	-0-	181	3	Y	-0-		-0-
11	180 N	169	-0-	-11	-0-	169	3	Y	-0-		-0-

CONROE FIELD UNIT		WELL #:		3002		RRCID -> 170103		COMPL. DATE 07/07/1998		TOTAL DEPTH 5151 PERF. 4777 - 4821	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

CONROE FIELD UNIT		WELL #:		3616		RRCID -> 170147		COMPL. DATE 02/17/1999		TOTAL DEPTH 5114 PERF. 4646 - 4702	
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-
10	2325 X	2100	-0-	-225	-0-	2100	3	Y	-0-		-0-
11	1890 X	1549	-0-	-341	-0-	1549	3	Y	-0-		-0-

CONROE FIELD UNIT		WELL #:		1306		RRCID -> 170294		COMPL. DATE 09/04/1998		TOTAL DEPTH 5148 PERF. 4836 - 4846	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

CONROE FIELD UNIT		WELL #:		3619		RRCID -> 170782		COMPL. DATE 08/27/1998		TOTAL DEPTH 5100 PERF. 4738 - 4743	
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-
10	93 N	82	-0-	-11	-0-	82	3	Y	-0-		-0-
11	90 N	13	-0-	-77	-0-	13	3	Y	-0-		-0-

CONROE FIELD UNIT		WELL #:		110		RRCID -> 170783		COMPL. DATE 02/17/2016		TOTAL DEPTH 5219 PERF. 4954 - 4976	
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

CONROE FIELD UNIT		WELL #:		3203		RRCID -> 170785		COMPL. DATE 10/05/1998		TOTAL DEPTH 5121 PERF. 4716 - 4774	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

CONROE		//CONT.//		20211 001	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY			
DENBURY ONSHORE, LLC		//CONT.//		215343							
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		2077	RRCID ->	170786	COMPL. DATE	10/12/1998	TOTAL DEPTH	5392	PERF. 4870 - 4929
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
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-
10		6045 X	5236	-0-	-809	-0-	5236 3		Y	-0-	-0-
11		5850 X	4649	-0-	-1201	-0-	4649 3		Y	-0-	-0-

CONROE FIELD UNIT		WELL #:		2414	RRCID ->	170934	COMPL. DATE	10/27/1998	TOTAL DEPTH	5258	PERF. 4904 - 4910
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-
10		4457 X	4457	-0-	-0-	-0-	4457 3		Y	-0-	-0-
11		4380 X	1687	-0-	-2693	-0-	1687 3		Y	-0-	-0-

CONROE FIELD UNIT		WELL #:		802	RRCID ->	171928	COMPL. DATE	11/02/1998	TOTAL DEPTH	5060	PERF. 4842 - 4862
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

CONROE FIELD UNIT		WELL #:		3910	RRCID ->	171957	COMPL. DATE	12/08/1998	TOTAL DEPTH	5700	PERF. 4714 - 4770
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-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

CONROE FIELD UNIT		WELL #:		2114	RRCID ->	172148	COMPL. DATE	12/15/1998	TOTAL DEPTH	5169	PERF. 4796 - 4850
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

CONROE FIELD UNIT		WELL #:		3621	RRCID ->	172149	COMPL. DATE	02/09/2000	TOTAL DEPTH	5080	PERF. 4838 - 4846
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

CONROE FIELD UNIT		WELL #:		1915	RRCID ->	172520	COMPL. DATE	05/26/1999	TOTAL DEPTH	5150	PERF. 4690 - 4738
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

CONROE		//CONT.//		20211 001	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY							
DENBURY ONSHORE, LLC		//CONT.//		215343											
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		221	RRCID ->	172564	COMPL. DATE	01/13/1999	TOTAL DEPTH	5090	PERF. 4788 - 4796				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

CONROE FIELD UNIT		WELL #:		512	RRCID ->	172695	COMPL. DATE	12/17/2010	TOTAL DEPTH	5170	PERF. 4978 - 4988				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

CONROE FIELD UNIT		WELL #:		914	RRCID ->	172806	COMPL. DATE	02/16/1999	TOTAL DEPTH	5135	PERF. 4886 - 4900				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

CONROE FIELD UNIT		WELL #:		424	RRCID ->	174644	COMPL. DATE	04/08/1999	TOTAL DEPTH	5115	PERF. 4652 - 4708				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

CONROE FIELD UNIT		WELL #:		1116	RRCID ->	175123	COMPL. DATE	12/15/1995	TOTAL DEPTH	5109	PERF. 4976 - 4992				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

CONROE FIELD UNIT		WELL #:		1111	RRCID ->	176320	COMPL. DATE	09/29/2016	TOTAL DEPTH	5731	PERF. 5622 - 5678				
06	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

CONROE		//CONT.// 20211 001			ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: MONTGOMERY			
DENBURY ONSHORE, LLC		//CONT.// 215343										
CONROE FIELD UNIT		WELL #: 3620			RRCID -> 177132	COMPL. DATE 02/14/2000	TOTAL DEPTH 5115	PERF. 4874	- 4884			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
						AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CONROE FIELD UNIT		WELL #: 216			RRCID -> 177196	COMPL. DATE 02/10/2000	TOTAL DEPTH 5169	PERF. 4931	- 4936			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CONROE FIELD UNIT		WELL #: 3207			RRCID -> 178259	COMPL. DATE 03/21/2000	TOTAL DEPTH 5160	PERF. 5002	- 5008			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CONROE FIELD UNIT		WELL #: 516			RRCID -> 178260	COMPL. DATE 03/06/2001	TOTAL DEPTH 5136	PERF. 4712	- 4760			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CONROE FIELD UNIT		WELL #: 2208			RRCID -> 182587	COMPL. DATE 03/05/2001	TOTAL DEPTH 5096	PERF. 4594	- 4604			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CONROE FIELD UNIT		WELL #: 1637			RRCID -> 276469	COMPL. DATE 03/09/2015	TOTAL DEPTH 5402	PERF. 5076	- 5083			
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
10	1381 X	1381	-0-	-0-	-0-	1318 3	63 9	N	57	59 0		6
11	1080 X	860	-0-	-220	-0-	813 3	47 9	N	43	42 0		7

CONROE FIELD UNIT		WELL #: 4033			RRCID -> 276470	COMPL. DATE 02/05/2015	TOTAL DEPTH 5092	PERF. 4794	- 4849			
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
10	5518 X	2332	-0-	-3186	-0-	2298 3	34 9	N	31	32 0		3
11	5340 X	1960	-0-	-3380	-0-	1902 3	58 9	N	53	48 0		8

CONROE		//CONT.//		20211 001	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MONTGOMERY				
DENBURY ONSHORE, LLC		//CONT.//		215343										
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		1718	RRCID ->	279509	COMPL. DATE	04/24/2015	TOTAL DEPTH	5200	PERF.	4892 -	4956	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06		4906 X	4906	-0-	-0-	-0-	4704 3	202 9	N	N	184	217 0		45
07		2077 X	2077	-0-	-0-	-0-	1870 3	207 9	N	N	188	199 0		34
08		3401 X	3401	-0-	-0-	-0-	3194 3	207 9	N	N	188	193 0		29
09		5236 X	5236	-0-	-0-	-0-	5040 3	196 9	N	N	178	179 0		28
10		4856 X	4856	-0-	-0-	-0-	4660 3	196 9	N	N	178	188 0		18
*11		3830 X	3830	-0-	-0-	-0-	3640 3	190 9	N	N	173	164 0		27

CONROE FIELD UNIT		WELL #:		2304	RRCID ->	279618	COMPL. DATE	11/24/2014	TOTAL DEPTH	5157	PERF.	4914 -	4942
06		3972 X	3972	-0-	-0-	-0-	3972 3		N	N	-0-		-0-
07		6324 X	2677	-0-	-3647	-0-	2676 3	1 9	N	N	1	1 0	-0-
08		6324 X	2321	-0-	-4003	-0-	2293 3	28 9	N	N	25	21 0	4
09		5010 X	1730	-0-	-3280	-0-	1709 3	21 9	N	N	19	20 0	3
10		4619 X	1374	-0-	-3245	-0-	1344 3	30 9	N	N	27	27 0	3
11		3960 X	503	-0-	-3457	-0-	475 3	28 9	N	N	25	24 0	4

CONROE FIELD UNIT		WELL #:		223	RRCID ->	281167	COMPL. DATE	11/19/2015	TOTAL DEPTH	5231	PERF.	4830 -	4856
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT		-0-

FIVE-JAB, INC.		WELL #:		271310	RRCID ->	270422	COMPL. DATE	08/01/2011	TOTAL DEPTH	5150	PERF.	3086 -	3118
HOOPER, FANNIE				3									
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT		-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT		-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT		-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT		-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT		-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT		-0-

WHEELER OPERATING CORPORATION		WELL #:		914263	RRCID ->	165771	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	5128	PERF.	4736 -	4833
HOOPER, FANNIE -A-				1									
06	330 N	330	-0-	-0-	-0-	330 3			Y	N	-0-		-0-
07	279 N	279	-0-	-0-	-0-	279 3			Y	N	-0-		-0-
08	278 N	278	-0-	-0-	-0-	278 3			Y	N	-0-		-0-
09	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210 3			Y	N	-0-		-0-
10	403 N	403	-0-	-0-	-0-	403 3			Y	N	-0-		-0-
*11	330 N	330	-0-	-0-	-0-	330 3			Y	N	-0-		-0-

HOOPER, FANNIE -A-		WELL #:		8	RRCID ->	165774	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	5189	PERF.	4747 -	4830
06	270 N	270	-0-	-0-	-0-	270 3			Y	N	-0-		-0-
07	341 N	341	-0-	-0-	-0-	341 3			Y	N	-0-		-0-
08	248 N	248	-0-	-0-	-0-	248 3			Y	N	-0-		-0-
09	270 N	270	-0-	-0-	-0-	270 3			Y	N	-0-		-0-
10	372 N	372	-0-	-0-	-0-	372 3			Y	N	-0-		-0-
*11	270 N	270	-0-	-0-	-0-	270 3			Y	N	-0-		-0-

CONROE (CONS. L) DENBURY ONSHORE, LLC MOODY #32 UNIT			20211 085 215343	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: MONTGOMERY								
			WELL #: 32	RRCID -> 176858	COMPL. DATE 12/21/1999	TOTAL DEPTH 4083	PERF. 2994	- 3028						
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
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MOORE, H. N.			WELL #: 46	RRCID -> 184893	COMPL. DATE 03/19/2001	TOTAL DEPTH 5200	PERF. 3620	- 3750						
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

DOBBINS, C. L.			WELL #: 104P	RRCID -> 195496	COMPL. DATE 04/03/2003	TOTAL DEPTH 3741	PERF. 3482	- 3572						
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

MADELEY AA & DA			WELL #: 111P	RRCID -> 196187	COMPL. DATE 06/19/2003	TOTAL DEPTH 3734	PERF. 3578	- 3588						
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

RHODES, W. S.			WELL #: 16	RRCID -> 203229	COMPL. DATE 05/22/2004	TOTAL DEPTH 5131	PERF. 3475	- 3479						
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-
10	1333	X	-0-	-0-	-1333	-0-				N	-0-			-0-
11	1290	X	-0-	-0-	-1290	-0-				N	-0-			-0-

DOBBINS, C. L.			WELL #: 9	RRCID -> 214778	COMPL. DATE 04/23/2007	TOTAL DEPTH 4013	PERF. 2755	- 2759						
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-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*11	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	3		N	-0-			-0-

PERRY HEIRS			WELL #: 1	RRCID -> 226534	COMPL. DATE 06/19/2006	TOTAL DEPTH 5120	PERF. 2977	- 2980						
06	3000	N	10122	-0-	7122	7122	10122	3		N	-0-			-0-
07	3100	N	17220	-0-	14120	21242	17220	3		N	-0-			-0-
08	3100	N	9903	-0-	6803	28045	9903	3		N	-0-			-0-
09	34622	X	6577	-0-	-28045	-0-	6577	3		N	-0-			-0-
10	5496	X	5496	-0-	-0-	-0-	5496	3		N	-0-			-0-
*11	8161	X	8161	-0-	-0-	-0-	8161	3		N	-0-			-0-

CONROE (CONS. L)		//CONT.//		20211 085	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY			
WHEELER OPERATING CORPORATION				914263							
DUNN "A"				WELL #: 3	RRCID -> 201554	COMPL. DATE 05/12/2004	TOTAL DEPTH 5164	PERF. 3348	- 3352		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	6	N	6	-0-	-0-	6	3	N	-0-	-0-	-0-
07	7	N	5	-0-	-2	5	3	N	-0-	-0-	-0-
08	10	N	10	-0-	-0-	10	3	N	-0-	-0-	-0-
09	13	N	13	-0-	-0-	13	3	N	-0-	-0-	-0-
10	14	N	14	-0-	-0-	14	3	N	-0-	-0-	-0-
*11	12	N	12	-0-	-0-	12	3	N	-0-	-0-	-0-

DUNN "A"				WELL #: 1	RRCID -> 205460	COMPL. DATE 07/28/2014	TOTAL DEPTH 5127	PERF. 3252	- 3262		
06	0	K	-0-	-0-	-0-	2		N	-0-	-0-	-0-
07	0	K	-0-	-0-	-0-	2		N	-0-	-0-	-0-
08	0	K	-0-	-0-	-0-	2		N	-0-	-0-	-0-
09	0	K	-0-	-0-	-0-	2		N	-0-	-0-	-0-
10	0	K	-0-	-0-	-0-	2		N	-0-	-0-	-0-
11	0	K	-0-	-0-	-0-	2		N	-0-	-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		
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-

MADELEY, AA & DA				WELL #: 32	RRCID -> 194602	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 5143	PERF. 1534	- 1568		
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3770		Y	-0-	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3770		Y	-0-	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3770		Y	-0-	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3770		Y	-0-	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3770		Y	-0-	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3770		Y	-0-	-0-	-0-

MADELEY, AA & DA				WELL #: 108P	RRCID -> 195229	COMPL. DATE 03/13/2003	TOTAL DEPTH 1921	PERF. 1451	- 1457		
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	-0-

MADELEY, AA & DA				WELL #: 104P	RRCID -> 195362	COMPL. DATE 04/22/2003	TOTAL DEPTH 1750	PERF. 1203	- 1490		
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-

CONROE (CONS. U)		//CONT.//		20211 087	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY				
DENBURY ONSHORE, LLC		//CONT.//		215343								
MADELEY, AA & DA		WELL #:		110P	RRCID ->	195368	COMPL. DATE	03/15/2004	TOTAL DEPTH	1710	PERF.	913 - 1025
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	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-
10	682 N	317	-0-	-365	-0-		317 3		Y	-0-		-0-
11	660 N	538	-0-	-122	-0-		538 3		Y	-0-		-0-

MADELEY, AA & DA		WELL #:		109P	RRCID ->	195370	COMPL. DATE	06/06/2003	TOTAL DEPTH	2300	PERF.	1430 - 1751
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

SOUTH TEXAS DEVELOPMENT CO. "1"		WELL #:		102P	RRCID ->	195388	COMPL. DATE	10/02/2003	TOTAL DEPTH	1550	PERF.	978 - 992
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

MADELEY, AA & DA		WELL #:		114P	RRCID ->	195503	COMPL. DATE	02/13/2003	TOTAL DEPTH	2045	PERF.	1816 - 1904
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-
10	1477 X	1477	-0-	-0-	-0-		1477 3		N	-0-		-0-
*11	2036 X	2036	-0-	-0-	-0-		2036 3		N	-0-		-0-

MADELEY, AA & DA		WELL #:		103P	RRCID ->	195814	COMPL. DATE	10/02/2003	TOTAL DEPTH	1820	PERF.	950 - 960
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

SOUTH TEXAS DEVELOPMENT CO. "1"		WELL #:		104P	RRCID ->	195818	COMPL. DATE	02/09/2015	TOTAL DEPTH	1820	PERF.	903 - 1440
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-
10	682 X	497	-0-	-185	-0-		497 3		Y	-0-		-0-
11	690 N	556	-0-	-134	-0-		556 3		Y	-0-		-0-

AMERICAN NAT'L BANK		WELL #:		2	RRCID ->	195883	COMPL. DATE	03/20/2003	TOTAL DEPTH	5150	PERF.	1386 - 1398
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

CONROE (CONS. U)		//CONT.//		20211 087	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY				
DENBURY ONSHORE, LLC		//CONT.//		215343								
SULLIVAN, E. B. STATE		WELL #:		1	RRCID ->	196945	COMPL. DATE	03/15/2004	TOTAL DEPTH	5154	PERF.	978 - 1518
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
					(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
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-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	157				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	157				Y	-0-		-0-

MOODY, E.		WELL #:		34	RRCID ->	197037	COMPL. DATE	10/24/2005	TOTAL DEPTH	2800	PERF.	1213 - 1218
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

DOBBINS, C. L.		WELL #:		4	RRCID ->	197853	COMPL. DATE	04/07/2003	TOTAL DEPTH	5139	PERF.	2912 - 2915
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

LEWIS, J. W. 'A'		WELL #:		39	RRCID ->	197855	COMPL. DATE	01/15/2005	TOTAL DEPTH	4000	PERF.	905 - 911
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

DOBBINS, C. L.		WELL #:		8	RRCID ->	198709	COMPL. DATE	04/25/2005	TOTAL DEPTH	4000	PERF.	926 - 934
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

MOODY, E.		WELL #:		32	RRCID ->	203954	COMPL. DATE	10/29/2004	TOTAL DEPTH	4083	PERF.	524 - 679
06	292 N	292	-0-	-0-	-0-	292	3		N	-0-		-0-
07	306 N	306	-0-	-0-	-0-	306	3		N	-0-		-0-
08	288 N	288	-0-	-0-	-0-	288	3		N	-0-		-0-
09	300 N	239	-0-	-61	-0-	239	3		N	-0-		-0-
10	310 N	208	-0-	-102	-0-	208	3		N	-0-		-0-
11	270 N	120	-0-	-150	-0-	120	3		N	-0-		-0-

MOODY, E.		WELL #:		7	RRCID ->	214533	COMPL. DATE	11/23/2005	TOTAL DEPTH	5117	PERF.	1268 - 1272
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

CONROE (CONS. U)		//CONT.//		20211 087		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY		
DENBURY ONSHORE, LLC		//CONT.//		215343								
LEWIS, J. W. "A"		WELL #:		36		RRCID -> 229101		COMPL. DATE 07/11/2006		TOTAL DEPTH 5160 PERF. 555 - 559		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06		323 N	323	-0-	-0-	-0-	323 3		N	-0-		-0-
07		152 N	152	-0-	-0-	-0-	152 3		N	-0-		-0-
08		222 N	222	-0-	-0-	-0-	222 3		N	-0-		-0-
09		298 N	298	-0-	-0-	-0-	298 3		N	-0-		-0-
10		279 N	279	-0-	-0-	-0-	279 3		N	-0-		-0-
*11		336 N	336	-0-	-0-	-0-	336 3		N	-0-		-0-

FIVE-JAB, INC.				271310								
HOOPER, FANNIE		WELL #:		1		RRCID -> 182313		COMPL. DATE 01/15/2003		TOTAL DEPTH 5145 PERF. 4875 - 4883		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HOOPER, FANNIE		WELL #:		4		RRCID -> 184390		COMPL. DATE 05/24/2001		TOTAL DEPTH 5136 PERF. 1414 - 1418		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HOOPER, FANNIE		WELL #:		2		RRCID -> 197380		COMPL. DATE 01/14/2003		TOTAL DEPTH 5155 PERF. 1744 - 1776		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WHEELER OPERATING CORPORATION				914263								
HOOPER, FANNIE "A"		WELL #:		4		RRCID -> 194086		COMPL. DATE 09/18/2002		TOTAL DEPTH 5150 PERF. 1704 - 1720		
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

DUNN -A-		WELL #:		1A		RRCID -> 195314		COMPL. DATE 06/03/2003		TOTAL DEPTH 1670 PERF. 1443 - 1447		
06	4 N	4	-0-	-0-	-0-	-0-	4 3		N	-0-		-0-
07	5 N	3	-0-	-2	-0-	-0-	3 3		N	-0-		-0-
08	7 N	7	-0-	-0-	-0-	-0-	7 3		N	-0-		-0-
09	8 N	8	-0-	-0-	-0-	-0-	8 3		N	-0-		-0-
10	9 N	9	-0-	-0-	-0-	-0-	9 3		N	-0-		-0-
*11	8 N	8	-0-	-0-	-0-	-0-	8 3		N	-0-		-0-

CONROE (CONS. U)		//CONT.//		20211 087		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MONTGOMERY			
WHEELER OPERATING CORPORATION		//CONT.//		914263										
DUNN "B"				WELL #: 5		RRCID -> 211960		COMPL. DATE 10/07/2005			TOTAL DEPTH 3483 PERF. 1186 - 1190			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06		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-
10		140 N	140	-0-	-0-	-0-	140 3			N	-0-			-0-
11		210 N	137	-0-	-73	-0-	137 3			N	-0-			-0-

DUNN "A"				WELL #: 5		RRCID -> 215077		COMPL. DATE 03/14/2006			TOTAL DEPTH 1822 PERF. 1724 - 1728			
06		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 3			N	-0-			78
07		4 N	3	-0-	-1	-0-	3 3			N	-0-			78
08		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3			N	-0-			78
09		7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 3			N	-0-			78
10		7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 3			N	-0-			78
*11		6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 3			N	-0-			78

DUNN "B"				WELL #: 7		RRCID -> 215906		COMPL. DATE 04/04/2006			TOTAL DEPTH 1582 PERF. 1380 - 1384			
06		152 N	152	-0-	-0-	-0-	152 3			N	-0-			-0-
07		155 N	118	-0-	-37	-0-	118 3			N	-0-			-0-
08		196 N	196	-0-	-0-	-0-	196 3			N	-0-			-0-
09		150 N	128	-0-	-22	-0-	128 3			N	-0-			-0-
10		130 N	130	-0-	-0-	-0-	130 3			N	-0-			-0-
11		180 N	108	-0-	-72	-0-	108 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			
06		4825 X	4825	-0-	-0-	-0-	258 1	4550 2	N	15	2 8			202
							17 9							
07		5177 X	4823	-0-	-354	-0-	258 1	4550 2	N	14	177 1	2 8		37
							15 9							
08		5177 X	4571	-0-	-606	-0-	254 1	4297 2	N	18	2 8			53
							20 9							
09		5010 X	-0-	-0-	-5010	-0-			N	-0-				53
10		12272 X	12272	-0-	-0-	-0-	127 1	12131 2	N	13	1 8			65
							14 9							
*11		28219 X	28219	-0-	-0-	-0-	297 1	27874 2	N	44				109
							48 9							

DENBURY ONSHORE, LLC				215343										
KEYSTONE MILLS CO.				WELL #: 43		RRCID -> 111707		COMPL. DATE 06/02/1984			TOTAL DEPTH 9730 PERF. 9596 - 9662			
06		6878 X	6878	-0-	-0-	-0-	6878 3			Y	-0-			-0-
07		4697 X	4697	-0-	-0-	-0-	4697 3			Y	-0-			-0-
08		7095 X	7095	-0-	-0-	-0-	7095 3			Y	-0-			-0-
09		3587 X	3587	-0-	-0-	-0-	3587 3			Y	-0-			-0-
10		7409 X	2626	-0-	-4783	-0-	2626 3			Y	-0-			-0-
11		6870 X	2089	-0-	-4781	-0-	2089 3			Y	-0-			-0-

MOORE, H. N.				WELL #: 66		RRCID -> 118245		COMPL. DATE 07/11/1985			TOTAL DEPTH 9696 PERF. 9439 - 9472			
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

CONROE (MIDDLE WILCOX CONS.)		//CONT.//		20211 190	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MONTGOMERY			
DENBURY ONSHORE, LLC		//CONT.//		215343									
KEYSTONE MILLS CO.		WELL #:		46	RRCID ->	190753	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10925	PERF.10020	- 10632	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(CODE)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

KEYSTONE MILLS		WELL #:		47	RRCID ->	193632	COMPL. DATE	08/07/2003	TOTAL DEPTH	13750	PERF.10045	- 11800
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-
10	1155 N	1155	-0-	-0-	-0-	1155	3		Y	-0-		-0-
*11	847 N	847	-0-	-0-	-0-	847	3		Y	-0-		-0-

MOORE, H. N.		WELL #:		68	RRCID ->	197585	COMPL. DATE	05/28/2003	TOTAL DEPTH	13600	PERF.12038	- 12602
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

KEYSTONE MILLS CO.		WELL #:		45	RRCID ->	203245	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	13194	PERF.10503	- 10872
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-
10	372 N	295	-0-	-77	-0-	295	3		N	-0-		-0-
*11	463 N	463	-0-	-0-	-0-	463	3		N	-0-		-0-

MOORE, H. N.		WELL #:		67	RRCID ->	203608	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	15269	PERF.11858	- 11874
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-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	11595				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	11595				Y	-0-		-0-

MAGNUM PRODUCING, LP		WELL #:		521516	RRCID ->	206045	COMPL. DATE	06/02/2004	TOTAL DEPTH	12859	PERF.10056	- 10709
KEYSTONE MILLS		3W										
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
10	6509 X	6509	-0-	-0-	-0-	6498	2	11 9	N	10		160
*11	3011 X	3011	-0-	-0-	-0-	3000	2	11 9	N	10	1 8	169

CONROE (MIDDLE WILCOX CONS.)		//CONT.//		20211 190	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY			
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	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
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	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
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	
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
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	
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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		50
11	14B2	EXT	-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	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____				12/28/2016	- P/A	12/28/2016					

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
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	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	1113	-0-	-1287	-0-	162 1	782 3	N	154	181 1		239
						169 9						
10	2719 X	2719	-0-	-0-	-0-	423 1	1969 3	N	297	364 1		172
						327 9						
11	2400 X	815	-0-	-1585	-0-	163 1	544 3	N	98	177 1		93
						108 9						
APACHE GAS UNIT			WELL #:	1	RRCID ->	179420	COMPL. DATE	01/10/2009	TOTAL DEPTH	14910	PERF.	13920 - 13950
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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
KOLANDER			WELL #:	1	RRCID ->	184334	COMPL. DATE	03/30/2013	TOTAL DEPTH	14060	PERF.	13860 - 13931
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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	133 1	17 7	27
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	40			67
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			67
PAGGI GAS UNIT			WELL #:	2	RRCID ->	200276	COMPL. DATE	02/12/2004	TOTAL DEPTH	15257	PERF.	14148 - 14283
06	1883 N	1883	-0-	-0-	-0-	110 1	1638 2	N	123	181 1		141
						135 9						
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		206
						207 9						
09	2859 N	2859	-0-	-0-	-0-	457 1	2194 3	N	189	183 1		212
						208 9						
10	3100 N	3612	-0-	512	512	606 1	2828 3	N	162	184 1		190
						178 9						
*11	3000 N	3268	-0-	268	780	715 1	2395 3	N	144	189 1		145
						158 9						
PAGGI GAS UNIT			WELL #:	3	RRCID ->	206205	COMPL. DATE	11/11/2011	TOTAL DEPTH	14591	PERF.	13858 - 13860
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CONSTITUTION (WESTBURY)		//CONT.//		20254 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: JEFFERSON			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
WALTER CO.		WELL #:		1		RRCID -> 260140		COMPL. DATE 01/06/2011			TOTAL DEPTH 15577 PERF.15102 - 15206			
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	
06	9376 X	9376	-0-	-0-	-0-	1682	1	6481	2	N	1103	1031 1	333	
						1213	9							
07	11062 X	11062	-0-	-0-	-0-	2113	1	7628	2	N	1201	1285 1	249	
						1321	9							
08	11551 X	11551	-0-	-0-	-0-	2219	1	8055	2	N	1161	1084 1	326	
						1277	9							
09	9300 X	8701	-0-	-599	-0-	982	1	6100	3	N	1472	1100 1	372	
						1619	9							
10	9610 X	7569	-0-	-2041	-0-	1283	1	5155	3	N	1028	1232 1	168	
						1131	9							
11	9300 X	8062	-0-	-1238	-0-	1344	1	5500	3	N	1107	1133 1	142	
						1218	9							

KOLANDER		WELL #:		2		RRCID -> 264831		COMPL. DATE 12/06/2012			TOTAL DEPTH 14166 PERF.14083 - 14164			
06	1164 N	1164	-0-	-0-	-0-	990	1	174	9	N	158	183 1	218	
						914	1	161	9	N	146	182 1	182	
07	1075 N	1075	-0-	-0-	-0-	1023	1	244	9	N	222	181 1	223	
						36	1	1387	3	N	392	252 1	140	
08	1267 N	1267	-0-	-0-	-0-	431	9							
						41	1	1175	3	N	192	181 1	151	
09	1854 N	1854	-0-	-0-	-0-	211	9							
						35	1	1055	3	N	175	185 1	141	
*11	1283 N	1283	-0-	-0-	-0-	193	9							

WALTER CO.		WELL #:		2		RRCID -> 271201		COMPL. DATE 09/24/2013			TOTAL DEPTH 15248 PERF.14933 - 15006			
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	42166	-0-	-13544	-0-	3963	1	35574	3	N	2390	2012 0	378	
						2629	9							
10	56079 X	47067	-0-	-9012	-0-	5333	1	39578	3	N	1960	2070 0	268	
						2156	9							
*11	47262 X	47262	-0-	-0-	-0-	5424	1	39580	3	N	2053	1931 0 159 1	231	
						2258	9							

TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC		870311		WELL #:		1		RRCID -> 195391		COMPL. DATE 06/24/2004			TOTAL DEPTH 14558 PERF.14380 - 14395	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		20	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		20	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		20	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		20	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		20	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		20	

CONSTITUTION (WESTBURY)													
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 20254 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JEFFERSON													
MANESS GAS UNIT //CONT.// 870311													
WELL #: 4 RRCID -> 262487 COMPL. DATE 03/14/2011 TOTAL DEPTH 14143 PERF.14052 - 14058													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		30 N	14	-0-	-16	-0-	1 1	7 2	N	5			344
07		31 N	21	-0-	-10	-0-	6 9	12 2	N	7			351
08		31 N	-0-	-0-	-31	-0-	1 1		N	-0-			351
09		21 N	21	-0-	-0-	-0-	8 9	6 9	N	5			356
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			356
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			356

CONSTITUTION (YEGUA)													
HILCORP ENERGY COMPANY 20254 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JEFFERSON													
HARDER SWD 386310													
WELL #: 1 RRCID -> 213244 COMPL. DATE 03/25/2011 TOTAL DEPTH 16961 PERF. 4440 - 4470													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

INLAND MINERALS MANAGEMENT, INC.													
EPPIE 424615 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JEFFERSON													
WELL #: 1 RRCID -> 262236 COMPL. DATE 09/03/2010 TOTAL DEPTH 14900 PERF.15159 - 15170													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		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
10		3348 X	-0-	-0-	-3348	-0-			N	12			65
11		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			65

SAMSON EXPLORATION, LLC													
BLACK STONE MINERALS 744835 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JEFFERSON													
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
06		3390 X	2379	-0-	-1011	-0-	227 1	1504 2	N	457	396	1	222
07		3503 X	2269	-0-	-1234	-0-	145 4	503 9	N	463	567	1	118
08		3503 X	2822	-0-	-681	-0-	272 1	1313 2	N	497	395	1	220
09		3210 X	2647	-0-	-563	-0-	175 4	509 9	N	414	551	1	78
10		3007 X	966	-0-	-2041	-0-	556 1	1631 2	N	129	177	1	30
11		2730 X	2330	-0-	-400	-0-	88 4	547 9	N	360	193	1	197
							474 1	1662 2	N				
							56 4	455 9	N				
							95 1	677 2	N				
							52 4	142 9	N				
							199 1	1677 2	N				
							58 4	396 9	N				

DU JAY, JOYCE													
WELL #: 1 RRCID -> 187477 COMPL. DATE 05/29/2002 TOTAL DEPTH 13506 PERF.13056 - 13176													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		5576 X	5576	-0-	-0-	-0-	555 1	3676 2	N	900	974	1	200
07		5301 X	5060	-0-	-241	-0-	355 4	990 9	N	935	947	1	188
08		5726 X	5726	-0-	-0-	-0-	623 1	3008 2	N	879	954	1	113
09		6394 X	6394	-0-	-0-	-0-	400 4	1029 9	N	975	1070	1	18
10		7317 X	7317	-0-	-0-	-0-	1162 1	3413 2	N	935	770	1	183
*11		6475 X	6475	-0-	-0-	-0-	184 4	967 9	N	935	936	1	182
							1150 1	4034 2	N				
							137 4	1073 9	N				
							726 1	5162 2	N				
							400 4	1029 9	N				
							559 1	4725 2	N				
							162 4	1029 9	N				

CONSTITUTION, SOUTH (YEGUA) BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC. TURNER-BOGAN				20255 700 048169	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: JEFFERSON						
TURNER-BOGAN				WELL #:	1ST	RRCID -> 233770	COMPL. DATE	11/11/2014	TOTAL	DEPTH	14762	PERF.15025	- 15037			
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06		52860 X	43779	-0-	-9081	-0-	288 4783	1 9	38708	2	Y	4348	4454	1	2 8	233
07		51925 X	44535	-0-	-7390	-0-	293 5147	1 9	39095	2	Y	4679	4509	1	4 8	399
08		50716 X	38666	-0-	-12050	-0-	291 4195	1 9	34180	2	Y	3814	3887	1	2 8	324
09		47550 X	43420	-0-	-4130	-0-	300 5003	1 9	38117	2	Y	4548	4512	1	3 8	357
10		49135 X	41975	-0-	-7160	-0-	310 4722	1 9	36943	2	Y	4293	4277	1	3 8	370
11		43770 X	37634	-0-	-6136	-0-	300 4371	1 9	32963	2	Y	3974	3920	1	1 8	423
TURNER-BOGAN				WELL #:	2	RRCID -> 262085	COMPL. DATE	01/29/2013	TOTAL	DEPTH	15463	PERF.14896	- 15038			
06		12390 X	9605	-0-	-2785	-0-	300 221	1 9	9084	2	Y	201	204	1	1 8	11
07		12803 X	10150	-0-	-2653	-0-	288 250	1 9	9612	2	Y	227	215	1	4 8	19
08		11563 X	8986	-0-	-2577	-0-	291 226	1 9	8469	2	Y	205	205	1	2 8	17
09		10018 X	10018	-0-	-0-	-0-	300 238	1 9	9480	2	Y	216	213	1	3 8	17
10		10236 X	10236	-0-	-0-	-0-	310 246	1 9	9680	2	Y	224	219	1	3 8	19
*11		9368 X	9368	-0-	-0-	-0-	300 242	1 9	8826	2	Y	220	215	1	1 8	23
LEGER				WELL #:	1	RRCID -> 274922	COMPL. DATE	09/30/2013	TOTAL	DEPTH	16300	PERF.15489	- 15530			
06		3769 X	3769	-0-	-0-	-0-	180 406	1 9	3183	2	N	369	552	1	1 8	429
07		3751 X	1268	-0-	-2483	-0-	115 199	1 9	954	2	N	181	368	1		242
08		3751 X	3221	-0-	-530	-0-	257 314	1 9	2650	2	N	285	363	1		164
09		6746 X	6746	-0-	-0-	-0-	264 959	1 9	5523	2	N	872	543	1		493
10		4867 X	4867	-0-	-0-	-0-	226 536	1 9	4105	2	N	487	546	1	1 8	433
11		3630 X	2113	-0-	-1517	-0-	78 298	1 9	1737	2	N	271	554	1		150
HEIGHTS, AMELIA				WELL #:	1	RRCID -> 275342	COMPL. DATE	10/25/2013	TOTAL	DEPTH	13589	PERF.13172	- 13516			
06		8400 X	8400	-0-	-0-	-0-	297 642	1 9	7461	2	N	584	893	1	75 8	394
07		8856 X	8856	-0-	-0-	-0-	310 719	1 9	7827	2	N	654	369	1	74 8	605
08		8153 X	7765	-0-	-388	-0-	310 612	1 9	6843	2	N	556	711	1	53 8	397
09		8400 X	6937	-0-	-1463	-0-	300 603	1 9	6034	2	N	548	711	1	55 8	179
10		8866 X	6713	-0-	-2153	-0-	307 613	1 9	5793	2	N	557	356	1	58 8	322
11		8580 X	6024	-0-	-2556	-0-	297 547	1 9	5180	2	N	497	359	1	22 8	438

CONSTITUTION, SOUTH (YEGUA)		//CONT.//		20255 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: JEFFERSON				
HILCORP ENERGY COMPANY				386310									
PAGGI-BROUSSARD		WELL #:		1	RRCID ->	205010	COMPL. DATE	11/02/2011	TOTAL DEPTH	15539	PERF.	15234 - 15294	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
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	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	15 7		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PAGGI-BROUSSARD		WELL #:		2	RRCID ->	219136	COMPL. DATE	12/06/2010	TOTAL DEPTH	15507	PERF.	15256 - 15404
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	54312 X	54312	-0-	-0-	-0-	1318 1	49860 3	N	2849	2449 0		400
						3134 9						
10	55320 X	55320	-0-	-0-	-0-	1766 1	50848 3	N	2460	2460 0		400
						2706 9						
*11	54265 X	54265	-0-	-0-	-0-	1691 1	50354 3	N	2018	2098 0		320
						2220 9						

BARTLETT		WELL #:		1	RRCID ->	254827	COMPL. DATE	07/03/2010	TOTAL DEPTH	14840	PERF.	14614 - 14632
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	2754	-0-	-2106	-0-	112 1	2127 3	N	468	365 1		103
						515 9						
10	4805 X	4495	-0-	-310	-0-	139 1	3938 3	N	380	368 1		115
						418 9						
11	4500 X	4306	-0-	-194	-0-	121 1	3768 3	N	379	369 1		125
						417 9						

DEAN		WELL #:		1	RRCID ->	257676	COMPL. DATE	05/24/2010	TOTAL DEPTH	16055	PERF.	15679 - 15731
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	2285 X	2285	-0-	-0-	-0-	337 1	1620 3	N	298	186 1		112
						328 9						
10	1969 X	1969	-0-	-0-	-0-	332 1	1547 3	N	82			194
						90 9						
*11	1705 X	1705	-0-	-0-	-0-	375 1	1254 3	N	69	164 1		99
						76 9						

CONSTITUTION, SOUTH (YEGUA)		//CONT.//		20255 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: JEFFERSON						
SAMSON EXPLORATION, LLC				744835										
BUCKLEY		WELL #:		1	RRCID -> 254828	COMPL. DATE 01/07/2010	TOTAL DEPTH 14704	PERF.14490	- 14508					
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
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-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)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			31
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			31
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			31
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			31
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			31
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			31

HORELICA UNIT "A"		WELL #:		2	RRCID -> 244805	COMPL. DATE 05/08/2007	TOTAL DEPTH 12944	PERF. 8467	- 8473					
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
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
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			18
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			18

HAMMAN OIL & REFINING COMPANY				350200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FORT BEND						
KRENEK, FRANK UNIT		WELL #:		2	RRCID -> 202536	COMPL. DATE 03/30/2004	TOTAL DEPTH 14000	PERF.13756	- 13828					
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
06	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	22 1		-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 06/15/2015 - PLUGGED 06/15/15														

HILCORP ENERGY COMPANY				386310	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FORT BEND						
AYLOR "A"		WELL #:		1	RRCID -> 118957	COMPL. DATE 10/26/1985	TOTAL DEPTH 14281	PERF.13140	- 13560					
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
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	52926	-0-	-7494	-0-	2478	1	49799	3	Y	590	576	1	328
						649	9							
10	62742 X	62742	-0-	-0-	-0-	2835	1	59181	3	Y	660	694	1	294
						726	9							
11	60420 X	52014	-0-	-8406	-0-	2567	1	48862	3	Y	532	640	1	186
						585	9							

COOLEY (MEEK SAND) HILCORP ENERGY COMPANY SANDERS, L. J.		//CONT.// 20385 300 //CONT.// 386310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FORT BEND				
		WELL #: 1		RRCID -> 123821		COMPL. DATE 03/24/1987		TOTAL DEPTH 14300		PERF.13144 - 13343				
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	
06	14700 X	12009	-0-	-2691	-0-	575	1	11338	3	N	87	83	1	76
07	15393 X	15393	-0-	-0-	-0-	96	9	637	1	N	151	132	1	95
08	14875 X	14875	-0-	-0-	-0-	166	9	722	1	N	120	115	1	100
09	14457 X	14457	-0-	-0-	-0-	132	9	679	1	N	128	116	1	112
10	15407 X	14434	-0-	-973	-0-	141	9	653	1	N	118	128	1	102
11	14910 X	12553	-0-	-2357	-0-	130	9	621	1	N	111	114	1	99
						122	9							
TOWNSITE		WELL #: 1		RRCID -> 132837		COMPL. DATE 09/19/1989		TOTAL DEPTH 18248		PERF.13120 - 13756				
06	5610 X	4835	-0-	-775	-0-	232	1	4549	3	N	49	35	1	149
07	7892 X	7892	-0-	-0-	-0-	54	9	325	1	N	107	228	1	28
08	7174 X	7174	-0-	-0-	-0-	118	9	346	1	N	97	55	1	70
09	8117 X	8117	-0-	-0-	-0-	107	9	377	1	N	149	63	1	156
10	7595 X	3743	-0-	-3852	-0-	164	9	169	1	N	38	42	1	152
11	7350 X	5069	-0-	-2281	-0-	42	9	251	1	N	68	194	1	26
						75	9							
GRIGAR		WELL #: 1		RRCID -> 136417		COMPL. DATE 08/17/1997		TOTAL DEPTH 14300		PERF.12683 - 13154				
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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			15
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			15
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			15
EL FERROCARRIL LTD.		WELL #: 1		RRCID -> 138475		COMPL. DATE 04/09/1991		TOTAL DEPTH 13750		PERF.13388 - 13518				
06	6630 X	4965	-0-	-1665	-0-	234	1	4613	3	N	107	34	1	173
07	6448 X	4874	-0-	-1574	-0-	118	9	199	1	N	102	212	1	63
08	6448 X	4574	-0-	-1874	-0-	112	9	220	1	N	88	35	1	116
09	5400 X	4534	-0-	-866	-0-	97	9	208	1	N	123	36	1	203
10	5487 X	4267	-0-	-1220	-0-	135	9	190	1	N	92	197	1	98
11	4980 X	4508	-0-	-472	-0-	101	9	220	1	N	107	39	1	166
						118	9							

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 STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
				WELL #:	1	RRCID ->	146060	COMPL. DATE	06/03/1993	TOTAL DEPTH	14200	PERF.	13047	- 13190		
06		9724 X	9724	-0-	-0-	-0-	465	1	9171	3	Y	80	141	1		31
07		8121 X	8121	-0-	-0-	-0-	336	1	7696	3	Y	81	75	1		37
08		9907 X	9907	-0-	-0-	-0-	479	1	9303	3	Y	114	75	1		76
09		8283 X	8283	-0-	-0-	-0-	389	1	7813	3	Y	74	68	1		82
10		6913 X	5253	-0-	-1660	-0-	237	1	4935	3	Y	74	53	1		103
*11		8764 X	8764	-0-	-0-	-0-	433	1	8232	3	Y	90	73	1		120
				WELL #:	1	RRCID ->	149672	COMPL. DATE	05/11/1994	TOTAL DEPTH	13304	PERF.	12828	- 13027		
06		22680 X	21855	-0-	-825	-0-	1040	1	20486	3	Y	299	335	1		213
07		23436 X	20803	-0-	-2633	-0-	855	1	19590	3	Y	325	371	1		167
08		23436 X	20627	-0-	-2809	-0-	995	1	19285	3	Y	315	344	1		138
09		22500 X	19989	-0-	-2511	-0-	931	1	18706	3	Y	320	337	1		121
10		23157 X	20502	-0-	-2655	-0-	921	1	19229	3	Y	320	354	1		87
11		21870 X	19669	-0-	-2201	-0-	963	1	18346	3	Y	327	350	1		64
		EL FERROCARRIL LTD.		WELL #:	2	RRCID ->	155701	COMPL. DATE	02/13/1998	TOTAL DEPTH	13700	PERF.	12923	- 13399		
06		9001 X	4635	-0-	-4366	-0-	221	1	4355	3	Y	54	33	1		47
07		4467 X	4467	-0-	-0-	-0-	182	1	4175	3	Y	100	40	1		107
08		4536 X	4536	-0-	-0-	-0-	110	1	4099	3	Y	205	194	1		118
09		3750 X	2490	-0-	-1260	-0-	211	1	2343	3	Y	27	92	1		53
10		3875 X	1032	-0-	-2843	-0-	226	1	933	3	Y	49	53	1		49
11		3750 X	7	-0-	-3743	-0-	117	1	6	9	Y	5	39	1		15
		DUSEK		WELL #:	2	RRCID ->	157202	COMPL. DATE	11/29/1995	TOTAL DEPTH	13650	PERF.	13115	- 13240		
06		13500 X	11378	-0-	-2122	-0-	541	1	10675	3	Y	147	152	1		27
07		14694 X	11343	-0-	-3351	-0-	162	1	10672	3	Y	187	161	1		53
08		14694 X	12057	-0-	-2637	-0-	465	1	11213	3	Y	243	218	1		78
09		12060 X	10854	-0-	-1206	-0-	206	1	10188	3	Y	144	177	1		45
10		11966 X	10695	-0-	-1271	-0-	577	1	9964	3	Y	232	175	1		102
11		11670 X	9737	-0-	-1933	-0-	267	1	9061	3	Y	182	203	1		81

COOLEY (MEEK SAND) HILCORP ENERGY COMPANY COLONY		//CONT.// 20385 300 //CONT.// 386310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FORT BEND				
		WELL #: 3		RRCID -> 166569		COMPL. DATE 10/10/1997				TOTAL DEPTH 14120 PERF.13774 - 13948				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
06	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	9276	-0-	-2424	-0-	425	1	8553	3	Y	271	310	1	133
						298	9							
10	11501 X	10419	-0-	-1082	-0-	465	1	9728	3	Y	205	264	1	74
						226	9							
*11	12194 X	12194	-0-	-0-	-0-	590	1	11245	3	Y	326	323	1	77
						359	9							
EL FERROCARRIL LTD		WELL #: 3		RRCID -> 167434		COMPL. DATE 04/29/1999				TOTAL DEPTH 14818 PERF.14260 - 14420				
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	3000 N	4580	-0-	1580	14760	215	1	4304	3	Y	55	92	1	42
						61	9							
10	3100 N	10592	-0-	7492	22252	474	1	9891	3	Y	206	154	1	94
						227	9							
*11	34315 X	12063	-0-	-22252	-0-	583	1	11120	3	Y	327	315	1	106
						360	9							
GRIGAR		WELL #: 3		RRCID -> 168730		COMPL. DATE 01/31/1998				TOTAL DEPTH 14120 PERF.13724 - 13884				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
GALLIA		WELL #: 3		RRCID -> 175901		COMPL. DATE 09/17/1999				TOTAL DEPTH 13600 PERF.12755 - 13276				
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	26476 X	26476	-0-	-0-	-0-	1236	1	24864	3	Y	342	373	1	103
						376	9							
10	27023 X	27023	-0-	-0-	-0-	1217	1	25384	3	Y	384	338	1	149
						422	9							
*11	26148 X	26148	-0-	-0-	-0-	1281	1	24387	3	Y	436	341	1	244
						480	9							

OIL AND GAS DIVISION

COOLEY (MEEK SAND)		//CONT.// 20385 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FORT BEND		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
DUSEK		WELL #: 4		RRCID -> 185821		COMPL. DATE 08/28/2001			TOTAL DEPTH 13972 PERF.13011 - 13458		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
06	18410 X	18410	-0-	-0-	882 1	17371 3	Y	143	188 1	46	
07	18662 X	15656	-0-	-3006	157 9	14851 3	Y	143	146 1	43	
08	19625 X	19625	-0-	-0-	648 1	18474 3	Y	181	148 1	76	
09	18840 X	17965	-0-	-875	157 9	16948 3	Y	159	145 1	90	
10	19468 X	12258	-0-	-7210	952 1	11590 3	Y	103	121 1	72	
11	18840 X	11031	-0-	-7809	199 9	10367 3	Y	108	101 1	79	
					842 1						
					175 9						
					555 1						
					113 9						
					545 1						
					119 9						
COLONY		WELL #: 4		RRCID -> 188425		COMPL. DATE 04/04/2002			TOTAL DEPTH 13805 PERF.13414 - 13588		
06	1460 N	1446	-0-	-14	70 1	1361 3	Y	14	16 1	4	
07	1478 N	1478	-0-	-0-	15 9	1403 3	Y	12	14 1	2	
08	1640 N	1640	-0-	-0-	62 1	1546 3	Y	13	13 1	2	
09	1694 N	1694	-0-	-0-	13 9	1595 3	Y	17	15 1	4	
10	1780 N	1780	-0-	-0-	80 1	1680 3	Y	18	20 1	2	
*11	1551 N	1551	-0-	-0-	14 9	1457 3	Y	15	15 1	2	
					80 1						
					19 9						
					20 9						
					77 1						
					17 9						
DUSEK		WELL #: 5		RRCID -> 189099		COMPL. DATE 04/20/2002			TOTAL DEPTH 13750 PERF.13376 - 13548		
06	8610 X	1430	-0-	-7180	70 1	1347 3	Y	12	62 1	14	
07	8897 X	2184	-0-	-6713	13 9	2071 3	Y	19	20 1	13	
08	8742 X	2645	-0-	-6097	92 1	2491 3	Y	21	20 1	14	
09	8130 X	2748	-0-	-5382	21 9	2592 3	Y	24	22 1	16	
10	6169 X	2165	-0-	-4004	131 1	2044 3	Y	19	20 1	15	
11	2550 X	2051	-0-	-499	23 9	1928 3	Y	19	18 1	16	
					130 1						
					26 9						
					100 1						
					21 9						
					102 1						
					21 9						
EL FERROCARRIL LTD		WELL #: 4		RRCID -> 190143		COMPL. DATE 07/23/2002			TOTAL DEPTH 14375 PERF.14010 - 14166		
06	7800 X	6244	-0-	-1556	299 1	5895 3	Y	45	45 1	11	
07	7905 X	4708	-0-	-3197	50 9	4469 3	Y	41	45 1	7	
08	7905 X	7842	-0-	-63	194 1	7180 3	Y	265	176 1	96	
09	7650 X	7467	-0-	-183	45 9	7021 3	Y	88	122 1	62	
10	7533 X	7469	-0-	-64	370 1	6962 3	Y	158	130 1	90	
11	7590 X	7236	-0-	-354	292 9	6740 3	Y	128	163 1	55	
					349 1						
					97 9						
					333 1						
					174 9						
					355 1						
					141 9						

COOLEY (MEEK SAND) HILCORP ENERGY COMPANY DUSEK		//CONT.// //CONT.//	20385 300 386310	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FORT BEND			
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 CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE

		WELL #:	6	RRCID ->	203777	COMPL. DATE	07/01/2004	TOTAL DEPTH	13736	PERF.	13435 - 13570		
06		11700 X	11414	-0-	-286	-0-	541 1 212 9	10661 3	Y	193	206 1		45
07		12400 X	11962	-0-	-438	-0-	493 1 182 9	11287 3	Y	165	157 1		53
08		12400 X	12007	-0-	-393	-0-	571 1 333 9	11103 3	Y	303	254 1		102
09		12000 X	11717	-0-	-283	-0-	541 1 299 9	10877 3	Y	272	290 1		84
10		12276 X	11753	-0-	-523	-0-	528 1 171 9	11054 3	Y	155	158 1		81
11		11610 X	11332	-0-	-278	-0-	550 1 301 9	10481 3	Y	274	246 1		109

GRIGAR		WELL #:	4	RRCID ->	220336	COMPL. DATE	09/15/2014	TOTAL DEPTH	13362	PERF.	13481 - 13574		
06		13680 X	11539	-0-	-2141	-0-	552 1 114 9	10873 3	N	104	81 1		109
07		13640 X	13008	-0-	-632	-0-	538 1 158 9	12312 3	N	144	217 1		36
08		13640 X	12876	-0-	-764	-0-	624 1 139 9	12113 3	N	126	99 1		63
09		12780 X	10254	-0-	-2526	-0-	481 1 120 9	9653 3	N	109	85 1		87
10		13020 X	9165	-0-	-3855	-0-	413 1 110 9	8642 3	N	100	84 1		103
11		12600 X	8409	-0-	-4191	-0-	416 1 91 9	7902 3	N	83	146 1		40

GRIGAR		WELL #:	5	RRCID ->	223727	COMPL. DATE	06/27/2006	TOTAL DEPTH	13707	PERF.	13472 - 13632		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

GRIGAR		WELL #:	6	RRCID ->	227941	COMPL. DATE	06/08/2006	TOTAL DEPTH	13867	PERF.	13500 - 13645		
06		4500 X	3962	-0-	-538	-0-	190 1 51 9	3721 3	N	46	27 1		85
07		4650 X	4347	-0-	-303	-0-	178 1 72 9	4097 3	N	65	121 1		29
08		4650 X	4440	-0-	-210	-0-	214 1 73 9	4153 3	N	66	34 1		61
09		4018 X	4018	-0-	-0-	-0-	187 1 76 9	3755 3	N	69	32 1		98
10		5084 X	5084	-0-	-0-	-0-	230 1 69 9	4785 3	N	63	43 1		118
*11		5468 X	5468	-0-	-0-	-0-	268 1 106 9	5094 3	N	96	156 1		58

COOLEY (MEEK SAND)		//CONT.// 20385 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FORT BEND					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310												
GALLIA		WELL #: 6		RRCID -> 262674		COMPL. DATE 05/26/2011			TOTAL DEPTH 13090 PERF.12536 - 12930					
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	
06	15390 X	10610	-0-	-4780	-0-	502	1	9902	3	N	187	251	1	98
						206	9							
07	11931 X	11931	-0-	-0-	-0-	489	1	11203	3	N	217	104	1	211
						239	9							
08	14477 X	11995	-0-	-2482	-0-	577	1	11192	3	N	205	275	1	141
						226	9							
09	12390 X	11222	-0-	-1168	-0-	521	1	10480	3	N	201	268	1	74
						221	9							
10	12214 X	11125	-0-	-1089	-0-	499	1	10413	3	N	194	98	1	170
						213	9							
11	11610 X	10705	-0-	-905	-0-	523	1	9965	3	N	197	276	1	91
						217	9							

DUSEK		WELL #: 7		RRCID -> 264878		COMPL. DATE 10/01/2013			TOTAL DEPTH 13430 PERF.13112 - 13250					
06	18720 X	18064	-0-	-656	-0-	858	1	16905	3	Y	274	290	1	68
						301	9							
07	17263 X	17263	-0-	-0-	-0-	710	1	16292	3	Y	237	225	1	80
						261	9							
08	19344 X	17103	-0-	-2241	-0-	827	1	16075	3	Y	183	197	1	66
						201	9							
09	18570 X	16231	-0-	-2339	-0-	758	1	15252	3	Y	201	202	1	65
						221	9							
10	19158 X	17033	-0-	-2125	-0-	769	1	16055	3	Y	190	183	1	72
						209	9							
11	18060 X	16057	-0-	-2003	-0-	788	1	15020	3	Y	226	217	1	81
						249	9							

COLONY		WELL #: 7H		RRCID -> 273184		COMPL. DATE 02/16/2013			TOTAL DEPTH 13397 PERF.13975 - 14888					
06	21720 X	18517	-0-	-3203	-0-	879	1	17318	3	N	291	311	1	135
						320	9							
07	20524 X	20524	-0-	-0-	-0-	842	1	19304	3	N	344	351	1	128
						378	9							
08	20274 X	19929	-0-	-345	-0-	956	1	18567	3	N	369	337	1	160
						406	9							
09	19620 X	17386	-0-	-2234	-0-	808	1	16249	3	N	299	318	1	141
						329	9							
10	20274 X	16152	-0-	-4122	-0-	725	1	15129	3	N	271	320	1	92
						298	9							
11	19620 X	15690	-0-	-3930	-0-	767	1	14602	3	N	292	319	1	65
						321	9							

SENORA RESOURCES, INC.		767312		RRCID -> 241453		COMPL. DATE 12/27/2006			TOTAL DEPTH 14130 PERF.13566 - 13624					
HAJDIK-HAAS		WELL #: 1A												
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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			81
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			81

COOLEY (WILCOX, UPPER) HILCORP ENERGY COMPANY AYLOR -A-			20385 400 386310	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: FORT BEND								
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			
			WELL #: 2	RRCID -> 126338	COMPL. DATE 01/08/1988	TOTAL DEPTH 13425	PERF.12226 - 12619							
06	15960 X	10816	-0-	-5144	-0-	517 135 9	1	10164	3	N	123	76	1	91
07	16492 X	5537	-0-	-10955	-0-	226 130 9	1	5181	3	N	118	57	1	152
08	16089 X	12202	-0-	-3887	-0-	590 177 9	1	11435	3	N	161	88	1	225
09	12030 X	10398	-0-	-1632	-0-	488 101 9	1	9809	3	N	92	84	1	233
10	12431 X	11719	-0-	-712	-0-	530 129 9	1	11060	3	N	117	280	1	70
11	11820 X	11144	-0-	-676	-0-	547 186 9	1	10411	3	N	169	98	1	141
WINGATE			WELL #: 1	RRCID -> 157039	COMPL. DATE 10/27/1995	TOTAL DEPTH 13200	PERF.12488 - 13604							
06	9000 X	8161	-0-	-839	-0-	391 73 9	1	7697	3	Y	66	67	1	34
07	8866 X	8354	-0-	-512	-0-	346 81 9	1	7927	3	Y	74	87	1	21
08	8866 X	8440	-0-	-426	-0-	410 76 9	1	7954	3	Y	69	70	1	20
09	DLQ G-10	8394	-0-	8394	8394	396 39 9	1	7959	3	Y	35	33	1	22
10	DLQ G-10	8414	-0-	8414	16808	383 25 9	1	8006	3	Y	23	29	1	16
11	DLQ G-10	7726	-0-	7726	24534	385 22 9	1	7319	3	Y	20	30	1	6
WINGATE			WELL #: 2	RRCID -> 160799	COMPL. DATE 08/26/1996	TOTAL DEPTH N/A	PERF.13038 - 13958							
06	9150 X	8350	-0-	-800	-0-	394 227 9	1	7729	3	Y	206	208	1	104
07	9021 X	8561	-0-	-460	-0-	348 252 9	1	7961	3	Y	229	271	1	62
08	9021 X	8638	-0-	-383	-0-	412 237 9	1	7989	3	Y	215	217	1	60
09	DLQ G-10	7276	-0-	7276	7276	341 63 9	1	6872	3	Y	57	72	1	45
10	DLQ G-10	6991	-0-	6991	14267	320 1	1	6671	3	Y	-0-	45	1	-0-
11	DLQ G-10	6420	-0-	6420	20687	321 1	1	6099	3	Y	-0-			-0-
WINGATE			WELL #: 3	RRCID -> 169322	COMPL. DATE 12/16/1997	TOTAL DEPTH 13567	PERF.12672 - 13452							
06	1380 N	1339	-0-	-41	-0-	61 66 9	1	1212	3	Y	60	61	1	33
07	1377 N	1377	-0-	-0-	-0-	55 74 9	1	1248	3	Y	67	79	1	21
08	1395 N	1385	-0-	-10	-0-	65 69 9	1	1251	3	Y	63	63	1	21
09	DLQ G-10	1495	-0-	1495	1495	66 110 9	1	1319	3	Y	100	73	1	48
10	DLQ G-10	1432	-0-	1432	2927	61 113 9	1	1258	3	Y	103	98	1	53
11	DLQ G-10	1399	-0-	1399	4326	65 107 9	1	1227	3	Y	97	124	1	26

COOLEY (WILCOX, UPPER)		//CONT.// 20385 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FORT BEND			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310											
WINGATE		WELL #: 4		RRCID -> 187465		COMPL. DATE 11/13/2015				TOTAL DEPTH 13158 PERF.13021 - 13762			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	3650 X	3650	-0-	-0-	-0-	175	1	3431	3	Y	40	41	21
07	3817 X	3817	-0-	-0-	-0-	44	9	3609	3	Y	46	54	13
08	3792 X	3792	-0-	-0-	-0-	51	9	3563	3	Y	42	42	13
09	DLQ G-10	4187	-0-	4187	4187	183	1	3916	3	Y	69	50	32
10	DLQ G-10	4278	-0-	4278	8465	46	9	4002	3	Y	75	70	37
11	DLQ G-10	3926	-0-	3926	12391	195	1	3660	3	Y	67	87	17
						76	9						
						193	1						
						83	9						
						192	1						
						74	9						

SANDERS, L. J.		WELL #: 2		RRCID -> 189817		COMPL. DATE 05/03/2002				TOTAL DEPTH 13407 PERF.12830 - 13243			
06	2557 X	2557	-0-	-0-	-0-	121	1	2385	3	N	46	18	134
07	2196 N	2196	-0-	-0-	-0-	51	9	2074	3	N	29	20	143
08	2457 N	2457	-0-	-0-	-0-	90	1	2252	3	N	81	201	23
09	1813 N	1813	-0-	-0-	-0-	32	9	1706	3	N	20	15	28
10	1333 N	1070	-0-	-263	-0-	116	1	989	3	N	30	11	47
*11	2228 N	2228	-0-	-0-	-0-	89	9	2070	3	N	45	18	74
						48	1						
						22	9						
						33	9						
						108	1						
						50	9						

AYLOR 'A'		WELL #: 3		RRCID -> 265025		COMPL. DATE 02/12/2012				TOTAL DEPTH 13008 PERF.12106 - 12846			
06	26550 X	21448	-0-	-5102	-0-	1026	1	20225	3	Y	179	169	68
07	25978 X	22881	-0-	-3097	-0-	197	9	21687	3	Y	225	246	47
08	25327 X	21756	-0-	-3571	-0-	946	1	20489	3	Y	192	169	70
09	22230 X	21559	-0-	-671	-0-	248	9	20318	3	Y	208	194	84
10	22971 X	20878	-0-	-2093	-0-	1056	1	19725	3	Y	189	207	66
11	22140 X	18707	-0-	-3433	-0-	211	9	17592	3	Y	173	191	48
						1012	1						
						229	9						
						945	1						
						208	9						
						925	1						
						190	9						

EL FERROCARRIL LTD		WELL #: 5		RRCID -> 271749		COMPL. DATE 11/22/2013				TOTAL DEPTH 13800 PERF.12341 - 13098			
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

COOLEY (WILCOX, UPPER)		//CONT.//		20385 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: FORT BEND				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
WINGATE		WELL #:		5	RRCID ->	279260	COMPL. DATE	02/20/2016	TOTAL DEPTH	13196	PERF.	12535 - 13222		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
06		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	30220	-0-	-1160	-0-	1395	1	28031	3	N	722	539 1	349
							794	9						
10		32395 X	30187	-0-	-2208	-0-	1341	1	28022	3	N	749	721 1	377
							824	9						
11		29940 X	27699	-0-	-2241	-0-	1346	1	25618	3	N	668	877 1	168
							735	9						

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

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
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
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-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	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
06	1222 R	1222	-0-	-0-	-0-	670	1	552	2	N	-0-	48
07	1364 R	1364	-0-	-0-	-0-	861	1	503	2	N	-0-	48
08	1388 R	1388	-0-	-0-	-0-	839	1	549	2	N	-0-	48
09	1368 R	1368	-0-	-0-	-0-	817	1	551	2	N	-0-	48
*10	1347 R	1347	-0-	-0-	-0-	525	1	822	2	N	-0-	48
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	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
06	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	1			N	-0-	-0-
07	124 N	112	-0-	-12	-0-	112	1			N	-0-	-0-
08	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	1			N	-0-	-0-
09	120 N	110	-0-	-10	-0-	110	1			N	-0-	-0-
10	124 N	123	-0-	-1	-0-	123	1			N	-0-	-0-
11	120 N	106	-0-	-14	-0-	106	1			N	-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					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	* UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			186
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			186
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			186
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			186
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			186
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			186

CHOICE EXPLORATION, INC.		150655		KENT-SPRADLEY UNIT		WELL #: 1ST		RRCID -> 242993		COMPL. DATE 11/16/2013		TOTAL DEPTH 15191 PERF.14606 - 14624	
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			155
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			155
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			155
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			155
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			155
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			155

HENDERSON PARTNERS		WELL #: 1ST		RRCID -> 243705		COMPL. DATE 05/23/2014		TOTAL DEPTH 15365 PERF.14860 - 14882						
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
10	7651 X	7651	-0-	-0-	-0-	7490	2	161	9	N	146	21	1	210
*11	7208 X	7208	-0-	-0-	-0-	7089	2	119	9	N	108	191	1	127

HENDERSON, EDMOND SR.		WELL #: 1		RRCID -> 244033		COMPL. DATE 10/01/2008		TOTAL DEPTH 14950 PERF.13916 - 14452						
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
10	1509 N	1509	-0-	-0-	-0-	1420	2	89	9	Y	81	189	1	97
*11	1435 N	1435	-0-	-0-	-0-	1363	2	72	9	Y	65			162

KENT-SPRADLEY UNIT		WELL #: 2ST		RRCID -> 245433		COMPL. DATE 07/09/2011		TOTAL DEPTH 15000 PERF.14256 - 14320						
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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				169
11	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						
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
10	37076 X	35344	-0-	-1732	-0-	34125	2	1219	9	Y	1108	1022	1	342
11	35370 X	33109	-0-	-2261	-0-	32052	2	1057	9	Y	961	1146	1	157

COTTONWOOD, N. (14,270)		//CONT.// 21025 777		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIBERTY			
CHOICE EXPLORATION, INC.		//CONT.// 150655									
ZELDA		WELL #: 1		RRCID -> 250816		COMPL. DATE 06/14/2009		TOTAL DEPTH 15416 PERF.14134 - 14314			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		119
11	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			
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
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		140
11	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			
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
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		98
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		98

RAYMOND		WELL #: 1		RRCID -> 272084		COMPL. DATE 09/26/2013		TOTAL DEPTH 15785 PERF.14614 - 14646						
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
10	25681 X	25681	-0-	-0-	-0-	23128	2	2553	9	Y	2321	2035	1	471
*11	18201 X	18201	-0-	-0-	-0-	16457	2	1744	9	Y	1585	1657	1	399

CRIMSON EXPLORATION OPER., INC.		190005		WELL #: 1		RRCID -> 208111		COMPL. DATE 10/09/2004		TOTAL DEPTH 15759 PERF.14272 - 14523				
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-
10	62 N	13	-0-	-49	-0-	2	1	11	2	Y	-0-			-0-
11	30 N	7	-0-	-23	-0-	1	1	6	2	Y	-0-			-0-

SWILLEY UNIT		WELL #: 2ST		RRCID -> 215405		COMPL. DATE 01/13/2009		TOTAL DEPTH 14781 PERF.14505 - 14565						
06	9720 X	9489	-0-	-231	-0-	882	1	8214	2	Y	357	377	1	189
07	10061 X	10061	-0-	-0-	-0-	393	9	973	1	Y	361	371	1	179
08	10044 X	9033	-0-	-1011	-0-	397	9	1304	1	Y	366	374	1	171
09	9240 X	9195	-0-	-45	-0-	403	9	1380	1	Y	410	370	1	211
10	9760 X	9760	-0-	-0-	-0-	451	9	1492	1	Y	395	533	1	73
*11	9565 X	9565	-0-	-0-	-0-	435	9	1463	1	Y	386	353	1	106
						425	9							

COTTONWOOD, N. (14,270) //CONT.// 21025 777 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIBERTY
 CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. //CONT.// 190005
 E. SCHWARZ WELL #: 2 RRCID -> 258989 COMPL. DATE 08/11/2010 TOTAL DEPTH 15446 PERF.15072 - 15090

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	21390 X	19302	-0-	-2088	-0-	1831	1	17054	2	N	379	386	1				128
07	21793 X	19657	-0-	-2136	-0-	417	9	1919	1	17143	2	N	541	556	1		113
08	21142 X	17818	-0-	-3324	-0-	595	9	2635	1	14802	2	N	346	374	1		85
09	18750 X	18371	-0-	-379	-0-	381	9	2838	1	15142	2	N	355	192	1		248
10	19375 X	18447	-0-	-928	-0-	391	9	2889	1	15166	2	N	356	372	1		232
11	18750 X	17606	-0-	-1144	-0-	2755	1	392	9	14452	2	N	363	353	1		242
						399	9										

E. SCHWARZ WELL #: 3 RRCID -> 266955 COMPL. DATE 12/30/2011 TOTAL DEPTH 14737 PERF.14509 - 14611

06	11850 X	10525	-0-	-1325	-0-	1020	1	9505	2	N	-0-	-0-					-0-
07	11780 X	10692	-0-	-1088	-0-	1076	1	9616	2	N	-0-	-0-					-0-
08	11470 X	9627	-0-	-1843	-0-	1455	1	8172	2	N	-0-	-0-					-0-
09	10500 X	9851	-0-	-649	-0-	1555	1	8296	2	N	-0-	-0-					-0-
10	10850 X	10349	-0-	-501	-0-	1656	1	8693	2	N	-0-	-0-					-0-
11	10500 X	9633	-0-	-867	-0-	1542	1	8091	2	N	-0-	-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

06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-					6
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-					6
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-					6
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-					6
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-					6
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-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

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-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-					-0-

TEXAS GULF 57686 WELL #: 15-L RRCID -> 179923 COMPL. DATE 07/20/2000 TOTAL DEPTH 8595 PERF. 3054 - 3069

06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-					-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	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
						AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
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-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	12949		N	NO RPT		-0-
11	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	
M	O	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-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	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	
M	O	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

TEXAS GULF 57686		WELL #: 7		RRCID -> 059010		COMPL. DATE 07/20/1999		TOTAL DEPTH 8382		PERF. 7602 - 7780	
M	O	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

TEXAS GULF # 57686		WELL #: 8		RRCID -> 064597		COMPL. DATE 02/19/1985		TOTAL DEPTH 8236		PERF. 6985 - 7190	
M	O	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

TEXAS GULF #57686		WELL #: 9		RRCID -> 122500		COMPL. DATE 09/16/1987		TOTAL DEPTH 9350		PERF. 8076 - 8263	
M	O	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

COVE (ME ZONE)		//CONT.//		21188 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MATAGORDA				
BLACK ELK ENERGY OFFSHORE OP LLC//CONT.//		073161										
TEXAS GULF 57686		WELL #:		11	RRCID ->	124564	COMPL. DATE	07/19/2000	TOTAL DEPTH	8500	PERF. 6995 - 7005	
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	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

TEXAS GULF 57686		WELL #:		10-U	RRCID ->	158190	COMPL. DATE	03/26/1996	TOTAL DEPTH	9920	PERF. 8112 - 8140	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

TEXAS GULF 57686		WELL #:		12-U	RRCID ->	161302	COMPL. DATE	07/18/1999	TOTAL DEPTH	8113	PERF. 6869 - 6914	
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
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1202				N	NO RPT		46
11	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	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

TEXAS GULF #57686		WELL #:		1-U	RRCID ->	179563	COMPL. DATE	06/26/2000	TOTAL DEPTH	7765	PERF. 6662 - 6920	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

TEXAS GULF 57686		WELL #:		16	RRCID ->	180122	COMPL. DATE	06/01/2000	TOTAL DEPTH	7723	PERF. 7050 - 7620	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

TEXAS GULF 57686		WELL #:		2ST	RRCID ->	251456	COMPL. DATE	12/06/2010	TOTAL DEPTH	7689	PERF. 6689 - 6695	
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-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

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
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

TEXAS GULF 57686			WELL #: 10-L			RRCID ->	123824	COMPL. DATE	01/26/1987	TOTAL DEPTH	9920	PERF.	8540 - 8678
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

TEXAS GULF 57686			WELL #: 12-L			RRCID ->	161307	COMPL. DATE	10/14/1996	TOTAL DEPTH	8113	PERF.	7537 - 7896
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

COVE MCPAC			WELL #: 1-L			RRCID ->	161719	COMPL. DATE	09/12/1996	TOTAL DEPTH	8670	PERF.	8414 - 8514
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

TEXAS GULF #57686			WELL #: 1-L			RRCID ->	179560	COMPL. DATE	04/26/2000	TOTAL DEPTH	7765	PERF.	7424 - 7518
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

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

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

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	
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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		32
11	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			
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	66822 R	66822	-0-	-0-	-0-	65682	3	1140	9	Y	1036	976	1	282
10	65348 #	59025	-0-	-6323	-0-	57892	3	1133	9	Y	1030	1032	1	280
11	65190 #	NO RPT	-0-	-65190	-0-					Y	NO RPT			280

CROSBY, WEST (Y-3)		21830 750		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HARRIS						
PHOENIX HYDROCARBONS OPERATING		664125												
LAKEWOOD GAS UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	281268	COMPL. DATE	03/27/2014	TOTAL DEPTH	9675	PERF.	9444 - 9467			
06	29370	2019	-0-	-27351	552630	34	1	1967	3	Y	16	14	1	3
						18	9							
07	30349	2292	-0-	-28057	524573	34	1	2243	3	Y	14	13	1	4
						15	9							
08	30349	244	-0-	-30105	494468	34	1	210	3	Y	-0-	3	1	1
09	29370	823	-0-	-28547	465921	10	1	810	3	Y	3	3	1	1
						3	9							
10	30349	64	-0-	-30285	435636	64	3			Y	-0-			1
11	29370	NO RPT	-0-	-29370	406266					Y	NO RPT			1

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			
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	7233	-0-	-703	-0-	7227	2	6	9	N	5			166
*09	6629 X	6629	-0-	-0-	-0-	6626	2	3	9	N	3			169
10	7936 X	NO RPT	-0-	-7936	-0-					N	NO RPT			169
11	7590 X	NO RPT	-0-	-7590	-0-					N	NO RPT			169

CROSS CREEK (WILCOX)		//CONT.// 21840 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRIS		
REDBIRD ENERGY SERVICES		//CONT.// 696672								
BAHR INTEREST ET AL		WELL #: 2		RRCID -> 155124		COMPL. DATE 07/01/1995		TOTAL DEPTH 11380 PERF.10564 - 10779		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	77	-0-	77	846	77 2		Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	846			Y	-0-	-0-
08	909 X	63	-0-	-846	-0-	63 2		Y	-0-	-0-
09	90 N	75	-0-	-15	-0-	75 2		Y	-0-	-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

BAHR INTEREST ET AL		WELL #: 3		RRCID -> 157025		COMPL. DATE 10/18/1995		TOTAL DEPTH 16854 PERF.10582 - 10658		
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	81	-0-	-105	-0-	81 2		Y	-0-	11
09	120 N	75	-0-	-45	-0-	75 2		Y	-0-	11
10	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-			Y	NO RPT	11
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-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		
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	47
08	4862 X	4862	-0-	-0-	-0-	4642 2	220 9	Y	200	61
*09	5319 X	5319	-0-	-0-	-0-	5176 2	143 9	Y	130	9
10	3906 X	NO RPT	-0-	-3906	-0-			Y	NO RPT	9
11	3780 X	NO RPT	-0-	-3780	-0-			Y	NO RPT	9

BAHR INTEREST ET AL		WELL #: 7		RRCID -> 161314		COMPL. DATE 07/29/1996		TOTAL DEPTH 10800 PERF.10009 - 10559		
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	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		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-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-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

CLEVELAND AGENTS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 161522		COMPL. DATE 05/19/1996		TOTAL DEPTH 11822 PERF.10770 - 11040		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

BAHR INTEREST ET AL		WELL #: 9		RRCID -> 165671		COMPL. DATE 06/11/1997		TOTAL DEPTH 10825 PERF.10000 - 10003		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	108			Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	108			Y	-0-	-0-
08	108 X	-0-	-0-	-108	-0-			Y	-0-	-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

06		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-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11		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			
06		T. A.	122	-0-	122	1282	122 2	Y	-0-			28
07		T. A.	127	-0-	127	1409	127 2	Y	-0-			28
08		1500	131	-0-	-1369	40	131 2	Y	-0-			28
*09		1209 N	1169	-0-	-40	-	1169 2	Y	-0-			28
10		124 N	NO RPT	-0-	-124	-		Y	NO RPT			28
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-		Y	NO RPT			28

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

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			
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

CYPRESS, DEEP (WILCOX)				22444 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HARRIS	
DIAMOND S ENERGY COMPANY				217005								
SWEENEY, J. J. ESTATE				WELL #: 5	RRCID -> 163855	COMPL. DATE 05/20/1997	TOTAL DEPTH 12000	PERF.10074	- 11780			
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-

JOSEY RANCH GAS UNIT # 2				WELL #: 2R	RRCID -> 164006	COMPL. DATE 10/19/2011	TOTAL DEPTH 13000	PERF. 4060	- 4505			
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-
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

CYPRESS, DEEP (WILCOX)		//CONT.// 22444 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRIS								
DIAMOND S ENERGY COMPANY		//CONT.// 217005														
SWEENEY, J. J. ESTATE		WELL #: 2		RRCID -> 165123		COMPL. DATE 09/10/1997		TOTAL DEPTH 12870		PERF.10022 - 10184						
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				57
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				57
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				57
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				57
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				57
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				57

CYPRESS EAGLE (WILCOX)		22470 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON								
TALOS GULF COAST ONSHORE LLC		835611														
DUNCAN, F. B.		WELL #: 1		RRCID -> 233223		COMPL. DATE 05/03/2012		TOTAL DEPTH 16030		PERF.11792 - 11822						
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				90
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				90
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				90
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				90
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				90
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				90

DUNCAN, F. B.		WELL #: 2ST		RRCID -> 236221		COMPL. DATE 11/14/2012		TOTAL DEPTH 12150		PERF.11840 - 11860						
06	PRTL PLG	1200	-0-	1200	137803	1190	2	10	9	N	9	51	1			157
07	PRTL PLG	1869	-0-	1869	139672	1861	2	8	9	N	7					164
08	PRTL PLG	907	-0-	907	140579	907	2			N	-0-					164
09	PRTL PLG	1386	-0-	1386	141965	1386	2			N	-0-					164
10	PRTL PLG	1203	-0-	1203	143168	1203	2			N	-0-					164
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	143168					N	NO RPT					164

GILBERT-FREEMAN		WELL #: 1		RRCID -> 236240		COMPL. DATE 08/17/2011		TOTAL DEPTH 12205		PERF.11817 - 11832						
06	3660 X	1404	-0-	-2256	-0-	1380	2	24	9	N	22	82	1			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	75	1			65
09	3570 X	3504	-0-	-66	-0-	3463	2	41	9	N	37					102
10	3658 X	944	-0-	-2714	-0-	936	2	8	9	N	7					109
11	2400 X	NO RPT	-0-	-2400	-0-					N	NO RPT					109

DUNCAN, F. B.		WELL #: 3		RRCID -> 239837		COMPL. DATE 04/12/2013		TOTAL DEPTH 12300		PERF.11796 - 11816						
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	17884 X	17884	-0-	-0-	-0-	17656	2	228	9	N	207	175	1			157
10	15500 X	14521	-0-	-979	-0-	14300	2	221	9	N	201	183	1			175
11	15000 X	NO RPT	-0-	-15000	-0-					N	NO RPT					175

GILBERT-FREEMAN		WELL #: 2		RRCID -> 242402		COMPL. DATE 08/08/2012		TOTAL DEPTH 12200		PERF.11885 - 11940						
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	4081 X	4081	-0-	-0-	-0-	4029	2	52	9	N	47					182
10	3348 X	2839	-0-	-509	-0-	2803	2	36	9	N	33					215
11	3240 X	NO RPT	-0-	-3240	-0-					N	NO RPT					215

CYPRESS EAGLE (WILCOX)		//CONT.//		22470 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WHARTON				
TALOS GULF COAST ONSHORE LLC		//CONT.//		835611										
GILBERT-FREEMAN		WELL #:		3	RRCID ->	244594	COMPL. DATE	05/09/2011	TOTAL DEPTH	12100	PERF.	10185	-	10200
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * 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	AMT CODE	BALANCE
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	2031 N	2031	-0-	-0-	-0-	1846	2	185	9	N	168	176	1	152
10	1953 N	1946	-0-	-7	-0-	1806	2	140	9	N	127			279
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			279

GILBERT-FREEMAN UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	263493	COMPL. DATE	08/02/2012	TOTAL DEPTH	11985	PERF.	11810	-	11830
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	5580	-0-	-1830	-0-	5467	2	113	9	N	103			232
10	7843 X	5915	-0-	-1928	-0-	5780	2	135	9	N	123	178	1	177
11	7590 X	NO RPT	-0-	-7590	-0-					N	NO RPT			177

CYPRESS RAVEN (WILCOX)				22472 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: WHARTON				
OBLAEN RESOURCES LLC				617546										
GARDNER DUNCAN		WELL #:		1	RRCID ->	257155	COMPL. DATE	04/28/2010	TOTAL DEPTH	10436	PERF.	9838	-	9914
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	40765 R	40765	-0-	-0-	-0-	40010	2	755	9	N	686	699	1	310
10	43818 R	43818	-0-	-0-	-0-	42936	2	882	9	N	802	712	1	400
*11	41256 R	41256	-0-	-0-	-0-	40458	2	798	9	N	725	706	1	419

CYPRESS POND (UPPER COOK MTN)				22474 385	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIBERTY				
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.				048169										
TEMPLE INLAND "A"		WELL #:		1	RRCID ->	208692	COMPL. DATE	06/11/2004	TOTAL DEPTH	11695	PERF.	11530	-	11585
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							
10	8184 X	8184	-0-	-0-	-0-	310	1	7556	2	N	289	179	1	468
						318	9							
11	7350 X	NO RPT	-0-	-7350	-0-					N	NO RPT			468

STONE 'B'		WELL #:		1	RRCID ->	262652	COMPL. DATE	05/12/2011	TOTAL DEPTH	11997	PERF.	11236	-	11288
06	111210 X	103696	-0-	-7514	-0-	300	1	100911	2	N	2259	1775	1	715
						2485	9							
07	111290 X	106029	-0-	-5261	-0-	310	1	102952	2	N	2515	2705	1	523
						2767	9							
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							
10	107384 X	104937	-0-	-2447	-0-	310	1	102096	2	N	2301	1894	1	610
						2531	9							
11	103710 X	101919	-0-	-1791	-0-	300	1	99100	2	N	2290	2639	1	261
						2519	9							

OIL AND GAS DIVISION

D.H.J. (YEGUA 4550)			22597 400		NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: WALLER		
GALLOWAY ENERGY CO.			293303									
HARRIS & SMITH			WELL #:	1	RRCID ->	087099	COMPL. DATE	01/20/1980	TOTAL DEPTH	5952	PERF.	4559 - 4563
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

06		14B2 EXT	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-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DABOVAL (FRIO #4 5500)			22688 228		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WHARTON		
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP			003599									
DABOVAL A			WELL #:	9	RRCID ->	258259	COMPL. DATE	12/12/2009	TOTAL DEPTH	7355	PERF.	5556 - 5561
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-		Y	-0-			-0-
10		341 X	4	-0-	-337	-0-	4 2	Y	-0-			-0-
11		330 X	-0-	-0-	-330	-0-		Y	-0-			-0-

DABOVAL (FRIO #7-6220)			22688 456		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: WHARTON		
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP			003599									
C. J. DABOVAL -A-			WELL #:	8	RRCID ->	262155	COMPL. DATE	12/01/2010	TOTAL DEPTH	6960	PERF.	6248 - 6252
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
10		6386	2752	-0-	-3634	-0-	2279 2	473 9	Y	430	505 1	71
11		6180	3425	-0-	-2755	-0-	2912 2	513 9	Y	466	361 1	175

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
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
10		7905 #	5947	-0-	-1958	-0-	5947 2		N	-0-		146
11		8520 #	3550	-0-	-4970	-0-	3550 2		N	-0-		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
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

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 O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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 O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	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					114
09	1207 R	1207	-0-	-0-	-0-	735	1	472	9	N	429	354	1			189
10	1490 R	1490	-0-	-0-	-0-	1085	1	405	9	N	368	360	1			197
*11	1299 R	1299	-0-	-0-	-0-	1050	1	249	9	N	226	179	1			244

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 O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	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
10	5259 X	5259	-0-	-0-	-0-	253	1	5006	2	Y	-0-					136
*11	3212 X	3212	-0-	-0-	-0-	162	1	3050	2	Y	-0-					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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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
10	2696 X	2696	-0-	-0-	-0-	166	1	2520	2	N	9					215
*11	2494 X	2494	-0-	-0-	-0-	143	1	2329	2	N	20	172	1			63

CARTER BROS. GAS UNIT NO. 5 WELL #: 5 RRCID -> 102341 COMPL. DATE 09/23/1982 TOTAL DEPTH 9230 PERF. 9092 - 9122

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	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
10	13299 X	11579	-0-	-1720	-0-	711	1	10850	2	Y	16					151
*11	12579 X	12579	-0-	-0-	-0-	724	1	11772	2	Y	75					226

DAMASCUS (SEAMANS)															
FAULCONER, VERNON E., INC.															
BIRCH, R.E. GAS UNIT															
//CONT.// 22876 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA															
//CONT.// 263701															
WELL #: 4 RRCID -> 105098 COMPL. DATE 02/02/1983 TOTAL DEPTH 9225 PERF. 9108 - 9133															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

XTO ENERGY INC.															
ANICO															
WELL #: 6 RRCID -> 215524 COMPL. DATE 12/02/2005 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 9997 - 10026															
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

ANICO															
WELL #: 5 RRCID -> 216206 COMPL. DATE 05/20/2005 TOTAL DEPTH 9413 PERF. 9826 - 9876															
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

DAMASCUS (WOODBINE)															
FAULCONER, VERNON E., INC.															
DORRANCE UNIT															
WELL #: 7 RRCID -> 078511 COMPL. DATE 05/24/1978 TOTAL DEPTH 9498 PERF. 9409 - 9420															
06		1282 N	1282	-0-	-0-	-0-	80	1	1192	2	N	9			182
07		1702 N	1702	-0-	-0-	-0-	10	9							
08		1302 N	1047	-0-	-255	-0-	105	1	1597	2	N	-0-			182
09		1513 N	1513	-0-	-0-	-0-	72	1	975	2	N	-0-			182
10		1705 N	1370	-0-	-335	-0-	96	1	1417	2	N	-0-			182
							84	1	1283	2	N	3			185
							3	9							
*11		1362 N	1362	-0-	-0-	-0-	78	1	1271	2	N	12			197
							13	9							

DAMASCUS (WOODBINE 9230)															
XTO ENERGY INC.															
BIRCH, R. E. GAS UNIT															
WELL #: 5 RRCID -> 194357 COMPL. DATE 03/29/2003 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 9350 - 9360															
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25

OIL AND GAS DIVISION

DAMASCUS (WOODBINE 9300)		22876 700		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: POLK			
FAULCONER, VERNON E., INC.		263701									
BIRCH, R. E.		WELL #: 1		RRCID -> 080716		COMPL. DATE 01/10/1979		TOTAL DEPTH 9460		PERF. 9296 - 9304	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	1022 N	1022	-0-	-0-	-0-	64	1 955	2 N	3		75
07	1156 N	1156	-0-	-0-	-0-	3 71	1 1082	2 N	3		78
08	1054 N	611	-0-	-443	-0-	3 42	1 565	2 N	4		82
09	1020 N	726	-0-	-294	-0-	4 46	1 680	2 N	-0-		82
10	1147 N	1131	-0-	-16	-0-	3 69	1 1059	2 N	3		85
*11	1104 N	1104	-0-	-0-	-0-	3 64	1 1039	2 N	1		86
						1 1	9				

DAMASCUS (WOODBINE 9330)		22876 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POLK			
FAULCONER, VERNON E., INC.		263701									
DORRANCE		WELL #: 7 A		RRCID -> 083222		COMPL. DATE 07/03/1979		TOTAL DEPTH 9429		PERF. 9324 - 9332	
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		32
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		32
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		32
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		32
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		32
*11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	32 7	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 11/17/2016 - PLUGGED 11/17/16											

ANICO UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 090403		COMPL. DATE 10/08/1980		TOTAL DEPTH 9303 PERF. 9170 - 9192			
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	103 1	89
08	1457 N	1197	-0-	-260	-0-	28 83	1 1114	2 Y	-0-		89
09	1380 N	1336	-0-	-44	-0-	84	1 1232	2 Y	18		107
10	1516 N	1516	-0-	-0-	-0-	20 93	1 1421	2 Y	2		109
*11	1426 N	1426	-0-	-0-	-0-	2 83	1 1343	2 Y	-0-		109

CARTER BROS		WELL #: 1		RRCID -> 090567		COMPL. DATE 10/23/1980		TOTAL DEPTH 9210 PERF. 9049 - 9061			
06	1440 N	87	-0-	-1353	-0-	5	1 82	2 Y	-0-		157
07	1240 N	486	-0-	-754	-0-	30	1 453	2 Y	3	86 1	74
08	527 N	-0-	-0-	-527	-0-	3 3		Y	-0-		74
09	322 N	322	-0-	-0-	-0-	20	1 300	2 Y	2		76
10	1515 N	1515	-0-	-0-	-0-	2 93	1 1421	2 Y	1		77
*11	1354 N	1354	-0-	-0-	-0-	1 78	1 1276	2 Y	-0-		77

CARTER BROTHERS GAS UNIT 2		WELL #: 2		RRCID -> 099304		COMPL. DATE 12/18/1981		TOTAL DEPTH 9093 PERF. 8952 - 8962			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

DAMASCUS (WOODBINE 9330) //CONT.// 22876 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK
 FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
 CARTER BROS. GAS UNIT 6 WELL #: 6 RRCID -> 102051 COMPL. DATE 09/07/1982 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8945 - 8975

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	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
10	527 N	391	-0-	-136	-0-	24	1	367	2	Y	-0-			209
11	690 N	539	-0-	-151	-0-	30	1	492	2	Y	15			224
						17	9							

XTO ENERGY INC. 945936
 ANICO UNIT WELL #: 4 RRCID -> 209493 COMPL. DATE 08/24/2004 TOTAL DEPTH 9260 PERF. 9103 - 9110

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-
10	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	1			Y	-0-			-0-
*11	312 N	312	-0-	-0-	-0-	166	1	146	2	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

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

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

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

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

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

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	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
						AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	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-
10	2989 N	2989	-0-	-0-	-0-	534 1	2455 2	N	-0-			-0-
*11	2989 N	2989	-0-	-0-	-0-	535 1	2454 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				
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
10	217 N	163	-0-	-54	-0-	163 1		N	-0-			25
11	390 N	136	-0-	-254	-0-	136 1		N	-0-			25

BENNETT ESTATE		WELL #: 3		RRCID -> 206057		COMPL. DATE 02/03/2006		TOTAL DEPTH 9153 PERF. 8924 - 8982				
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
10	217 N	195	-0-	-22	-0-	195 1		N	-0-			83
*11	199 N	199	-0-	-0-	-0-	199 1		N	-0-			83

BENNETT ESTATE		WELL #: 6		RRCID -> 212366		COMPL. DATE 09/05/2008		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7631 - 7935				
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
10	527 X	336	-0-	-191	-0-	336 1		N	-0-			61
11	510 X	279	-0-	-231	-0-	279 1		N	-0-			61

BENNETT ESTATE		WELL #: 7		RRCID -> 218348		COMPL. DATE 02/08/2007		TOTAL DEPTH 8861 PERF. 8243 - 8250				
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
10	2263 X	2078	-0-	-185	-0-	2078 1		N	-0-			54
11	2820 X	1957	-0-	-863	-0-	1957 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				
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-
10	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 10/12/2016 - P/A 10/12/16

DANBURY DOME (5655 SAND)		//CONT.//		22975 450	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BRAZORIA								
WELDER EXPLORATION & PROD., INC.		RICE, I. P. UNIT		WELL #:	2	RRCID ->	179049	COMPL. DATE	09/13/2000	TOTAL DEPTH	10053	PERF.	8124 - 8128			
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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

SCHMIDT				WELL #:	1	RRCID ->	191427	COMPL. DATE	10/31/2001	TOTAL DEPTH	8928	PERF.	8694 - 8700
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		28
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		28
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		28
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		28
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		28
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		28

URBAN UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	229741	COMPL. DATE	07/25/2007	TOTAL DEPTH	9650	PERF.	8451 - 8491
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		25
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		25
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		25
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		25
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		25
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		25

DARTEZ (HACKBERRY)				23195 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: ORANGE						
LAKE RONEL OIL COMPANY		LONGLEY, H. B.		WELL #:	1	RRCID ->	228413	COMPL. DATE	04/14/2007	TOTAL DEPTH	9935	PERF.	9744 - 9750	
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							
10	30318	30318	-0-	-0-	-0-	10	1	29893	2	N	377	367	1	280
						415	9							
*11	28387	28387	-0-	-0-	-0-	10	1	27966	2	N	374	360	1	294
						411	9							

DAYTON, NORTH				23604 001	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: LIBERTY					
MAGNUM ENGINEERING COMPANY		DEERING, J. A. TR. -D-		WELL #:	2	RRCID ->	132238	COMPL. DATE	08/12/1989	TOTAL DEPTH	8616	PERF.	8130 - 8192
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

DEERING, J. A. TR. -D-				WELL #:	4	RRCID ->	132534	COMPL. DATE	10/25/1989	TOTAL DEPTH	8750	PERF.	8172 - 8219
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

DAYTON, NORTH (MIOCENE 2400)												
MAGNUM ENGINEERING COMPANY												
BALDWIN, R. B., -C- O/A												
WELL #: 3 RRCID -> 005959 COMPL. DATE 12/18/1956 TOTAL DEPTH 3413 PERF. 2426 - 2442												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

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

WILLIAMS, J. D. -C-												
WELL #: 28 RRCID -> 155453 COMPL. DATE 06/21/1995 TOTAL DEPTH 3809 PERF. 3460 - 3661												
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

DAYTON, NORTH (YEGUA 8400)												
MAGNUM ENGINEERING COMPANY												
DEERING, J. A., TR. -D-												
WELL #: 3 RRCID -> 005965 COMPL. DATE 04/02/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8309 - 8318												
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

DAYTON, NORTH (5000 SAND)												
MAGNUM ENGINEERING COMPANY												
WILLIAMS, J. D. 'B'												
WELL #: 23 RRCID -> 189093 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4052 PERF. 3430 - 3450												
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

DEAN LAKE (WILCOX 12950)												
GATHER PETROLEUM CORPORATION												
DEAN, LILLIAN												
WELL #: 1 RRCID -> 091342 COMPL. DATE 09/13/1980 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12922 - 12944												
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
10	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2	N	-0-		93
*11	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	2	N	-0-		93

BLAKE, T. W.												
WELL #: 1 RRCID -> 120941 COMPL. DATE 03/18/1986 TOTAL DEPTH 14218 PERF.12970 - 13010												
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		20
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		20
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		20
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		20
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		20
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		20

DEAN LAKE (WILCOX 12950) //CONT.// 23745 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MONTGOMERY																
GAITHER PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 292850																
ROSIER, BARRIE DEAN WELL #: 1 RRCID -> 160045 COMPL. DATE 08/22/1996 TOTAL DEPTH 15200 PERF.12962 - 13026																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
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	N	9	156	1		350
10		39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-				350
*11		211 N	211	-0-	-0-	-0-	209	2	2	9	N	2				352

WOOD, VALDA WELL #: 1 RRCID -> 179461 COMPL. DATE 01/16/1999 TOTAL DEPTH 14120 PERF.12866 - 12982																
06	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

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																
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
10		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				35
11	14B2	EXT	-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																
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
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				207
11		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																
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
10		310 X	67	-0-	-243	-0-	67	2			N	-0-				122
*11		225 X	225	-0-	-0-	-0-	225	2			N	-0-				122

MAGNOLIA SWD L.L.P. 521512																
MAGNOLIA WELL #: 1 RRCID -> 228947 COMPL. DATE 12/12/2003 TOTAL DEPTH 6008 PERF. 5752 - 5844																
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

OIL AND GAS DIVISION

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								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BAYER, G.		WELL #: 1		RRCID -> 137993		COMPL. DATE 02/11/1991		TOTAL DEPTH 9514		PERF. N/A						
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
PLUGGED AND ABANDONED 10/25/2016 - PLUGGED 10/25/16																

BAYER, G.		WELL #: 2		RRCID -> 155426		COMPL. DATE 08/25/1995		TOTAL DEPTH 9850		PERF. 9180 - 9190						
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
PLUGGED AND ABANDONED 10/31/2016 - PLUGGED 10/31/16																

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						
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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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						
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
PLUGGED AND ABANDONED 10/25/2016 - PLUGGED 10/25/16																

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						
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
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30

OIL AND GAS DIVISION

DECKERS PRAIRIE (WILCOX H)		23861 908		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY						
GAITHER PETROLEUM CORPORATION		292850												
SCHOENFELD		WELL #: 2		RRCID -> 157194		COMPL. DATE 07/06/1995		TOTAL DEPTH 12797 PERF.12500 - 12560						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	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
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			700
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			700

DECKERS PRAIRIE (WILCOX 9120)		23861 950		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY						
GAITHER PETROLEUM CORPORATION		292850												
SCHOENFELD		WELL #: 1		RRCID -> 101905		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9013 - 9020						
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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			56
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			56

ANCHOR FINANCIAL		23861 974		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY						
		292850												
		WELL #: 1		RRCID -> 119286		COMPL. DATE 08/14/1990		TOTAL DEPTH 12017 PERF. 8980 - 9115						
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
10	519 N	519	-0-	-0-	-0-	519	2			N	-0-			188
*11	550 N	550	-0-	-0-	-0-	550	2			N	-0-			188

DECKERS PRAIRIE (WILCOX 10750)		23861 974		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MONTGOMERY						
F.I.G. ENERGY, LLC		257281												
MICHEL, M. C. GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 154819		COMPL. DATE 02/15/1995		TOTAL DEPTH 12850 PERF.10758 - 10768						
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 11/07/2016 - PLUGGED 11/07/16														

DEEP PINES WEST (AUSTIN CHALK)		23903 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WALKER						
FORTUNE RESOURCES LLC		278755												
HORIZON PROPERTIES		WELL #: 1H		RRCID -> 271807		COMPL. DATE 07/29/2012		TOTAL DEPTH 12562 PERF.12577 - 16948						
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							
*10	3534	2343	-0-	-1191	148110	1	1	1816	2	Y	478	383	1	481
						526	9							
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	148110					Y	NO RPT			481

OIL AND GAS DIVISION

DEEP PINES WEST (WOODBINE)													23903 750		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: SAN JACINTO				
FORTUNE RESOURCES LLC													278755											
HORIZON PROPERTIES													WELL #:		2H		RRCID -> 273262		COMPL. DATE 03/28/2013		TOTAL DEPTH 12573		PERF.13366 - 16953	
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										
06	DLQ	G-10	6659	-0-	6659	28953	47	1	5916	2	Y	633	613	1	617									
07	DLQ	G-10	6301	-0-	6301	35254	696	9	5542	2	Y	649	610	1	656									
08	DLQ	G-10	5855	-0-	5855	41109	714	9	5216	2	Y	539	748	1	447									
09	DLQ	G-10	5872	-0-	5872	46981	46	1	5176	2	Y	590	413	1	624									
*10		8100	6443	-0-	-1657	45324	593	9	5011	2	Y	1299	1531	1	392									
11		0 #	NO RPT	-0-	-0-	45324	649	9			Y	NO RPT			392									

DEEP ROCK RESOURCES (GLEN ROSE)													23918 210		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: GRIMES				
DEEP ROCK RESOURCES, INC.													209651											
ZINGARA													WELL #:		1		RRCID -> 200682		COMPL. DATE 02/10/2004		TOTAL DEPTH 10779		PERF.10848 - 16954	
06		2250 N	1039	-0-	-1211	-0-	1039	2			N	-0-			26									
07		3069 N	687	-0-	-2382	-0-	500	2	187	9	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									
*10		3127	3127	-0-	-0-	-0-	3127	2			N	-0-			8									
*11		2948 R	2948	-0-	-0-	-0-	2948	2			N	-0-			8									

DEMPSEY CREEK (WILCOX)													24224 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: NEWTON				
D AND J OPERATING, LLC													196231											
LEVINE													WELL #:		1		RRCID -> 177451		COMPL. DATE 06/02/2000		TOTAL DEPTH 12502		PERF.11657 - 11706	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-									
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-									
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-									
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-									
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-									
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-									

UNION GAS OPERATING COMPANY													876500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: NEWTON				
BP STARK A-370													196231											
													WELL #:		1		RRCID -> 245856		COMPL. DATE 08/21/2008		TOTAL DEPTH 12112		PERF.12009 - 12116	
06		7785 X	7785	-0-	-0-	-0-	728	1	6893	3	N	149			244									
07		6572 X	4962	-0-	-1610	-0-	164	9	4143	3	N	75	197	1	122									
08		5518 X	4033	-0-	-1485	-0-	736	1	3273	3	N	22			144									
09		6360 X	2540	-0-	-3820	-0-	83	9	1794	3	N	16			160									
10		6572 X	1162	-0-	-5410	-0-	24	9	420	3	N	5			165									
11		6360 X	NO RPT	-0-	-6360	-0-	728	1			N	NO RPT			165									

DEUSSON ESTATE (COOK MNTN 2)			24423 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HARRIS		
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.			048169									
MCCORD			WELL #:	2	RRCID ->	251330	COMPL. DATE	02/14/2009	TOTAL DEPTH	9700	PERF.	9473 - 9731
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
06	13930 X	13930	-0-	-0-	-0-	300 1	13549 2	N	74	1 8	175	
07	14816 X	14816	-0-	-0-	-0-	81 9 310 1	14396 2	N	100	175 1	1 8 99	
08	10029 X	10029	-0-	-0-	-0-	110 9 291 1	9668 2	N	64	53 1	110	
09	7856 X	7856	-0-	-0-	-0-	70 9 300 1	7492 2	N	58	1 8	167	
10	8366 X	8366	-0-	-0-	-0-	64 9 310 1	7873 2	N	166	283 1	50	
11	7200 X	7082	-0-	-118	-0-	183 9 300 1	6699 2	N	75		125	
						83 9						

DEUSSEN ESTATE			WELL #:	1	RRCID ->	258272	COMPL. DATE	07/29/2015	TOTAL DEPTH	9681	PERF.	9964 - 10004
06	14880 X	8955	-0-	-5925	-0-	210 1	8656 2	Y	81			185
07	16771 X	4491	-0-	-12280	-0-	89 9 285 1	4152 2	Y	49	104 1	1 8	129
08	16771 X	6806	-0-	-9965	-0-	54 9 307 1	6367 2	Y	120			249
09	9570 X	9550	-0-	-20	-0-	132 9 300 1	9118 2	Y	120	104 1		265
10	9889 X	4617	-0-	-5272	-0-	132 9 304 1	4263 2	Y	45	234 1		76
11	8970 X	2880	-0-	-6090	-0-	50 9 288 1	2556 2	Y	33	71 1		38
						36 9						

DEUSSEN ESTATE A			WELL #:	1	RRCID ->	263044	COMPL. DATE	10/12/2011	TOTAL DEPTH	9866	PERF.	9590 - 10236
06	2010 N	2010	-0-	-0-	-0-	300 1	1709 2	Y	1			2
07	1705 N	1664	-0-	-41	-0-	1 9 310 1	1354 2	Y	-0-	1 1		1
08	2260 N	2260	-0-	-0-	-0-	310 1	1950 2	Y	-0-			1
09	2221 N	2221	-0-	-0-	-0-	300 1	1919 2	Y	2	1 1		2
10	1934 N	1934	-0-	-0-	-0-	2 9 310 1	1623 2	Y	1	2 1		1
11	1620 N	1469	-0-	-151	-0-	1 9 300 1	1169 2	Y	-0-			1

DEUSSEN ESTATE			WELL #:	2	RRCID ->	265007	COMPL. DATE	01/05/2011	TOTAL DEPTH	9792	PERF.	9464 - 10228
06	11460 X	8186	-0-	-3274	-0-	183 1	7905 2	Y	89			175
07	13640 X	908	-0-	-12732	-0-	98 9 81 1	807 2	Y	18	86 1		107
08	13640 X	1130	-0-	-12510	-0-	20 9 34 1	1088 2	Y	7			114
09	15365 X	15365	-0-	-0-	-0-	8 9 228 1	14911 2	Y	205	90 1		229
10	13553 X	13553	-0-	-0-	-0-	226 9 226 1	13081 2	Y	224	342 1		111
11	8190 X	510	-0-	-7680	-0-	246 9 24 1	394 2	Y	84	127 1		68
						92 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				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			46
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			46

DANIEL		244803		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIBERTY						
		WELL #: 1		RRCID -> 244803		COMPL. DATE 11/25/2008		TOTAL DEPTH 11640		PERF.11456 - 11523				
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
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			52
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			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				
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

RAYWOOD INVESTMENTS		227054		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIBERTY						
		WELL #: 1		RRCID -> 227054		COMPL. DATE 03/26/2006		TOTAL DEPTH 13915		PERF.13052 - 13130				
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

AGRO-DYNAMICS UNIT		254378		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIBERTY						
		WELL #: 2		RRCID -> 254378		COMPL. DATE 03/25/2008		TOTAL DEPTH 13266		PERF.12240 - 12260				
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
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			54
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			54

LADD		276611		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIBERTY						
		WELL #: 1		RRCID -> 276611		COMPL. DATE 08/20/2015		TOTAL DEPTH 13350		PERF.12805 - 12814				
06		7380 X	5960	-0-	-1420	-0-	294 1	5278	2	N	353	177	1	1 8 337
07		7626 X	5786	-0-	-1840	-0-	388 9	5118	2	N	328	536	1	2 8 127
08		6882 X	5436	-0-	-1446	-0-	307 1	4776	2	N	338	177	1	1 8 287
09		6000 X	5079	-0-	-921	-0-	361 9	4430	2	N	325	360	1	1 8 251
10		6200 X	5668	-0-	-532	-0-	288 1	4982	2	N	353	368	1	1 8 235
11		5970 X	5279	-0-	-691	-0-	372 9	4591	2	N	358	399	1	194
							291 1							
							358 9							
							298 1							
							388 9							
							394 9							

OIL AND GAS DIVISION

DEVERS, S. (COOK MOUNTAIN) ALEGRE ENERGY, INC. LADNER		24431 075 011441		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIBERTY					
		WELL #:	1	RRCID ->	222715	COMPL. DATE	07/17/2006	TOTAL DEPTH	14100	PERF.	13619 - 13640		
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
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			14
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			14
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			14
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			14
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			14
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			14

DEVERS, SW (COOK MOUNTAIN) BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC. TEXACO FEE "C"		24432 075 048169		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIBERTY				
		WELL #:	1ST	RRCID ->	188558	COMPL. DATE	05/11/2008	TOTAL DEPTH	13825	PERF.	13494 - 13526	
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-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	6967			N	-0-			-0-
11	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	
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-	
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
11	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	
06	8912 X	8912	-0-	-0-	-0-	294	1	8614	2	N	4	4 8	222
07	9431 X	9431	-0-	-0-	-0-	310	1	8961	2	N	145	181 1 4 8	182
08	9398 X	9398	-0-	-0-	-0-	160	9	8935	2	N	150	176 1 2 8	154
09	9399 X	9399	-0-	-0-	-0-	298	1	8928	2	N	155	177 1 3 8	129
10	9624 X	9624	-0-	-0-	-0-	165	9	9135	2	N	163	165 1 3 8	124
*11	9159 X	9159	-0-	-0-	-0-	300	1	8702	2	N	143	1 8	266
						171	9						
						310	1						
						179	9						
						157	9						

DEVILLIER (LOX B) ELLIOTT OIL COMPANY, L.P. HSR E. COOPER NO. 1		24433 225 247838		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS				
		WELL #:	1	RRCID ->	171899	COMPL. DATE	10/17/1996	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	10699 - 10702	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

DEVILLIER (LOX B)		//CONT.//		24433 225	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: CHAMBERS						
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			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				46
07	T. A.	-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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				46
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				46

DEVILLIER (VICKSBURG)				24433 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: CHAMBERS						
ELLIOTT OIL COMPANY, L.P.				247838											
DEVILLIER UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	061986	COMPL. DATE	02/21/1975	TOTAL DEPTH	11720	PERF.	10708 - 10721			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

DEVILLIER, O. C.		WELL #:		3 D	RRCID ->	063336	COMPL. DATE	11/30/1978	TOTAL DEPTH	10925	PERF.	3375 - 10518			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

HSR E. COOPER		WELL #:		2	RRCID ->	163152	COMPL. DATE	03/31/1997	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	N/A			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

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			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

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			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

DICKINSON (FRIO CONS.) PROGENIES OPERATING LLC BAYOU DEVELOPMENT B		//CONT.// 24674 800	NON-ASSOCIATED	SALVAGE	CNTY: GALVESTON					
		//CONT.// 681161	WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.	EOM		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS * DISPOSITIONS * AMT CODE	* DISPOSITIONS * AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
			1	112016	04/26/1993	10497	6186 - 6202			
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
BAYOU DEVELOPMENT B			15	151793	09/01/2004	9570	9244 - 9347			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
BAYOU DEVELOPMENT B			40U	160237	09/24/1996	9731	7947 - 7986			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
STEWART, MACO A			43	161674	04/06/2009	9740	8760 - 8764			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
STEWART, MACO A			36	166095	12/01/2006	9750	7415 - 7431			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
STEWART, MACO A			2	166648	09/04/1997	9710	8090 - 8124			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
BAYOU DEVELOPMENT B			16	171774	11/07/1998	9624	7864 - 7893			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
11	14B DENY	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
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE

BAYOU DEVELOPMENT B		WELL #:	5	RRCID ->	172236	COMPL. DATE	04/15/2008	TOTAL DEPTH	9697 PERF. 7444 - 7537
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-

BAYOU DEVELOPMENT B		WELL #:	5	RRCID ->	173201	COMPL. DATE	03/05/1999	TOTAL DEPTH	10500 PERF. 7834 - 7849
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

BAYOU DEVELOPMENT B		WELL #:	30U	RRCID ->	193911	COMPL. DATE	02/10/2003	TOTAL DEPTH	9750 PERF. 7336 - 7346
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
11	14B DENY	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
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
11	14B DENY	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
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
11	14B DENY	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
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

MACO-STEWART		WELL #:	A 37 S	RRCID ->	210108	COMPL. DATE	12/17/2009	TOTAL DEPTH	9675 PERF. 8362 - 8648
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

DICKINSON (FRIO CONS.)		//CONT.//		24674 800	NON-ASSOCIATED	SALVAGE		CNTY: GALVESTON				
PROGENIES OPERATING LLC		//CONT.//		681161								
BAYOU DEVELOPMENT B		WELL #:		19	RRCID ->	226570	COMPL. DATE	02/27/2009	TOTAL DEPTH	10162	PERF. 9128 - 9212	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

BAYOU DEVELOPMENT		WELL #:		20	RRCID ->	242062	COMPL. DATE	09/23/2006	TOTAL DEPTH	9800	PERF. 8215 - 9125	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

STEWART, MACO A		WELL #:		41	RRCID ->	242404	COMPL. DATE	10/19/2007	TOTAL DEPTH	9840	PERF. 8804 - 8814	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

BAYOU DEVELOPMENT B		WELL #:		22	RRCID ->	247646	COMPL. DATE	09/23/2006	TOTAL DEPTH	9379	PERF. 8209 - 8344	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

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	
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	16 R	16	-0-	-0-	-0-	16 2			N	-0-		59
*10	16 R	16	-0-	-0-	-0-	16 2			N	-0-		59
11	9 #	-0-	-0-	-9	-0-				N	-0-		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	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

DOBBIN (11740)
GALLOWAY ENERGY CO.
HEINTZ, D.J. "A"

25058 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MONTGOMERY
293303
WELL #: 1 RRCID -> 087462 COMPL. DATE 03/15/1980 TOTAL DEPTH 17456 PERF. 11746 - 11772

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	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 #	46	-0-	-44	-0-	8	1	38	2	N	-0-			96
10	93 #	69	-0-	-24	-0-	16	1	53	2	N	-0-			96
11	120 #	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT			96

DOCE PIEDRAS (YEGUA 7700)
FAULCONER, VERNON E., INC.
EARL ESTATE

25083 495 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
263701
WELL #: 2 RRCID -> 255636 COMPL. DATE 03/01/2010 TOTAL DEPTH 8324 PERF. 7712 - 7716

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
*10	20595	20595	-0-	-0-	-0-	20319	2	276	9	N	251	367	1	327
11	18000	15076	-0-	-2924	-0-	14626	2	450	9	N	409	362	1	374

DOLEN (FRIO 3200)
TEXANA OPERATING COMPANY
FITCH

25180 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIBERTY
844253
WELL #: 1 RRCID -> 100021 COMPL. DATE 03/23/1982 TOTAL DEPTH 8715 PERF. 3208 - 3216

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

DOTY, SE (VICKSBURG)
CHOICE EXPLORATION, INC.
R.E. ODOM 192

25636 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ORANGE
150655
WELL #: 1 RRCID -> 280120 COMPL. DATE 09/19/2015 TOTAL DEPTH 9135 PERF. 8986 - 9000

06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 11/02/2016 - PLUGGED 11/02/16

HILCORP ENERGY COMPANY
WILLIAMS, E. F. ET AL

386310 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ORANGE
WELL #: 1 RRCID -> 127221 COMPL. DATE 04/10/2014 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8958 - 9014

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	12169	-0-	12169	12169	145	1	11559	2	N	423	382	1	198
						465	9							
10	DLQ G-10	12427	-0-	12427	24596	155	1	11791	2	N	437	584	1	51
						481	9							
11	DLQ G-10	11895	-0-	11895	36491	150	1	11279	2	N	424	385	1	90
						466	9							

DOUBLE A WELLS (WOODBINE)		25645 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POLK							
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC		559624													
TROSTMAN, K. S. ET AL UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 116064		COMPL. DATE 03/12/1985		TOTAL DEPTH 15780 PERF.14350 - 14366							
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
06	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	5203	-0-	-1217 B	-0-	5178	3	25	9	N	23	194	1		108
10	6634 X	4428	-0-	-2206 B	-0-	4422	3	6	9	N	5				113
11	6420 X	NO RPT	-0-	-6420 B	-0-					N	NO RPT				113

MOLLY S. LUHRS, ET AL UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 122381		COMPL. DATE 09/24/1986		TOTAL DEPTH 14642 PERF.14406 - 14448							
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	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				27
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				27
11	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							
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	1114	-0-	-176 B	-0-	1037	3	77	9	N	70				433
10	1333 X	1268	-0-	-65 B	-0-	1183	3	85	9	N	77				510
11	1290 X	NO RPT	-0-	-1290 B	-0-					N	NO RPT				510

ALABAMA-COUSHATTA		WELL #: 3		RRCID -> 136015		COMPL. DATE 09/12/1990		TOTAL DEPTH 14690 PERF.14286 - 14316							
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	2664	-0-	-906 B	-0-	2642	3	22	9	N	20				225
10	4371 X	2379	-0-	-1992 B	-0-	2338	3	41	9	N	37	185	1		77
11	4230 X	NO RPT	-0-	-4230 B	-0-					N	NO RPT				77

CARTER, W. T. & BRO. UNIT '3'		WELL #: 3		RRCID -> 138419		COMPL. DATE 04/22/1991		TOTAL DEPTH 14516 PERF.14231 - 14269							
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	12730	-0-	-1640 B	-0-	12621	3	109	9	N	99	191	1		111
10	14787 X	13811	-0-	-976 B	-0-	13680	3	131	9	N	119				230
11	14310 X	NO RPT	-0-	-14310 B	-0-					N	NO RPT				230

CARTER, W. T. & BRO. B		WELL #: 4		RRCID -> 142362		COMPL. DATE 08/02/1992		TOTAL DEPTH 14610 PERF.14414 - 14460							
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	2605	-0-	-515 B	-0-	2493	3	112	9	N	102				159
10	2945 X	2847	-0-	-98 B	-0-	2716	3	131	9	N	119	196	1		82
11	2850 X	NO RPT	-0-	-2850 B	-0-					N	NO RPT				82

ALABAMA-COUSHATTA		WELL #: 4		RRCID -> 147134		COMPL. DATE 07/31/1993		TOTAL DEPTH 14600 PERF.14152 - 14266							
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	5453 X	5453	-0-	-0- B	-0-	5155	3	298	9	N	271	189	1		211
10	5363 X	4978	-0-	-385 B	-0-	4713	3	265	9	N	241	183	1		269
11	5190 X	NO RPT	-0-	-5190 B	-0-					N	NO RPT				269

DOUBLE A WELLS (WOODBINE)														
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 25645 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK														
CARTER, W. T. & BRO. //CONT.// 559624														
CARTER, W. T. & BRO. WELL #: 6 RRCID -> 148526 COMPL. DATE 02/10/1994 TOTAL DEPTH 14412 PERF.13988 - 14101														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	EOM
					STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	BALANCE
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		14315 X	14315	-0-	-0- B	-0-		13704 3	611 9	N		555	768 1	196
10		13516 X	13280	-0-	-236 B	-0-		12690 3	590 9	N		536	574 1	158
11		13080 X	NO RPT	-0-	-13080 B	-0-				N		NO RPT		158
CARTER, W. T. & BRO. WELL #: 7 RRCID -> 152163 COMPL. DATE 07/29/1994 TOTAL DEPTH 14163 PERF.13937 - 14028														
*06		15531 X	15531	-0-	-0- B	-0-		2220 1	12535 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		16384 X	16384	-0-	-0- B	-0-		1890 1	13723 3	N		701	737 1	266
								771 9						
*10		18704 X	18704	-0-	-0- B	-0-		2238 1	15617 3	N		772	909 1	129
								849 9						
11		12690 X	NO RPT	-0-	-12690 B	-0-				N		NO RPT		129
JACKSON, H. WELL #: 1 RRCID -> 152388 COMPL. DATE 09/26/1994 TOTAL DEPTH 13993 PERF.13870 - 13907														
*06		3856 X	3856	-0-	-0- B	-0-		428 1	3351 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		2589 X	2589	-0-	-0- B	-0-		213 1	2315 3	N		55		226
								61 9						
*10		3055 X	3055	-0-	-0- B	-0-		276 1	2714 3	N		59	199 1	86
								65 9						
11		390 X	NO RPT	-0-	-390 B	-0-				N		NO RPT		86
CARTER, W. T. & BRO. UNIT 8 WELL #: 8 RRCID -> 153349 COMPL. DATE 07/30/1998 TOTAL DEPTH 14198 PERF.13922 - 14150														
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		-35229		N		-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		-35229		N		-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		-35229		N		-0-		-0-
09		0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-		-35229		N		-0-		-0-
10		0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-		-35229		N		-0-		-0-
11		0 X	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		-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														
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	-0-	-0-	-0- B	-0-				N		-0-		93
*10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N		-0-		93
11		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														
*06		539 N	539	-0-	-0- B	-0-		50 1	489 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		523 N	523	-0-	-0- B	-0-		37 1	486 3	N		-0-		117
*10		1061 N	1061	-0-	-0- B	-0-		82 1	979 3	N		-0-		117
11		690 N	NO RPT	-0-	-690 B	-0-				N		NO RPT		117

DOUBLE A WELLS (WOODBINE) //CONT.// 25645 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK															
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624															
ALABAMA-COUSHATTA UNIT 5 WELL #: 5 RRCID -> 154832 COMPL. DATE 05/02/1995 TOTAL DEPTH 14334 PERF.14114 - 14184															
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	

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		84 N	84	-0-	-0- B	-0-	84	3		N	-0-			35	
*10		130 N	130	-0-	-0- B	-0-	130	3		N	-0-			35	
11		90 N	NO RPT	-0-	-90 B	-0-				N	NO RPT			35	

CARTER, W.T. & BRO./BATTISE GU WELL #: 2 RRCID -> 155122 COMPL. DATE 06/12/1995 TOTAL DEPTH 14184 PERF.13955 - 14002															
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-	
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-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															
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	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			237	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			237	
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-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															
*06		356 N	356	-0-	-0- B	-0-	33	1	323	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		188 N	188	-0-	-0- B	-0-	13	1	175	3	N	-0-		28	
10		279 N	120	-0-	-159 B	-0-	9	1	111	3	N	-0-		28	
11		300 N	NO RPT	-0-	-300 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															
06		7590 X	5703	-0-	-1887 B	-0-	600	1	4885	3	N	198	193	1	258
							218	9							
07		7378 X	4875	-0-	-2503 B	-0-	631	1	4099	3	N	132	182	1	208
							145	9							
08		7843 X	5925	-0-	-1918 B	-0-	757	1	5018	3	N	136	187	1	157
							150	9							
09		7590 X	5366	-0-	-2224 B	-0-	784	1	4429	3	N	139	194	1	102
							153	9							
*10		7243 X	7243	-0-	-0- B	-0-	1153	1	5877	3	N	194	195	1	101
							213	9							
11		5730 X	NO RPT	-0-	-5730 B	-0-					N	NO RPT			101

DOUBLE A WELLS (WOODBINE)		//CONT.//		25645 100	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POLK				
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC		//CONT.//		559624									
CHAMPION INT'L. C		WELL #:		2	RRCID ->	159465	COMPL. DATE	05/11/1996	TOTAL DEPTH	14826	PERF.	14592 - 14702	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	2490 X	2180	-0-	-310 B	-0-	231 1	1884 3	N		59			168
07	2573 X	1654	-0-	-919 B	-0-	65 9	1407 3	N		27			195
08	2573 X	1396	-0-	-1177 B	-0-	30 9	1182 3	N		33			228
09	2490 X	1640	-0-	-850 B	-0-	178 1	1354 3	N		42	188 1		82
10	2573 X	1683	-0-	-890 B	-0-	36 9	1386 3	N		23			105
11	2190 X	NO RPT	-0-	-2190 B	-0-	240 1		N		NO RPT			105
						46 9							
						272 1							
						25 9							

CARTER, W. T. & BRO. A		WELL #:		1	RRCID ->	160321	COMPL. DATE	09/13/1996	TOTAL DEPTH	14280	PERF.	14070 - 14086	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N		-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N		-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N		-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N		-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N		-0-		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N		NO RPT		-0-	

ALABAMA-COUSHATTA		WELL #:		7	RRCID ->	161469	COMPL. DATE	11/10/1996	TOTAL DEPTH	14751	PERF.	14554 - 14660	
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	15786 X	15786	-0-	-0- B	-0-	14954 3	832 9	N		756	764 1	242	
*10	16411 X	16411	-0-	-0- B	-0-	15542 3	869 9	N		790	751 1	281	
11	13860 X	NO RPT	-0-	-13860 B	-0-			N		NO RPT		281	

CARTER, W. T. & BRO. "D"		WELL #:		2	RRCID ->	161596	COMPL. DATE	12/09/1996	TOTAL DEPTH	14207	PERF.	14020 - 14058	
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	
09	4990 X	4990	-0-	-0- B	-0-	91 9	4470 3	N		98		219	
*10	3727 X	3727	-0-	-0- B	-0-	412 1	3303 3	N		80		299	
11	2190 X	NO RPT	-0-	-2190 B	-0-	108 9		N		NO RPT		299	
						336 1							
						88 9							

CARTER, W. T. & BRO. UNIT "B"		WELL #:		3	RRCID ->	161870	COMPL. DATE	02/06/1997	TOTAL DEPTH	14228	PERF.	14077 - 14111	
*06	150 N	150	-0-	-0- B	-0-	150 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	196 N	196	-0-	-0- B	-0-	196 3		N		-0-		119	
10	155 N	35	-0-	-120 B	-0-	35 3		N		-0-		119	
11	150 N	NO RPT	-0-	-150 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	
*06	101 N	101	-0-	-0- B	-0-	11 1	90 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	158 N	158	-0-	-0- B	-0-	13 1	145 3	N		-0-		91	
10	186 N	46	-0-	-140 B	-0-	12 1	34 3	N		-0-		91	
11	120 N	NO RPT	-0-	-120 B	-0-			N		NO RPT		91	

DOUBLE A WELLS (WOODBINE) //CONT.// 25645 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK														
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624														
CARTER, W. T. & BRO. "H" UNIT WELL #: 17 RRCID -> 162661 COMPL. DATE 03/01/1997 TOTAL DEPTH 14299 PERF.14075 - 14132														
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

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	2346	-0-	-324 B	-0-	2015	3	331	9	N	301	200	1	356
*10	3483 X	3483	-0-	-0- B	-0-	2944	3	539	9	N	490	572	1	274
11	2670 X	NO RPT	-0-	-2670 B	-0-					N	NO RPT			274

W. T. CARTER & BRO. / BATTISE GU WELL #: 3 RRCID -> 162895 COMPL. DATE 03/23/1997 TOTAL DEPTH 14220 PERF.13969 - 14021														
*06	18330 X	36	-0-	-18294 B	-0-	4	1	32	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	17131 X	17131	-0-	-0- B	-0-	1405	1	15253	3	N	430	388	1	344
						473	9							
*10	1354 X	1354	-0-	-0- B	-0-	317	1	920	3	N	106	190	1	260
						117	9							
11	960 X	NO RPT	-0-	-960 B	-0-					N	NO RPT			260

CHAMPION INT'L. D WELL #: 1 RRCID -> 163214 COMPL. DATE 01/18/1997 TOTAL DEPTH 14714 PERF.14451 - 14513														
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	1537	-0-	-233 B	-0-	228	1	1285	3	N	22			203
						24	9							
10	2387 X	400	-0-	-1987 B	-0-	66	1	334	3	N	-0-			203
11	540 N	NO RPT	-0-	-540 B	-0-					N	NO RPT			203

CARTER, W. T. & BROS. "C" WELL #: 5 RRCID -> 164792 COMPL. DATE 07/18/1997 TOTAL DEPTH 14173 PERF.13928 - 13986														
*06	6060 X	5144	-0-	-916 B	-0-	730	1	4290	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	4915 X	4915	-0-	-0- B	-0-	547	1	4184	3	N	167	196	1	176
						184	9							
10	3131 X	1991	-0-	-1140 B	-0-	613	1	1222	3	N	142	193	1	125
						156	9							
11	3030 X	NO RPT	-0-	-3030 B	-0-					N	NO RPT			125

CARTER, W. T. & BROS. E WELL #: 12 RRCID -> 165105 COMPL. DATE 07/25/1999 TOTAL DEPTH 15000 PERF.14599 - 14649														
*06	70 N	70	-0-	-0- B	-0-	8	1	62	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	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			181
10	31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-			181
11	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			181

OIL AND GAS DIVISION

DOUBLE A WELLS (WOODBINE)		//CONT.// 25645 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POLK		
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC		//CONT.// 559624								
CARTER, W. T. & BRO. "I"		WELL #: 19		RRCID -> 165297		COMPL. DATE 08/08/1997		TOTAL DEPTH 13994 PERF.13778 - 13808		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE	
06	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	71
09	2940 X	380	-0-	-2560 B	-0-	323 3	57 9	N	52	123
10	682 X	427	-0-	-255 B	-0-	337 3	90 9	N	82	205
11	660 X	NO RPT	-0-	-660 B	-0-			N	NO RPT	205

JACKSON, H.		WELL #: 2		RRCID -> 165343		COMPL. DATE 10/17/1997		TOTAL DEPTH 14780 PERF.13852 - 13990		
*06	7238 X	7238	-0-	-0- B	-0-	784 1	6140 3	N	285	251
						314 9				
07	7347 X	6883	-0-	-464 B	-0-	730 1	5876 3	N	252	306
						277 9				
08	8501 X	8501	-0-	-0- B	-0-	875 1	7281 3	N	314	245
						345 9				
09	8558 X	8558	-0-	-0- B	-0-	696 1	7557 3	N	277	143
						305 9				
*10	8380 X	8380	-0-	-0- B	-0-	743 1	7309 3	N	298	256
						328 9				
11	7140 X	NO RPT	-0-	-7140 B	-0-			N	NO RPT	256

CARTER, W. T. & BRO. "K"		WELL #: 21		RRCID -> 165563		COMPL. DATE 10/08/1997		TOTAL DEPTH 14101 PERF.13950 - 13962		
06	3420 X	1974	-0-	-1446 B	-0-	1697 3	277 9	N	252	170
07	2836 X	2836	-0-	-0- B	-0-	2572 3	264 9	N	240	220
08	3445 X	3445	-0-	-0- B	-0-	3148 3	297 9	N	270	293
09	2866 X	2866	-0-	-0- B	-0-	2599 3	267 9	N	243	154
*10	3321 X	3321	-0-	-0- B	-0-	2972 3	349 9	N	317	282
11	3330 X	NO RPT	-0-	-3330 B	-0-			N	NO RPT	282

CARTER, W. T. & BRO. "L"		WELL #: 22		RRCID -> 166332		COMPL. DATE 12/17/1997		TOTAL DEPTH 14185 PERF.13994 - 14014		
06	2460 X	2245	-0-	-215 B	-0-	2094 3	151 9	N	137	206
07	2542 X	2084	-0-	-458 B	-0-	1951 3	133 9	N	121	130
08	2387 X	2055	-0-	-332 B	-0-	1913 3	142 9	N	129	67
09	2347 X	2347	-0-	-0- B	-0-	2175 3	172 9	N	156	223
10	2325 X	2186	-0-	-139 B	-0-	2036 3	150 9	N	136	161
11	2250 X	NO RPT	-0-	-2250 B	-0-			N	NO RPT	161

CARTER, W.T. & BRO. "I"		WELL #: 23		RRCID -> 168896		COMPL. DATE 05/26/1998		TOTAL DEPTH 14273 PERF.14000 - 14044		
06	2940 X	2024	-0-	-916 B	-0-	1824 3	200 9	N	182	57
07	3007 X	2583	-0-	-424 B	-0-	2305 3	278 9	N	253	110
08	2945 X	2740	-0-	-205 B	-0-	2462 3	278 9	N	253	169
09	3484 X	3484	-0-	-0- B	-0-	3134 3	350 9	N	318	109
*10	3864 X	3864	-0-	-0- B	-0-	3539 3	325 9	N	295	220
11	2640 N	NO RPT	-0-	-2640 B	-0-			N	NO RPT	220

CARTER, W. T. & BRO. "M"		WELL #: 24		RRCID -> 170432		COMPL. DATE 09/15/1998		TOTAL DEPTH 14301 PERF.14114 - 14122		
*06	1175 N	1175	-0-	-0- B	-0-	1077 3	98 9	N	89	139
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	86	225
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	27	56
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	37	93
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	144	61
11	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	61

OIL AND GAS DIVISION

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 #:		3	RRCID -> 175001	COMPL. DATE 10/07/1999	TOTAL DEPTH 14980	PERF.14418	- 14462		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					20
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					20
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					20
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					20
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					20
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				NO RPT	20

CARTER, W. T. & BRO. UNIT 8		WELL #:		11	RRCID -> 175707	COMPL. DATE 11/19/1999	TOTAL DEPTH 14250	PERF.13966	- 14046						
*06	10749 X	10749	-0-	-0-	B	-0-	1191	1	9331	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	11463 X	11463	-0-	-0-	B	-0-	946	1	10262	3	N	232	190	1	238
							255	9							
*10	11155 X	11155	-0-	-0-	B	-0-	1005	1	9885	3	N	241	198	1	281
							265	9							
11	9720 X	NO RPT	-0-	-9720	B	-0-					N	NO RPT			281

LUHRS, MOLLY S. ET AL UNIT		WELL #:		4	RRCID -> 176389	COMPL. DATE 01/08/2000	TOTAL DEPTH 15150	PERF.14628	- 14708						
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	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						
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	-0-	-0-	-0-	B	-3995					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-3995					N	-0-			-0-
11	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						
*06	3360 X	1910	-0-	-1450	B	-0-	210	1	1643	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	1176	-0-	-1344	B	-0-	98	1	1069	3	N	8			134
							9	9							
*10	4792 X	4792	-0-	-0-	B	-0-	433	1	4263	3	N	87			221
							96	9							
11	2250 X	NO RPT	-0-	-2250	B	-0-					N	NO RPT			221

DOUBLE A WELLS (WOODBINE)		//CONT.//		25645 100	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: POLK				
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC		//CONT.//		559624										
JACKSON, H.		WELL #:		4	RRCID -> 177415		COMPL. DATE 04/04/2000			TOTAL DEPTH 14048 PERF.13816 - 13866				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
*06	4500 X	2871	-0-	-1629 B	-0-	315	1	2470	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	2496	-0-	-1374 B	-0-	202	1	2187	3	N	97	193	1	137
						107	9							
10	3720 X	2720	-0-	-1000 B	-0-	245	1	2408	3	N	61			198
						67	9							
11	3480 X	NO RPT	-0-	-3480 B	-0-					N	NO RPT			198

CHAMPION INT'L "C"		WELL #:		3	RRCID -> 177597		COMPL. DATE 05/26/2000			TOTAL DEPTH 14250 PERF.13994 - 14042				
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	4246	-0-	-3164 B	-0-	628	1	3544	3	N	67			178
						74	9							
10	7409 X	1887	-0-	-5522 B	-0-	304	1	1548	3	N	32			210
						35	9							
11	7170 X	NO RPT	-0-	-7170 B	-0-					N	NO RPT			210

JACKSON, H.		WELL #:		3	RRCID -> 178276		COMPL. DATE 07/20/2000			TOTAL DEPTH 14118 PERF.13832 - 13850				
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-	-6848				N	-0-			5
07	0 N	4	-0-	4 B	-0-	-6844	4	3		N	-0-			5
08	0 N	12	-0-	12 B	-0-	-6832	1	1	11	3	-0-			5
09	0 N	15	-0-	15 B	-0-	-6817	1	1	14	3	-0-			5
10	4 N	-0-	-0-	-4 B	-0-	-6817				N	-0-			5
11	12 N	NO RPT	-0-	-12 B	-0-	-6817				N	NO RPT			5

CHAMPION INT'L "C"		WELL #:		4	RRCID -> 180001		COMPL. DATE 10/01/2000			TOTAL DEPTH 14325 PERF.14074 - 14200				
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	10729 X	10729	-0-	-0- B	-0-	10241	3	488	9	N	444	380	1	343
*10	10957 X	10957	-0-	-0- B	-0-	10431	3	526	9	N	478	577	1	244
11	10230 X	NO RPT	-0-	-10230 B	-0-					N	NO RPT			244

CARTER, W. T. & BRO. "D"		WELL #:		3	RRCID -> 180003		COMPL. DATE 09/01/2000			TOTAL DEPTH 14375 PERF.14203 - 14325				
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	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			25
10	31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-			25
11	9 N	NO RPT	-0-	-9 B	-0-					N	NO RPT			25

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 #:		4	RRCID -> 180618		COMPL. DATE 11/07/2000		TOTAL DEPTH 14200		PERF.13954 - 14006					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
*06	522 N	522	-0-	-0-	B	-0-		59	1	463	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	717 N	717	-0-	-0-	B	-0-		60	1	656	3	N	1			173
								1	9							
*10	817 N	817	-0-	-0-	B	-0-		74	1	732	3	N	10			183
								11	9							
11	330 N	NO RPT	-0-	-330	B	-0-						N	NO RPT			183

CARTER, W. T. & BRO.		WELL #:		10	RRCID -> 180709		COMPL. DATE 11/22/2000		TOTAL DEPTH 14250		PERF.14017 - 14143					
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	3007 X	3007	-0-	-0-	B	-0-		2985	3	22	9	N	20			302
*10	3844 X	3844	-0-	-0-	B	-0-		3816	3	28	9	N	25	190	1	137
11	1620 N	NO RPT	-0-	-1620	B	-0-						N	NO RPT			137

CARTER, W. T. & BRO. UNIT '3'		WELL #:		4	RRCID -> 182262		COMPL. DATE 03/09/2001		TOTAL DEPTH 14607		PERF.14361 - 14403					
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	-0-	-0-	-0-	B	-4419						N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-4419						N	-0-			-0-
11	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					
*06	978 N	978	-0-	-0-	B	-0-		111	1	867	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	1062	-0-	-18	B	-0-		90	1	972	3	N	-0-			135
*10	1138 N	1138	-0-	-0-	B	-0-		105	1	1033	3	N	-0-			135
11	1020 N	NO RPT	-0-	-1020	B	-0-						N	NO RPT			135

CARTER, W. T. & BRO.		WELL #:		15	RRCID -> 190754		COMPL. DATE 06/19/2002		TOTAL DEPTH 14300		PERF.14116 - 14216					
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	17747 X	17747	-0-	-0-	B	-0-		17279	3	468	9	N	425	560	1	109
*10	17950 X	17950	-0-	-0-	B	-0-		17451	3	499	9	N	454	388	1	175
11	16680 X	NO RPT	-0-	-16680	B	-0-						N	NO RPT			175

ALABAMA COUSHATTA UNIT 6		WELL #:		10	RRCID -> 232436		COMPL. DATE 09/28/2007		TOTAL DEPTH 14300		PERF.14046 - 14086					
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	3622	-0-	-1058	B	-0-		3478	3	144	9	N	131	191	1	186
*10	4157 X	4157	-0-	-0-	B	-0-		3985	3	172	9	N	156	191	1	151
11	4500 X	NO RPT	-0-	-4500	B	-0-						N	NO RPT			151

DOUBLE A WELLS (WOODBINE)		//CONT.//		25645 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POLK				
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC		//CONT.//		559624								
ALABAMA COUSHATTA UNIT 5		WELL #:		9	RRCID ->	234340	COMPL. DATE	12/26/2007	TOTAL DEPTH	14392	PERF.	14132 - 14236
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	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	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		72
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		72
11	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
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT		-0-

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
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT		-0-

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	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	18853 X	18853	-0-	-0-		-0-	3723 1	14210 2	N	836	1289 1	210
							920 9					
07	15443 X	15443	-0-	-0-		-0-	991 1	13257 2	N	1086	1126 1	170
							1195 9					
08	15199 X	15199	-0-	-0-		-0-	2025 1	12260 2	N	831	520 1	481
							914 9					
09	15630 X	15382	-0-	-248		-0-	1970 1	12245 2	N	1061	1309 1	233
							1167 9					
10	17117 X	17117	-0-	-0-		-0-	2629 1	13047 2	N	1310	1120 1	423
							1441 9					
11	15630 X	15553	-0-	-77		-0-	2200 1	12606 2	N	679	913 1	189
							747 9					

SIMMONS A-70				WELL #:	2H	RRCID ->	229794	COMPL. DATE	03/16/2007	TOTAL DEPTH	13937	PERF.	13739 - 20240
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
06	17072 X	17072	-0-	-0-		-0-	3395 1	12411 2	N	1151	1151 1	630	
							1266 9						
07	14725 X	13849	-0-	-876		-0-	71 1	12987 2	N	719	719 1	630	
							791 9						
08	14725 X	13480	-0-	-1245		-0-	12288 2	1192 9	N	1084	1084 1	630	
09	14490 X	13255	-0-	-1235		-0-	135 1	12113 2	N	915	915 1	630	
							1007 9						
10	14973 X	12624	-0-	-2349		-0-	452 1	11343 2	N	754	754 1	630	
							829 9						
11	14490 X	12528	-0-	-1962		-0-	668 1	10834 2	N	933	933 1	630	
							1026 9						

OIL AND GAS DIVISION

DOUBLE A WELLS, N (AUSTIN CHALK)//CONT.// 25646 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK															
BXP OPERATING, LLC //CONT.// 042191															
BP AMERICA DELTA WELL #: 1 RRCID -> 230207 COMPL. DATE 02/15/2007 TOTAL DEPTH 14474 PERF.14105 - 20000															
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
06	2130 X	1122	-0-	-1008	-0-	202	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	1	4700	2	N	59				347
10	2980 X	2980	-0-	-0-	-0-	292	1	2636	2	N	47				394
*11	3468 X	3468	-0-	-0-	-0-	3414	2	54	9	N	49	188	1		255
DICKENS A-214 WELL #: 1H RRCID -> 233191 COMPL. DATE 08/07/2007 TOTAL DEPTH 13679 PERF.13674 - 19147															
06	7037 X	7037	-0-	-0-	-0-	1524	1	4888	2	N	568	568	1		429
07	5887 X	5887	-0-	-0-	-0-	296	1	4626	2	N	877	877	1		429
08	5903 X	5903	-0-	-0-	-0-	549	1	4916	2	N	398	398	1		429
09	5526 X	5526	-0-	-0-	-0-	438	9	4022	2	N	771	771	1		429
10	6447 X	6447	-0-	-0-	-0-	656	1	4806	2	N	722	722	1		429
*11	6279 X	6279	-0-	-0-	-0-	848	9	5089	2	N	377	377	1		429
WOODS A-82 WELL #: 1H RRCID -> 234640 COMPL. DATE 09/04/2007 TOTAL DEPTH 13893 PERF.14175 - 19800															
06	553 N	553	-0-	-0-	-0-	53	1	500	2	N	-0-				441
07	1381 N	1381	-0-	-0-	-0-	964	2	417	9	N	379	379	1		441
08	746 N	746	-0-	-0-	-0-	538	2	208	9	N	189	189	1		441
09	797 N	797	-0-	-0-	-0-	589	2	208	9	N	189	189	1		441
10	1395 N	488	-0-	-907	-0-	488	2			N	-0-				441
11	720 N	697	-0-	-23	-0-	277	1	211	2	N	190	190	1		441
BAXTER A-141 WELL #: 1H RRCID -> 242366 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 13103 PERF.14100 - 19893															
06	17727 X	17727	-0-	-0-	-0-	3916	1	12569	2	N	1129	1184	1		653
07	15617 X	15617	-0-	-0-	-0-	1242	9	824	1	N	1741	1674	1		720
08	15292 X	15292	-0-	-0-	-0-	1915	9	1464	1	N	661	947	1		434
09	16391 X	16391	-0-	-0-	-0-	727	9	2059	1	N	1545	1316	1		663
10	15079 X	15079	-0-	-0-	-0-	1700	9	2127	1	N	810	1113	1		360
*11	16842 X	16842	-0-	-0-	-0-	2127	1	13563	2	N	1104	954	1		510
1214 9															

DOUBLE A WELLS, N (AUSTIN CHALK)//CONT.// 25646 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK													
BXP OPERATING, LLC //CONT.// 042191													
BEST-KENESSON WILLSOURCE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 243572 COMPL. DATE 02/08/2008 TOTAL DEPTH 14002 PERF.14225 - 21416													
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 * *	EOM BALANCE	
06	2715 N	2715 -0- -0- -0-	459 1 1747 2 N	509 9						463	716 1	514	
07	2417 N	2417 -0- -0- -0-	122 1 1618 2 N	677 9						615	556 1	573	
08	2871 N	2871 -0- -0- -0-	256 1 1542 2 N	1073 9						975	945 1	603	
09	2301 N	2301 -0- -0- -0-	234 1 1448 2 N	619 9						563	711 1	455	
10	2655 N	2655 -0- -0- -0-	339 1 1677 2 N	639 9						581	359 1	677	
*11	2366 N	2366 -0- -0- -0-	259 1 1481 2 N	626 9						569	901 1	345	
CARTER NORTH A-144 WELL #: 2H RRCID -> 246890 COMPL. DATE 01/06/2009 TOTAL DEPTH 13196 PERF.13842 - 19038													
06	3384 X	3384 -0- -0- -0-	788 1 2530 2 N	66 9						60		680	
07	2900 N	2900 -0- -0- -0-	166 1 2602 2 N	132 9						120	544 1	256	
08	3100 N	3407 -0- 307 307	252 1 2250 2 N	905 9						823	357 1	722	
09	2891 N	2584 -0- -307 -0-	353 1 2169 2 N	62 9						56	354 1	424	
10	2912 X	2912 -0- -0- -0-	331 1 1875 2 N	706 9						642	354 1	712	
*11	2570 X	2570 -0- -0- -0-	285 1 1868 2 N	417 9						379	729 1	362	
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													
06	0 N	-0- -0- -0- -0-								N	-0-	161	
07	0 N	-0- -0- -0- -0-								N	-0-	161	
08	93 N	-0- -0- -93 -0-								N	-0-	161	
09	0 N	-0- -0- -0- -0-								N	-0-	161	
10	0 N	-0- -0- -0- -0-								N	-0-	161	
11	0 N	-0- -0- -0- -0-								N	-0-	161	
BLACK STONE-ALLEN A-1 WELL #: 1 RRCID -> 231401 COMPL. DATE 10/20/2006 TOTAL DEPTH 13461 PERF.13140 - 19743													
06	2670 X	2336 -0- -334 -0-	1909 3 427 9 N							388	535 1	158	
07	3348 X	2423 -0- -925 -0-	2034 3 389 9 N							354	356 1	156	
08	3565 X	2501 -0- -1064 -0-	2031 3 470 9 N							427	353 1	230	
09	DLQ G-10	2432 -0- 2432 2432	1908 3 524 9 N							476	351 1	355	
10	4896 X	2464 -0- -2432 -0-	1995 3 469 9 N							426	536 1	245	
*11	2254 X	2254 -0- -0- -0-	1827 3 427 9 N							388	355 1	278	
BLACK STONE MINERALS WELL #: 4 RRCID -> 233339 COMPL. DATE 08/28/2007 TOTAL DEPTH 13559 PERF.13667 - 18380													
06	780 N	297 -0- -483 -0-	258 3 39 9 N							35	361 1	38	
07	341 N	340 -0- -1 -0-	283 3 57 9 N							52		90	
08	972 N	972 -0- -0- -0-	796 3 176 9 N							160	177 1	73	
09	497 N	497 -0- -0- -0-	418 3 79 9 N							72		145	
10	579 N	579 -0- -0- -0-	484 3 95 9 N							86	186 1	45	
11	930 N	390 -0- -540 -0-	324 3 66 9 N							60		105	

DOUBLE A WELLS, N (AUSTIN CHALK)//CONT.// 25646 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: POLK					
BBX OPERATING, L.L.C. //CONT.// 058908																		
BLACK STONE GILLELAND UNIT WELL #: 1 RRCID -> 234684 COMPL. DATE 11/10/2007													TOTAL	DEPTH	13482	PERF.13394	-	20880
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM					
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE					
06		659 N	659	-0-	-0-	-0-	518 3	141 9	N	128	174 1		59					
07		335 N	335	-0-	-0-	-0-	240 3	95 9	N	86			145					
08		868 N	193	-0-	-675	-0-	31 3	162 9	N	147	172 1		120					
09		660 N	638	-0-	-22	-0-	420 3	218 9	N	198	177 1		141					
10		341 N	154	-0-	-187	-0-	32 3	122 9	N	111			252					
*11		186 N	186	-0-	-0-	-0-	14 3	172 9	N	156	178 1		230					

BLACK STONE-CARTER WELL #: 1 RRCID -> 235778 COMPL. DATE 08/19/2007													TOTAL	DEPTH	13539	PERF.13446	-	21600
06		2220 N	2059	-0-	-161	-0-	1700 3	359 9	N	326	357 1		187					
07		2616 N	2616	-0-	-0-	-0-	2134 3	482 9	N	438	358 1		267					
08		2232 N	1347	-0-	-885	-0-	1183 3	164 9	N	149	178 1		238					
09		2621 N	2621	-0-	-0-	-0-	2050 3	571 9	N	519	532 1		225					
10		2294 N	2152	-0-	-142	-0-	1790 3	362 9	N	329	357 1		197					
*11		2014 N	2014	-0-	-0-	-0-	1665 3	349 9	N	317	356 1		158					

BEAR CREEK NORTH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 236463 COMPL. DATE 11/04/2007													TOTAL	DEPTH	13134	PERF.12490	-	17830
06		4320 X	4042	-0-	-278	-0-	3631 3	411 9	N	374	359 1		200					
07		4712 X	3982	-0-	-730	-0-	3514 3	468 9	N	425	353 1		272					
08		4960 X	3271	-0-	-1689	-0-	2867 3	404 9	N	367	349 1		290					
09	DLQ	G-10	3657	-0-	3657	3657	3347 3	310 9	N	282	355 1		217					
10		8524 X	4867	-0-	-3657	-0-	4286 3	581 9	N	528	538 1		207					
*11		4471 X	4471	-0-	-0-	-0-	3995 3	476 9	N	433	532 1		108					

BLACKSTONE MINERALS A-917 WELL #: 1H RRCID -> 239708 COMPL. DATE 03/02/2008													TOTAL	DEPTH	12442	PERF.12172	-	18324
06		420 N	-0-	-0-	-420	-0-			N	204			414					
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	808	921 1		301					
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	623	565 1		359					
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	555	759 1		155					
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	548	369 1		334					
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	531	563 1		302					

BLACK STONE MCDONNOLD WELL #: 1H RRCID -> 240844 COMPL. DATE 07/23/2007													TOTAL	DEPTH	13599	PERF.13282	-	17190
06		3250 X	3250	-0-	-0-	-0-	2745 3	505 9	N	459	532 1		212					
07		2569 N	2569	-0-	-0-	-0-	2008 3	561 9	N	510	357 1		365					
08		3466 X	3466	-0-	-0-	-0-	3029 3	437 9	N	397	532 1		230					
09		3569 X	3569	-0-	-0-	-0-	3087 3	482 9	N	438	537 1		131					
*10		3067 X	3067	-0-	-0-	-0-	2579 3	488 9	N	444	360 1		215					
*11		3585 X	3585	-0-	-0-	-0-	3111 3	474 9	N	431	359 1		287					

BEAR CREEK SOUTHWEST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 247735 COMPL. DATE 06/03/2008													TOTAL	DEPTH	13879	PERF.13219	-	19394
06		8460 X	6116	-0-	-2344	-0-	5442 3	674 9	N	613	718 1		247					
07		8742 X	7365	-0-	-1377	-0-	6620 3	745 9	N	677	535 1		389					
08		8494 X	7321	-0-	-1173	-0-	6564 3	757 9	N	688	708 1		369					
09	DLQ	G-10	6547	-0-	6547	6547	5810 3	737 9	N	670	891 1		148					
*10		12632 X	6085	-0-	-6547	-0-	5221 3	864 9	N	785	534 1		399					
11		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			399					

BLACK STONE MINERALS WELL #: 2 RRCID -> 250211 COMPL. DATE 10/10/2007													TOTAL	DEPTH	17768	PERF.12650	-	16042
06		134 N	134	-0-	-0-	-0-	134 3		N	-0-	177 1		39					
07		74 N	74	-0-	-0-	-0-	61 3	13 9	N	12			51					
08		296 N	296	-0-	-0-	-0-	184 3	112 9	N	102			153					
09		120 N	-0-	-0-	-120	-0-			N	-0-			153					
10		62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-			153					
11		240 N	-0-	-0-	-240	-0-			N	-0-			153					

DOUBLE A WELLS, N (AUSTIN CHALK)//CONT.// 25646 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK
 BBX OPERATING, L.L.C. //CONT.// 058908
 BLACK STONE MINERALS A-507 WELL #: 1 RRCID -> 250532 COMPL. DATE 08/09/2008 TOTAL DEPTH 13059 PERF.12908 - 18683

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		780 X	-0-	-0-	-780	-0-					Y	-0-					73
07		806 X	-0-	-0-	-806	-0-					Y	-0-					73
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					73
09		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					73
10		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					73
11		T. A.	-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

06		3284 X	3284	-0-	-0-	-0-	3102	3	182	9	N	165	358	1			153
07		3367 X	3367	-0-	-0-	-0-	3145	3	222	9	N	202	180	1			175
08		4557 X	2681	-0-	-1876	-0-	2543	3	138	9	N	125	179	1			121
09		DLQ G-10	2489	-0-	2489	-0-	2489	3	175	9	N	159	177	1			103
10		DLQ G-10	2036	-0-	2036	-0-	4525	3	157	9	N	143	178	1			68
*11		4525 X	-0-	-0-	-4525	-0-					N	-0-					68

BLACK STONE MINERALS A-507 WELL #: 2 RRCID -> 251256 COMPL. DATE 12/14/2008 TOTAL DEPTH 13095 PERF.13047 - 18639

06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					137
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					137
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					137
09		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					137
10		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					137
11		T. A.	-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

06		420 N	302	-0-	-118	-0-	234	3	68	9	N	62					230
07		313 N	313	-0-	-0-	-0-	271	3	42	9	N	38	180	1			88
08		403 N	296	-0-	-107	-0-	271	3	25	9	N	23					111
09		332 N	332	-0-	-0-	-0-	265	3	67	9	N	61					172
10		352 N	352	-0-	-0-	-0-	285	3	67	9	N	61					233
11		300 N	157	-0-	-143	-0-	142	3	15	9	N	14	181	1			66

DAVIS A-39 WELL #: 1 RRCID -> 254823 COMPL. DATE 04/20/2009 TOTAL DEPTH 12165 PERF.11834 - 17648

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	-0-	6841	3	343	9	N	312	535	1			167
*10		19040 X	12199	-0-	-6841	-0-	11619	3	580	9	N	527	362	1			332
*11		10210 X	10210	-0-	-0-	-0-	9678	3	532	9	N	484	539	1			277

BLACK STONE MINERALS A-278 WELL #: 1 RRCID -> 255629 COMPL. DATE 03/31/2009 TOTAL DEPTH 12676 PERF.12688 - 17077

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
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					237
11		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

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
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80

OIL AND GAS DIVISION

DOUBLE A WELLS, N (AUSTIN CHALK)//CONT.// 25646 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK																	
BBX OPERATING, L.L.C. //CONT.// 058908																	
FREEMAN WELL #: 1 RRCID -> 255668 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 13105 PERF.12994 - 18150																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
11		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																	
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
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					194
11		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																	
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
10		DLQ G-10	5302	-0-	5302	10533	5023	3	279	9	N	254	176	1			278
*11		16149 X	5616	-0-	-10533	-0-	5385	3	231	9	N	210	180	1			308

BLACK STONE A-319 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255749 COMPL. DATE 01/10/2009 TOTAL DEPTH 13519 PERF.13129 - 18625																	
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
10		18063 X	7266	-0-	-10797	-0-	6424	3	842	9	N	765	718	1			242
*11		7079 X	7079	-0-	-0-	-0-	6294	3	785	9	N	714	721	1			235

BLACK STONE BROWN BEAR UNIT WELL #: 1H RRCID -> 257937 COMPL. DATE 08/16/2009 TOTAL DEPTH 13857 PERF.13907 - 17291																	
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
10		1186 N	1186	-0-	-0-	-0-	980	3	206	9	N	187	177	1			202
11		990 N	734	-0-	-256	-0-	587	3	147	9	N	134	180	1			156

BEAR CREEK SOUTHEAST UNIT WELL #: 2H RRCID -> 257967 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 13847 PERF.13103 - 19037																	
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
10		6165 X	6165	-0-	-0-	-0-	5460	3	705	9	N	641	719	1			197
*11		7313 X	7313	-0-	-0-	-0-	6433	3	880	9	N	800	724	1			273

DAVIS A-388 UNIT NO. 2 WELL #: 1H RRCID -> 263192 COMPL. DATE 09/10/2010 TOTAL DEPTH 12910 PERF.12340 - 17682																	
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
10		6956 X	6956	-0-	-0-	-0-	5692	3	1264	9	N	1149	1069	1			233
*11		4900 X	4900	-0-	-0-	-0-	3871	3	1029	9	N	935	895	1			273

DOUBLE A WELLS, N (AUSTIN CHALK)//CONT.// 25646 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: POLK					
BBX OPERATING, L.L.C. //CONT.// 058908																		
JOHNS-WILBURN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263343 COMPL. DATE 01/12/2011													TOTAL	DEPTH	12659	PERF.11943	-	18911
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM			
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE			
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			
10		14334 X	7155	-0-	-7179	-0-	6525	3	630	9	N	573	361	1	348			
*11		7904 X	7904	-0-	-0-	-0-	7621	3	283	9	N	257	364	1	241			

SANSOM UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263766 COMPL. DATE 12/10/2010													TOTAL	DEPTH	13033	PERF.12390	-	20105
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			
10		11920 X	5880	-0-	-6040	-0-	5569	3	311	9	N	283	531	1	78			
*11		5751 X	5751	-0-	-0-	-0-	5397	3	354	9	N	322	181	1	219			

SANSOM UNIT WELL #: 2H RRCID -> 264526 COMPL. DATE 05/29/2011													TOTAL	DEPTH	12755	PERF.12608	-	18841
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			
10		4729 X	2401	-0-	-2328	-0-	1999	3	402	9	N	365	541	1	212			
*11		2788 X	2788	-0-	-0-	-0-	2380	3	408	9	N	371	181	1	402			

DAVIS-FERLAND WELL #: 1H RRCID -> 264701 COMPL. DATE 11/05/2010													TOTAL	DEPTH	12482	PERF.12478	-	18610
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			
10		8458 X	8458	-0-	-0-	-0-	7832	3	626	9	N	569	541	1	419			
*11		7349 X	7349	-0-	-0-	-0-	6851	3	498	9	N	453	550	1	322			

OATES UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264907 COMPL. DATE 09/25/2011													TOTAL	DEPTH	12492	PERF.12245	-	17907
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			
10		26642 X	26642	-0-	-0-	-0-	25303	3	1339	9	N	1217	1252	1	351			
*11		20275 X	20275	-0-	-0-	-0-	19311	3	964	9	N	876	1079	1	148			

SWAMP BEAR UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264909 COMPL. DATE 08/09/2011													TOTAL	DEPTH	13582	PERF.12825	-	20414
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			
10		5669 X	2614	-0-	-3055	-0-	2199	3	415	9	N	377	360	1	230			
*11		3208 X	3208	-0-	-0-	-0-	2635	3	573	9	N	521	541	1	210			

SUTTON A-574 WELL #: 1 RRCID -> 265201 COMPL. DATE 11/30/2008													TOTAL	DEPTH	12735	PERF.12454	-	18587
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			
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			174			
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			174			

DOUBLE A WELLS, N (AUSTIN CHALK)//CONT.// 25646 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: POLK			
BBX OPERATING, L.L.C. //CONT.// 058908																
BLACK STONE DEVORE A-225 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266489 COMPL. DATE 03/10/2011													TOTAL DEPTH	13568	PERF.12700	- 19943
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
06		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		
10		3132 X	3132	-0-	-0-	-0-	2419 3	713 9	N	648	711 1			217		
*11		3689 X	3689	-0-	-0-	-0-	2737 3	952 9	N	865	895 1			187		
OATES UNIT #2 WELL #: 1H RRCID -> 268764 COMPL. DATE 04/17/2012													TOTAL DEPTH	12898	PERF.12250	- 18072
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		
10	DLQ	G-10	1569	-0-	1569	3204	1371 3	198 9	N	180	178 1			124		
*11		5030 X	1826	-0-	-3204	-0-	1614 3	212 9	N	193	177 1			140		
DAVIS-FERLAND UNIT #2 WELL #: 1H RRCID -> 275832 COMPL. DATE 07/09/2012													TOTAL DEPTH	12187	PERF.11925	- 18850
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		
10	DLQ	G-10	13633	-0-	13633	26665	13156 3	477 9	N	434	545 1			113		
*11		42292 X	15627	-0-	-26665	-0-	14975 3	652 9	N	593	537 1			169		
JAY V. SNOOK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 280824 COMPL. DATE 07/02/2013													TOTAL DEPTH	12861	PERF.12477	- 18260
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	2044	-0-	-85717	-0-	1974 3	70 9	N	64	179 1			231		
09		0 W	3584	-0-	3584	3584	3448 3	136 9	N	124	177 1			178		
*10		0 W	3086	-0-	3086	6670	2800 3	286 9	N	260				438		
11		0 W	NO RPT	-0-	-0-	6670			N	NO RPT				438		
YOGI BEAR UNIT WELL #: 1H RRCID -> 280834 COMPL. DATE 10/01/2012													TOTAL DEPTH	13300	PERF.12796	- 20080
06		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-		
07		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-		
08		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-		
09		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-		
10		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-		
11		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-		
GRIZZLY BEAR UNIT WELL #: 1H RRCID -> 280835 COMPL. DATE 04/12/2013													TOTAL DEPTH	13612	PERF.13079	- 18984
06		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-		
07		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-		
08		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-		
09		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-		
10		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-		
11		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-		

DOUBLE A WELLS, N (AUSTIN CHALK)//CONT.// 25646 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: POLK					
BBX OPERATING, L.L.C. //CONT.// 058908																		
KODIAK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 280845													COMPL. DATE 02/07/2014		TOTAL DEPTH 13527		PERF.13062 - 19219	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM					
O			GAS LIF(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE					
*01	0	19099	-0-	19099	1196726	18121 3	978 9	N	889	726 1			288					
*02	0	17628	-0-	17628	1214354	16735 3	893 9	N	812	900 1			200					
03	0	18432	-0-	18432	1232786	17499 3	933 9	N	848	720 1			328					
*04	0	16952	-0-	16952	1249738	16128 3	824 9	N	749	897 1			180					
05	0	17588	-0-	17588	1267326	16716 3	872 9	N	793	723 1			250					
06	0	16460	-0-	16460	1283786	15690 3	770 9	N	700	718 1			232					
07	0	17970	-0-	17970	1301756	17114 3	856 9	N	778	715 1			295					
08	0 W	16476	-0-	16476	1318232	15700 3	776 9	N	705	710 1			290					
09	0 W	16187	-0-	16187	1334419	15394 3	793 9	N	721	713 1			298					
*10	1350051 X	15632	-0-	-1334419	-	-	14893 3	N	672	722 1			248					
11	245910 X	14603	-0-	-231307	-	-	13882 3	N	655	721 1			183					

BRYAN-HARPER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 281037													COMPL. DATE 02/13/2013		TOTAL DEPTH 12504		PERF.12658 - 20300	
06	0 W	711	-0-	711	805474	685 3	26 9	N	24				182					
07	0 W	-0-	-0-	-0-	805474			N	-0-				182					
08	0 W	1541	-0-	1541	807015	1494 3	47 9	N	43	180 1			45					
09	0 W	-0-	-0-	-0-	807015			N	-0-				45					
10	0 W	24	-0-	24	807039	24 3		N	-0-				45					
11	0 W	-0-	-0-	-0-	807039			N	-0-				45					

BLACK STONE ENERGY COMPANY, LLC 072716													COMPL. DATE 07/22/2006		TOTAL DEPTH 13566		PERF.13600 - 18473	
BLACK STONE SIMMONS A-70 WELL #: 1H RRCID -> 219261																		
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					
10	3669 X	3669	-0-	-0-	-0-	3292 3	377 9	N	343	189 1			243					
*11	3348 X	3348	-0-	-0-	-0-	3039 3	309 9	N	281	376 1			148					

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	
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	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	82				170					
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	75				245					
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				245					

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

OIL AND GAS DIVISION

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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	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-	-0-				N	-0-					-0-
09	10 #	-0-	-0-	-10	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	341 #	-0-	-0-	-341	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	330 # NO RPT	-0-	-0-	-330	-0-	-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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	0 Z NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	0 Z NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	0 Z NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	0 Z NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	0 Z NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	0 Z NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

DRAKES BRANCH (COCKFIELD) 26058 780 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: TYLER
 QUAIL CREEK OIL CORPORATION 684517
 AR&S DRAKES BRANCH FEE WELL #: 2 RRCID -> 057026 COMPL. DATE 04/17/1998 TOTAL DEPTH 6463 PERF. 4990 - 5100

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	810 N	746	-0-	-64	-0-	65	1	681	2	N	-0-					-0-
07	3013 N	3013	-0-	-0-	-0-	65	1	2948	2	N	-0-					-0-
08	899 N	426	-0-	-473	-0-	103	1	323	2	N	-0-					-0-
09	562 N	562	-0-	-0-	-0-	81	1	481	2	N	-0-					-0-
10	620 N	506	-0-	-114	-0-	54	1	452	2	N	-0-					-0-
11	420 N NO RPT	-0-	-0-	-420	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

DRAKES BRANCH, N. (VICKSBURG) 26060 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: TYLER
 DAVIS SOUTHERN OPERATING CO LLC 206081
 BP EAST SKILLERN WELL #: RRCID -> 278630 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 11656 - 11682

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	0 NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	0 NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	0 NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	0 NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	0 NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	0 NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

BP EAST SKILLERN WELL #: 1 RRCID -> 280604 COMPL. DATE 01/05/2012 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 4041 - 4051

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	0	-0-	-0-	-0-	48818					N	-0-					15
07	0	-0-	-0-	-0-	48818					N	-0-					15

PLUGGED AND ABANDONED 07/21/2016 - P/A 07/21/16

DREWS LANDING (WILCOX CONS)		//CONT.//		26099 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SAN JACINTO					
GEOPETRA PARTNERS, LLC		//CONT.//		300824									
MORIAN		WELL #:		7	RRCID ->	233276	COMPL. DATE	12/03/2007	TOTAL DEPTH	11900	PERF.	9998 - 10863	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		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						
10		5518 X	5256	-0-	-262	-0-	1546 1	3085 2	N	568	491 1		172
							625 9						
11		5340 X	5106	-0-	-234	-0-	1684 1	2958 2	N	422	359 1		235
							464 9						

MORIAN		WELL #:		5	RRCID ->	234041	COMPL. DATE	10/30/2007	TOTAL DEPTH	12450	PERF.	10298 - 10318	
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
10		59 N	59	-0-	-0-	-0-	25 1	34 2	N	-0-			97
11		60 N	26	-0-	-34	-0-	11 1	15 2	N	-0-			97

MORIAN		WELL #:		8	RRCID ->	235136	COMPL. DATE	02/06/2008	TOTAL DEPTH	12300	PERF.	10162 - 12232	
06		90 N	-0-	-0-	-90	-0-			N	-0-			47
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			47
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			47
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			47
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			47
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			47

MORIAN		WELL #:		9	RRCID ->	236060	COMPL. DATE	04/15/2008	TOTAL DEPTH	11670	PERF.	9776 - 11225	
06		210 N	-0-	-0-	-210	-0-			N	-0-			104
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			104
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			104
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			104
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			104
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			104

MORIAN		WELL #:		10	RRCID ->	244395	COMPL. DATE	11/21/2008	TOTAL DEPTH	11836	PERF.	10245 - 10388	
06		4410 X	3784	-0-	-626	-0-	1221 1	2539 2	N	22			184
							24 9						
07		4557 X	4291	-0-	-266	-0-	1351 1	2831 2	N	99	208 1		75
							109 9						
08		4557 X	4314	-0-	-243	-0-	1806 1	2471 2	N	34			109
							37 9						
09		4080 X	3934	-0-	-146	-0-	1670 1	2233 2	N	28			137
							31 9						
10		4278 X	4032	-0-	-246	-0-	1496 1	2367 2	N	154	223 1		68
							169 9						
11		4170 X	4110	-0-	-60	-0-	1673 1	2381 2	N	51			119
							56 9						

DREWS LANDING (WILCOX CONS) //CONT.// 26099 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN JACINTO
 GEOPETRA PARTNERS, LLC //CONT.// 300824
 LAZY M WELL #: 1 RRCID -> 247935 COMPL. DATE 02/01/2009 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11310 - 11421

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LAZY M WELL #: 2 RRCID -> 248043 COMPL. DATE 04/09/2009 TOTAL DEPTH 12260 PERF.10532 - 10562

06	11460 X	11037	-0-	-423	-0-	3530	1	7406	2	N	92					157
						101	9									
07	11780 X	10824	-0-	-956	-0-	3538	1	7142	2	N	131	215	1			73
						144	9									
08	11780 X	10922	-0-	-858	-0-	4581	1	6257	2	N	76					149
						84	9									
09	11400 X	10455	-0-	-945	-0-	4441	1	5934	2	N	73	187	1			35
						80	9									
10	11687 X	9141	-0-	-2546	-0-	3686	1	5366	2	N	81	16	1			100
						89	9									
11	11040 X	10348	-0-	-692	-0-	4260	1	5996	2	N	84					184
						92	9									

LAZY M WELL #: 5 RRCID -> 281253 COMPL. DATE 09/10/2015 TOTAL DEPTH 8500 PERF. N/A

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

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

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

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

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

RAINOSEK WELL #: 1 RRCID -> 113095 COMPL. DATE 06/15/1984 TOTAL DEPTH 681 PERF. 601 - 614

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

DUFFY (FRIO 5550)		26334 300		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON			
DEWRE PETROLEUM CORPORATION		216748									
DUFFY		WELL #:	24	RRCID ->	084966	COMPL. DATE	10/26/1979	TOTAL DEPTH	5812	PERF. 5425 - 5430	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
DUFFY (5370)		26334 320		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON			
DEWRE PETROLEUM CORPORATION		216748									
DUFFY, G. A.		WELL #:	1	RRCID ->	113724	COMPL. DATE	11/12/1984	TOTAL DEPTH	5660	PERF. 5396 - 5400	
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11		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	
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
DUFFY, G. A.		WELL #:	12	RRCID ->	215628	COMPL. DATE	03/21/2006	TOTAL DEPTH	5680	PERF. 5372 - 5404	
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	135	1	N	-0-	-0-
09		14B DENY	106	-0-	106	396	106	1	N	-0-	-0-
10		100 N	111	-0-	11	407	111	1	N	-0-	-0-
11		14B DENY	108	-0-	108	515	108	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	
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
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		432
11		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	
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

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				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	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	8151	-0-	-999	-0-	8104 2	47 9	N	43	188 1		89
10	9455 X	8522	-0-	-933	-0-	8467 2	55 9	N	50			139
11	9150 X	NO RPT	-0-	-9150	-0-			N	NO RPT			139

RUNNELLS GAS UNIT 1		253410		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MATAGORDA				
		WELL #: 9		RRCID -> 253410		COMPL. DATE 08/02/2009		TOTAL DEPTH 14700 PERF.11458 - 11469				
06	1869 N	1869	-0-	-0-	-0-	1823 2	46 9	Y	42			50
07	2333 X	2333	-0-	-0-	-0-	2303 2	30 9	Y	27	45 1		32
08	2020 X	2020	-0-	-0-	-0-	2007 2	13 9	Y	12			44
*09	1918 X	1918	-0-	-0-	-0-	1886 2	32 9	Y	29	65 1		8
*10	1240 X	535	-0-	-705	-0-	529 2	6 9	Y	5			13
11	1200 X	NO RPT	-0-	-1200	-0-			Y	NO RPT			13

EOG RESOURCES, INC.		253162		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MATAGORDA				
BUCKEYE RANCH UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 271146		COMPL. DATE 10/25/2013		TOTAL DEPTH 10438 PERF.11486 - 14330				
06	3180 X	2681	-0-	-499	-0-	719 1	1791 2	N	155			361
07	3286 X	2898	-0-	-388	-0-	765 1	1980 2	N	139	186 1		314
08	3286 X	2296	-0-	-990	-0-	153 9	765 1	N	217	190 1		341
09	3030 X	2028	-0-	-1002	-0-	239 9	740 1	N	165	190 1		316
10	3131 X	2458	-0-	-673	-0-	182 9	727 1	N	78			394
11	2790 X	2721	-0-	-69	-0-	86 9	735 1	N	144	190 1		348
						158 9						

GAITHER PETROLEUM CORPORATION		292850		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MATAGORDA				
STODDARD -A-		WELL #: 1 L		RRCID -> 006036		COMPL. DATE 02/23/1962		TOTAL DEPTH 11659 PERF.10193 - 10214				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

STODDARD-LEWIS UNIT		147005		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MATAGORDA				
		WELL #: 2		RRCID -> 147005		COMPL. DATE 05/24/1993		TOTAL DEPTH 11500 PERF.10194 - 10206				
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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			4
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			4

DUNCAN SLOUGH (FRIO CONS.) //CONT.// 26506 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA														
GATHER PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 292850														
LEWIS, J. C. WELL #: 2 RRCID -> 160251 COMPL. DATE 11/05/2006 TOTAL DEPTH 11687 PERF.10384 - 10540														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	3000 N	2628	-0-	-372	6535	441	1	2078	2	Y	99	63	1	104
07	3100 N	2570	-0-	-530	6005	478	1	2045	2	Y	43	119	1	28
08	3100 N	2066	-0-	-1034	4971	424	1	1612	2	Y	27			55
09	3000 N	2010	-0-	-990	3981	367	1	1581	2	Y	56	72	1	39
10	3100 N	1909	-0-	-1191	2790	393	1	1468	2	Y	44	39	1	44
*11	3000 N	1929	-0-	-1071	1719	502	1	1385	2	Y	38	59	1	23

SANTOS-LEWIS GU WELL #: 2 RRCID -> 188108 COMPL. DATE 09/22/2001 TOTAL DEPTH 11578 PERF.11242 - 11280														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			258
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			258
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			258
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			258
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			258
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			258

SANTOS-LEWIS GU WELL #: 1 RRCID -> 188995 COMPL. DATE 05/06/2009 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10528 - 10593														
06	9191 X	9191	-0-	-0-	-0-	736	1	8297	2	N	144			222
07	8738 X	8738	-0-	-0-	-0-	158	1	7896	2	N	113	184	1	151
08	6292 X	6292	-0-	-0-	-0-	718	1	5752	2	N	17			168
09	6564 X	6564	-0-	-0-	-0-	124	1	5307	2	N	713	674	1	207
10	8257 X	8257	-0-	-0-	-0-	521	1	7409	2	N	162	249	1	120
*11	7374 X	7374	-0-	-0-	-0-	178	1	6632	2	N	136	183	1	73

ALLEGRO-BUCKEYE WELL #: 1 RRCID -> 202774 COMPL. DATE 04/08/2008 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11496 - 11758														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			212
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			212
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			212
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			212
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			212
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			212

LEWIS, J. C. WELL #: 6 RRCID -> 212981 COMPL. DATE 06/26/2007 TOTAL DEPTH 11480 PERF.10362 - 10426														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

DUNCAN SLOUGH (FRIO CONS.) //CONT.// 26506 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA												
GATHER PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 292850												
LEWIS, J. C. WELL #: 3 RRCID -> 214657 COMPL. DATE 01/01/2007 TOTAL DEPTH 11533 PERF.11303 - 11307												
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	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	424 N	424	-0-	-0-	-0-	64 1	301 2	Y	54	25 1		71
07	414 N	414	-0-	-0-	-0-	59 9	74 1	Y	22	60 1		33
08	358 N	358	-0-	-0-	-0-	24 9	71 1	Y	15			48
09	586 N	586	-0-	-0-	-0-	17 9	105 1	Y	26	37 1		37
10	387 N	387	-0-	-0-	-0-	29 9	77 1	Y	22	20 1		39
*11	398 N	398	-0-	-0-	-0-	24 9	100 1	Y	19	33 1		25
						21 9						
LEWIS, J. C. "C" WELL #: 1 RRCID -> 217099 COMPL. DATE 03/13/2006 TOTAL DEPTH 11903 PERF.10506 - 10564												
06	3000 X	2571	-0-	-429	-0-	438 1	2063 2	Y	64	53 1		66
07	3255 X	2838	-0-	-417	-0-	70 9	525 1	Y	63	119 1		10
08	3255 X	2524	-0-	-731	-0-	69 9	521 1	Y	23			33
09	2409 X	2409	-0-	-0-	-0-	25 9	441 1	Y	61	72 1		22
10	2294 X	2294	-0-	-0-	-0-	67 9	474 1	Y	44	29 1		37
11	1950 X	1232	-0-	-718	-0-	48 9	317 1	Y	39	61 1		15
						43 9						
J.C. LEWIS WELL #: 5 RRCID -> 249828 COMPL. DATE 03/13/2009 TOTAL DEPTH 11481 PERF.11372 - 11380												
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
SANTOS-BUCKEYE WELL #: 2 RRCID -> 279055 COMPL. DATE 09/05/2012 TOTAL DEPTH 14719 PERF.11753 - 11760												
06	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	11150		N	-0-			47
07	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	11150		N	-0-			47
08	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	11150		N	-0-			47
09	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	11150		N	-0-			47
10	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	11150		N	-0-			47
11	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	11150		N	-0-			47
DUNCAN SLOUGH, S. (FRIO, LO.) 26510 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA												
ARCADIA OPERATING, LLC 028734												
PIERCE EST. OIL & GAS INTS. WELL #: 1 RRCID -> 048189 COMPL. DATE 03/31/1970 TOTAL DEPTH 11478 PERF.11326 - 11336												
06	4020 #	3664	-0-	-356	-0-	3630 2	34 9	N	31			181
07	4154 #	3753	-0-	-401	-0-	3707 2	46 9	N	42	179 1		44
08	3813 #	3685	-0-	-128	-0-	3656 2	29 9	N	26			70
09	3780 #	3424	-0-	-356	-0-	3385 2	39 9	N	35			105
10	3906 #	3272	-0-	-634	-0-	3244 2	28 9	N	25			130
11	3660 #	NO RPT	-0-	-3660	-0-			N	NO RPT			130

OIL AND GAS DIVISION

DUNCAN SLOUGH, SE. (FRIO LO.) 26510 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
KRISTEN OIL AND GAS, INC. 477382
PIERCE ESTATES WELL #: 1 RRCID -> 051155 COMPL. DATE 09/03/1971 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11106 - 11116

M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	1650 #	1449	-0-	-201	-0-	24 1	1413 2	N	11		132
07	1705 #	1539	-0-	-166	-0-	12 9	1504 2	N	10		142
08	1705 #	1589	-0-	-116	-0-	11 9	1552 2	N	12		154
09	1594 R	1594	-0-	-0-	-0-	24 1	1553 2	N	15		169
10	1581 #	NO RPT	-0-	-1581	-0-	13 9		N	NO RPT		169
11	1530 #	NO RPT	-0-	-1530	-0-	17 9		N	NO RPT		169

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

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-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	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

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
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		164
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		164
		PLUGGED AND ABANDONED									
											11/02/2000

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

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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		58
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		58

BASH UNIT WELL #: A 6 RRCID -> 173467 COMPL. DATE 12/17/1997 TOTAL DEPTH 8257 PERF. 7006 - 7014

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-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	377			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	377			N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

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

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

WALKER WELL #: 2D RRCID -> 208410 COMPL. DATE 12/15/2005 TOTAL DEPTH 14764 PERF. 5776 - 5844

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

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

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-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WESTERN ENERGY GROUP, LLC 911874
 GEORGE KOSTAS WELL #: 2 C RRCID -> 064772 COMPL. DATE 12/17/1975 TOTAL DEPTH 9325 PERF. N/A

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

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

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-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WESTERN ENERGY GROUP, LLC 911874
 KOASTAS, GEORGE WELL #: 2 T RRCID -> 062707 COMPL. DATE 06/02/1975 TOTAL DEPTH 9325 PERF. N/A

06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DYERSDALE, N. (CM-3)		//CONT.//		26878 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HARRIS			
WESTERN ENERGY GROUP, LLC		//CONT.//		911874							
MARSHALL, A. B. FEE		WELL #:		30	RRCID ->	156112	COMPL. DATE	10/21/1995	TOTAL DEPTH	12400	PERF. 9050 - 9130
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE		
06		630 N	129	-0-	-501	-0-	129 2			-0-	-0-
07		385 N	385	-0-	-0-	-0-	385 2			-0-	-0-
08		252 N	252	-0-	-0-	-0-	252 2			-0-	-0-
09	DLQ	G-10	306	-0-	306	-0-	306 2			-0-	-0-
*10		863 N	557	-0-	-306	-0-	557 2			-0-	-0-
*11		57 N	57	-0-	-0-	-0-	57 2			-0-	-0-

RJS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	272057	COMPL. DATE	07/07/2011	TOTAL DEPTH	9300	PERF. 9054 - 9079
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-
10		372 N	139	-0-	-233	-0-	139 1		N	-0-	-0-
*11		131 N	131	-0-	-0-	-0-	131 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
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
*10		371 N	371	-0-	-0-	-0-	371 2		N	-0-	52
*11		38 N	38	-0-	-0-	-0-	38 2		N	-0-	52

DYNAMIC (FRIO 3700)		26909 190		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: WHARTON				
HILCORP ENERGY COMPANY		386310									
KALLAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	179413	COMPL. DATE	05/07/2011	TOTAL DEPTH	7715	PERF. 3640 - 3850
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

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
06		1710 #	1081	-0-	-629	-0-	75 1	987 2	N	17	157
							19 9				
07		1846 R	1846	-0-	-0-	-0-	75 1	1727 2	N	40	197
							44 9				
08		1829 #	1682	-0-	-147	-0-	75 1	1557 2	N	45	242
							50 9				
09		1770 #	1665	-0-	-105	-0-	75 1	1551 2	N	35	92
							39 9		185 1		
10		1860 #	1714	-0-	-146	-0-	75 1	1571 2	N	62	154
							68 9				
11		1800 #	1626	-0-	-174	-0-	75 1	1518 2	N	30	184
							33 9				

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	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
06	5676 X	5676	-0-	-0-	-0-	30 35	1 9	5611	2	N	32	162
07	5839 X	5839	-0-	-0-	-0-	75 39	1 9	5725	2	N	35	197
08	5705 X	5705	-0-	-0-	-0-	30 44	1 9	5631	2	N	40	237
09	5340 X	5340	-0-	-0-	-0-	30 42	1 9	5268	2	N	38	91 1 184
10	5481 X	5481	-0-	-0-	-0-	30 36	1 9	5415	2	N	33	217
*11	5159 X	5159	-0-	-0-	-0-	30 41	1 9	5088	2	N	37	254

EVANS, S. LAVON JR. OPER. CO. LLSE MILLER		255456		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.16758 - 16784	
		WELL #:	1	RRCID ->	254918	COMPL. DATE	04/03/2007	TOTAL DEPTH	17030	PERF.16758 - 16784	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

NEWFIELD EXPLORATION COMPANY PEACH CREEK GAS UNIT		606617		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.15824 - 15854		
		WELL #:	1	RRCID ->	185829	COMPL. DATE	06/17/2001	TOTAL DEPTH	16265	PERF.15824 - 15854		
06	5550 X	5515	-0-	-35	-0-	789 13	1 9	4713	3	Y	12	24 1 18
07	5735 X	5591	-0-	-144	-0-	756 10	1 9	4825	3	Y	9	27
08	5735 X	5604	-0-	-131	-0-	892 4	1 9	4708	3	Y	4	20 1 11
09	5550 X	5398	-0-	-152	-0-	668 7	1 9	4723	3	Y	6	17
10	5735 X	4720	-0-	-1015	-0-	609 8	1 9	4103	2	Y	7	23
11	5520 X	4370	-0-	-1150	-0-	431 12	1 9	3927	2	Y	11	34

FORGASON DEEP GAS UNIT		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.15149 - 15507	
		1		185831		02/05/2001		16018		15149 - 15507	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	

FORGASON DEEP G.U.		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.15630 - 15670		
		2		191841		08/31/2002		16146		15630 - 15670		
06	17580 X	16683	-0-	-897	-0-	1266 44	1 9	15373	3	Y	40	222
07	18166 X	16551	-0-	-1615	-0-	1205 29	1 9	15317	3	Y	26	168 1 80
08	18166 X	15767	-0-	-2399	-0-	1349 39	1 9	14379	3	Y	35	115
09	16950 X	14117	-0-	-2833	-0-	878 50	1 9	13189	3	Y	45	160
10	17360 X	15245	-0-	-2115	-0-	1969 17	1 9	13259	2	Y	15	177
11	16680 X	15376	-0-	-1304	-0-	1517 32	1 9	13827	2	Y	29	206

DYNAMIC (WILCOX 15,150) //CONT.// 26909 480 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON													
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617													
PEACH CREEK GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 195513 COMPL. DATE 04/29/2003 TOTAL DEPTH 16150 PERF.15700 - 15770													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
06	4890 X	4657	-0-	-233	-0-	666	1	3987	3	Y	4	5 1	5
07	5053 X	4849	-0-	-204	-0-	656	1	4190	3	Y	3		8
08	5053 X	4910	-0-	-143	-0-	781	1	4128	3	Y	1	6 1	3
09	4830 X	4796	-0-	-34	-0-	594	1	4199	3	Y	3		6
10	4991 X	4250	-0-	-741	-0-	549	1	3698	2	Y	3		11
11	4740 X	3916	-0-	-824	-0-	386	1	3523	2	Y	6		17

FORGASON DEEP UNIT WELL #: 4 RRCID -> 196147 COMPL. DATE 05/16/2003 TOTAL DEPTH 15824 PERF.15090 - 15550													
06	3510 X	3332	-0-	-178	-0-	254	1	3078	3	Y	-0-		2
07	3627 X	3451	-0-	-176	-0-	253	1	3198	3	Y	-0-	1 1	1
08	3627 X	3410	-0-	-217	-0-	294	1	3116	3	Y	-0-		1
09	3420 X	3018	-0-	-402	-0-	189	1	2829	3	Y	-0-		1
10	3503 X	3195	-0-	-308	-0-	413	1	2780	2	Y	2		2
11	3330 X	3070	-0-	-260	-0-	302	1	2749	2	Y	17		19

PEACH CREEK GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 197492 COMPL. DATE 07/26/2003 TOTAL DEPTH 16269 PERF.15420 - 15960													
06	3870 X	3741	-0-	-129	-0-	538	1	3188	3	Y	14	24 1	20
07	3999 X	3809	-0-	-190	-0-	519	1	3279	3	Y	10		30
08	3875 X	3778	-0-	-97	-0-	605	1	3165	3	Y	7	23 1	14
09	3750 X	2839	-0-	-911	-0-	346	1	2481	3	Y	11		25
10	3875 X	2935	-0-	-940	-0-	378	1	2549	2	Y	7		24
11	3750 X	3080	-0-	-670	-0-	303	1	2758	2	Y	17		41

PEACH CREEK GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 200830 COMPL. DATE 12/30/2003 TOTAL DEPTH 16250 PERF.15368 - 15930													
06	6120 X	5744	-0-	-376	-0-	818	1	4916	3	Y	9	14 1	13
07	6200 X	5725	-0-	-475	-0-	770	1	4947	3	Y	7		20
08	6169 X	5797	-0-	-372	-0-	918	1	4876	3	Y	3	15 1	8
09	5820 X	5362	-0-	-458	-0-	660	1	4699	3	Y	3		11
10	6014 X	4962	-0-	-1052	-0-	641	1	4315	2	Y	5		20
11	5730 X	4740	-0-	-990	-0-	468	1	4265	2	Y	6		26

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 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
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
10	10881 X	7626	-0-	-3255	-0-	985	1	6634	2	Y	6	27
11	10530 X	9192	-0-	-1338	-0-	908	1	8278	2	Y	5	32

PEACH CREEK GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 209214 COMPL. DATE 04/18/2005 TOTAL DEPTH 16050 PERF.15660 - 15768												
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
10	18197 X	-0-	-0-	-18197	-0-					Y	-0-	16
11	17610 X	-0-	-0-	-17610	-0-					Y	-0-	16

PEACH CREEK GAS UNIT WELL #: 10R RRCID -> 209797 COMPL. DATE 12/15/2004 TOTAL DEPTH 16200 PERF.15420 - 15960												
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
10	4247 X	3121	-0-	-1126	-0-	403	1	2717	2	Y	1	3
11	4080 X	3099	-0-	-981	-0-	306	1	2786	2	Y	6	9

PEACH CREEK GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 210743 COMPL. DATE 02/01/2005 TOTAL DEPTH 16149 PERF.15789 - 15894												
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

FORGASON DEEP GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 213823 COMPL. DATE 07/25/2005 TOTAL DEPTH 15706 PERF.15257 - 15710												
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

OIL AND GAS DIVISION

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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
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-	21	9	1924	3	Y	14	54	1	30	
09	2250 N	2245	-0-	-5	-0-	370	1	1942	3	Y	21			51	
10	2263 N	1974	-0-	-289	-0-	15	9	1706	2	Y	14			56	
11	2220 N	1826	-0-	-394	-0-	23	9	1634	2	Y	12			68	

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														
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 #	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-			-0-
10	558 #	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-			-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-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														
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SAN LEON UNIT SWD WELL #: 1 RRCID -> 176012 COMPL. DATE 08/25/1999 TOTAL DEPTH 6066 PERF. 5600 - 5746														
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

STATE TRACT 331 WELL #: 5ST RRCID -> 179673 COMPL. DATE 08/17/2000 TOTAL DEPTH 16301 PERF.16510 - 18135														
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	T. A.	-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														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

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	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			GAS LIFT(L)	(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

EAGLE BAY GAS UNIT		WELL #: 3291		RRCID -> 186891		COMPL. DATE 11/06/2001		TOTAL DEPTH 15913 PERF.16260 - 17110		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

STATE TRACT 331		WELL #: 7		RRCID -> 188921		COMPL. DATE 02/23/2002		TOTAL DEPTH 16462 PERF.16146 - 16159		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

STATE TRACT 331		WELL #: 9		RRCID -> 191681		COMPL. DATE 09/22/2003		TOTAL DEPTH 16700 PERF.15899 - 15991		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

STATE TRACT 331		WELL #: 8		RRCID -> 207398		COMPL. DATE 12/25/2004		TOTAL DEPTH 17355 PERF.17172 - 17182		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	94					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	94					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	94					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	94					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	94					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	94					-0-

BLOW FISH GAS UNIT 329		WELL #: 2		RRCID -> 227360		COMPL. DATE 08/04/2006		TOTAL DEPTH 16500 PERF.15527 - 15568		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

STATE TRACT 330 GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 234082		COMPL. DATE 06/30/2007		TOTAL DEPTH 16165 PERF.17004 - 17012		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

EAGLE BAY (VICKSBURG)		//CONT.//		27068 470	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GALVESTON							
FIELDWOOD ONSHORE LLC		//CONT.//		267774											
SAN LEON GAS UNIT B		WELL #:		1	RRCID ->	255675	COMPL. DATE	07/29/2008	TOTAL DEPTH	17150	PERF.16885	- 16895			
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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

STATE TRACT 330		WELL #:		3	RRCID ->	269151	COMPL. DATE	06/09/2012	TOTAL DEPTH	16000	PERF.16220	- 16648		
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							
10	DLQ G-10	25384	-0-	25384	48387	720	1	23637	2	N	934	992	1	1140
						1027	9							
*11	60820 X	12433	-0-	-48387	-0-	420	1	11506	2	N	461	342	1	1259
						507	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		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

EAGLE BAY GAS UNIT		WELL #:		3291	RRCID ->	186892	COMPL. DATE	11/06/2001	TOTAL DEPTH	15913	PERF.17006	- 17110
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

OIL AND GAS DIVISION

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	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	72298	72298	-0-	-0-	472190	450 1	68504 2	N	3040	2777 1	528
						3344 9					
07	66030	45053	-0-	-20977	451213	180 1	42616 2	N	2052	2052 1	528
						2257 9					
08	71021	28683	-0-	-42338	408875	450 1	27133 2	N	1000	925 1	603
						1100 9					
09	68730	61833	-0-	-6897	401978	450 1	58649 2	N	2485	2821 1	267
						2734 9					
10	71021	70238	-0-	-783	401195	465 1	66794 2	N	2708	2623 1	352
						2979 9					
11	68730	67598	-0-	-1132	400063	450 1	64262 2	N	2624	2653 1	323
						2886 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	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	3990 X	2863	-0-	-1127	-0-	580 1	2280 2	N	3		236
						3 9					
07	3005 X	3005	-0-	-0-	-0-	783 1	2212 2	N	9		245
						10 9					
08	2511 X	2084	-0-	-427	-0-	377 1	1706 2	N	1		246
						1 9					
09	2953 X	2953	-0-	-0-	-0-	435 1	2512 2	N	5		251
						6 9					
10	6571 X	6571	-0-	-0-	-0-	841 1	5706 2	N	22		273
						24 9					
*11	6423 X	6423	-0-	-0-	-0-	725 1	5645 2	N	48		321
						53 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	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/24/2016 - P/A 10/24/2016											

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	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
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-
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-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
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	4350 X	4023	-0-	-327	-0-	90	1	3933	3	60
07	4340 X	4240	-0-	-100	-0-	92	1	4147	3	61
08	4309 X	4226	-0-	-83	-0-	93	1	4133	3	61
09	4267 X	4267	-0-	-0-	-0-	90	1	4177	3	61
10	4247 X	4155	-0-	-92	-0-	93	1	4060	3	63
11	4110 X	4062	-0-	-48	-0-	90	1	3959	3	75

VIPER S.W.D., LLC		886209		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COLORADO		
LEHRER		886209								
		WELL #:	2	RRCID ->	199076	COMPL. DATE	12/22/2003	TOTAL DEPTH	16650	PERF.14798 - 14818
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	4075	-0-	4075	-0-	4075	2	4075	2	-0-
09	14B2 EXT	6041	-0-	6041	-0-	10116	2	6041	2	-0-
10	14B2 EXT	6041	-0-	6041	-0-	16157	2	6041	2	-0-
11	14B2 EXT	4501	-0-	4501	-0-	20658	2	4501	2	-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
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	3630 #	3548	-0-	-82	-0-	430	1	3023	2	173
07	3680 R	3680	-0-	-0-	-0-	411	1	3177	2	80
08	3565 #	3291	-0-	-274	-0-	413	1	2776	2	173
09	3773 R	3773	-0-	-0-	-0-	397	1	3267	2	95
*10	4079 R	4079	-0-	-0-	-0-	446	1	3534	2	185
11	3570 #	3528	-0-	-42	-0-	416	1	3021	2	78

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
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	392 N	392	-0-	-0-	-0-	392	2			-0-
07	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	406 N	406	-0-	-0-	-0-	406	2			-0-
10	648 N	648	-0-	-0-	-0-	648	2			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

OIL AND GAS DIVISION

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	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	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	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BAR M RANCH		27700 600		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	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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-	42 9	46 2	N	7		142
09	4290 #	1	-0-	-4289	-0-	7 1		N	-0-		142
10	3596 #	-0-	-0-	-3596	-0-	8 9		N	48		190
11	2820 #	-0-	-0-	-2820	-0-	1 2		N	-0-		190

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	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

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	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	630 X	434	-0-	-196	-0-	60 1	374 2	N	-0-		100
07	651 X	228	-0-	-423	-0-	228 2		N	-0-		100
08	465 X	441	-0-	-24	-0-	60 1	367 2	N	13		113
09	450 X	261	-0-	-189	-0-	14 9	187 2	N	13	88 1	38
10	434 X	337	-0-	-97	-0-	60 1	305 2	N	2		40
11	420 X	393	-0-	-27	-0-	30 1	325 2	N	7		47

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	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06		0 N	-0-	-0-	-0-			13
07		0 N	-0-	-0-	-0-		8 1	5
08		0 N	-0-	-0-	-0-			5
09		T. A.	-0-	-0-	-0-			5
10		T. A.	-0-	-0-	-0-			5
11		T. A.	-0-	-0-	-0-		3 1	2

HANCOCK		WELL #:	1	RRCID -> 170803	COMPL. DATE 02/22/1998	TOTAL DEPTH 8647	PERF. 8608	- 8618	
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
10	1829 N	1391	-0-	-438	-0-	500 1 63 9	828 2	Y 57	300
11	1680 N	1513	-0-	-167	-0-	560 1 4 9	949 2	Y 4	180 1 124

VASTAR-DUNCAN "D"		WELL #:	5	RRCID -> 172021	COMPL. DATE 01/06/1999	TOTAL DEPTH 8700	PERF. 8358	- 8380	
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-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N -0-	-0-
11	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
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-

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	
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
10	248 #	-0-	-0-	-248	-0-			N 7	112
11	120 #	59	-0-	-61	-0-	40 2	19 9	N 17	129

EGYPT (FRIO 4700)		27807 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON				
HILCORP ENERGY COMPANY		386310										
DUNCAN "B"		WELL #:	5	RRCID ->	175534	COMPL. DATE	12/01/1999	TOTAL DEPTH	7481	PERF. 4578 - 4584		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06		0 X	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		0 X	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		0 X	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		0 X	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		0 X	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

EGYPT (2800)		27807 498		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WHARTON				
H-M RESOURCE MANAGEMENT, INC.		341468										
ANDERSON NORTINGTON UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	246617	COMPL. DATE	09/26/2008	TOTAL DEPTH	5106	PERF. 2628 - 2644		
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	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		
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-
10	310 N	188	-0-	-122	-0-	38	1	150	2	N	-0-	-0-
*11	298 N	298	-0-	-0-	-0-	38	1	260	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		
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

EGYPT (7200)		27807 830		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WHARTON				
HILCORP ENERGY COMPANY		386310										
DUNCAN "B"		WELL #:	4	RRCID ->	068529	COMPL. DATE	08/18/1976	TOTAL DEPTH	7512	PERF. N/A		
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-
10	1209 N	917	-0-	-292 B	-0-	61	1	856	3	N	-0-	-0-
11	1170 N	980	-0-	-190 B	-0-	956	3	24	9	N	22	7 1 15

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

EGYPT, NW. (FRIO 4340)																		
H-M RESOURCE MANAGEMENT, INC. //CONT.// 27809 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WHARTON																		
ANDERSON //CONT.// 341468																		
WELL #: 1 RRCID -> 125717 COMPL. DATE 04/06/1995 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 4672 - 4720																		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

EGYPT, NW. (MIOCENE 2760)																		
H-M RESOURCE MANAGEMENT, INC. 27809 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WHARTON																		
ANDERSON 341468																		
WELL #: 7 RRCID -> 198178 COMPL. DATE 10/30/2003 TOTAL DEPTH 4865 PERF. 2634 - 2653																		
06	1440 #	1254	-0-	-186	-0-	38	1	1216	2	N	-0-	-0-	-0-					-0-
07	1488 #	1150	-0-	-338	-0-	38	1	1112	2	N	-0-	-0-	-0-					-0-
08	1302 #	1114	-0-	-188	-0-	38	1	1076	2	N	-0-	-0-	-0-					-0-
09	1260 #	610	-0-	-650	-0-	38	1	572	2	N	-0-	-0-	-0-					-0-
10	1302 #	732	-0-	-570	-0-	38	1	694	2	N	-0-	-0-	-0-					-0-
11	1260 #	960	-0-	-300	-0-	38	1	922	2	N	-0-	-0-	-0-					-0-

ANDERSON																		
WELL #: 2 RRCID -> 216877 COMPL. DATE 02/03/2006 TOTAL DEPTH 7998 PERF. 2642 - 2664																		
06	1260 N	1254	-0-	-6	-0-	38	1	1216	2	N	-0-	-0-	-0-					-0-
07	1178 N	1150	-0-	-28	-0-	38	1	1112	2	N	-0-	-0-	-0-					-0-
08	1114 N	1114	-0-	-0-	-0-	38	1	1076	2	N	-0-	-0-	-0-					-0-
09	1260 N	610	-0-	-650	-0-	38	1	572	2	N	-0-	-0-	-0-					-0-
10	1147 N	732	-0-	-415	-0-	38	1	694	2	N	-0-	-0-	-0-					-0-
11	1080 N	960	-0-	-120	-0-	38	1	922	2	N	-0-	-0-	-0-					-0-

ANDERSON																		
WELL #: 9 RRCID -> 222832 COMPL. DATE 06/30/2006 TOTAL DEPTH 4814 PERF. 2629 - 2675																		
06	1248 N	1248	-0-	-0-	-0-	38	1	1210	2	N	-0-	-0-	-0-					-0-
07	1631 N	1631	-0-	-0-	-0-	38	1	1593	2	N	-0-	-0-	-0-					-0-
08	1468 N	1468	-0-	-0-	-0-	38	1	1430	2	N	-0-	-0-	-0-					-0-
09	1178 N	1178	-0-	-0-	-0-	38	1	1140	2	N	-0-	-0-	-0-					-0-
10	834 N	834	-0-	-0-	-0-	38	1	796	2	N	-0-	-0-	-0-					-0-
*11	1251 N	1251	-0-	-0-	-0-	38	1	1213	2	N	-0-	-0-	-0-					-0-

EGYPT, NW. (7400)																		
H-M RESOURCE MANAGEMENT, INC. 27809 610 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON																		
SAND RIDGE BAPTIST CHURCH 341468																		
WELL #: 1L RRCID -> 120976 COMPL. DATE 04/06/1986 TOTAL DEPTH 7806 PERF. 7416 - 7440																		
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-

EL CAMPO (D-3 YEGUA)																		
HILCORP ENERGY COMPANY 27923 020 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON																		
ELAM UNIT 386310																		
WELL #: 1 A RRCID -> 124300 COMPL. DATE 05/13/1987 TOTAL DEPTH 10836 PERF. 9960 - 10124																		
06	647 N	647	-0-	-0-	-0-	507	3	140	9	N	127	185	1					104
07	620 N	598	-0-	-22	-0-	464	3	134	9	N	122							226
08	620 N	595	-0-	-25	-0-	462	3	133	9	N	121	182	1					165
09	674 N	674	-0-	-0-	-0-	523	3	151	9	N	137	186	1					116
10	719 N	719	-0-	-0-	-0-	567	3	152	9	N	138							254
*11	648 N	648	-0-	-0-	-0-	509	3	139	9	N	126	186	1					194

EL CAMPO (D-3 YEGUA)		//CONT.// 27923 020		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
ELAM		WELL #: 2		RRCID -> 128378		COMPL. DATE 08/18/1988		TOTAL DEPTH 10682 PERF. 9842 - 9928		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

CARLQUIST UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 131383		COMPL. DATE 07/06/1989		TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9908 - 9958		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

KUEHNLE		WELL #: 1		RRCID -> 144980		COMPL. DATE 02/24/1993		TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9559 - 9603		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

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

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

GRAND RESOURCES, INC.		324750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON		
ZALMAN		WELL #: 1		RRCID -> 124325		COMPL. DATE 07/02/2002		TOTAL DEPTH 19225 PERF. 9694 - 10097		
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
10	1298 N	1298	-0-	-0-	-0-	1045 2	253 9	N	230 184 1	200
*11	1257 N	1257	-0-	-0-	-0-	1006 2	251 9	N	228 185 1	243

EL CAMPO (YEGUA)		//CONT.//	27923 100	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON						
HILCORP ENERGY COMPANY			386310											
POPP, E. J. "A"		WELL #:	1	RRCID ->	119912	COMPL. DATE	01/14/2009	TOTAL DEPTH	13476	PERF. 6890 - 6894				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM			
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			

MACH		WELL #:	1	RRCID ->	124945	COMPL. DATE	07/31/1987	TOTAL DEPTH	10768	PERF. 9738 - 10171				
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			

OSINA		WELL #:	1	RRCID ->	125594	COMPL. DATE	06/23/2011	TOTAL DEPTH	10754	PERF. 9960 - 10194				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			

KUEHNLE		WELL #:	2	RRCID ->	146633	COMPL. DATE	08/27/1993	TOTAL DEPTH	10280	PERF. 9770 - 10032				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			

POPP, E. J.		WELL #:	2	RRCID ->	163990	COMPL. DATE	05/05/1997	TOTAL DEPTH	10545	PERF. 9992 - 10152				
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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		128			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		128			
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	1 6	127			

POPP, E. J.		WELL #:	3	RRCID ->	176386	COMPL. DATE	11/10/1999	TOTAL DEPTH	10261	PERF. 9970 - 1000				
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	819	-0-	-201	-0-	755	3	64	9	N	58	182	1	130
10	961 N	749	-0-	-212	-0-	690	3	59	9	N	54			184
11	930 N	775	-0-	-155	-0-	721	3	54	9	N	49			233

EL CAMPO (YEGUA)		//CONT.// 27923 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WHARTON						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310													
KUEHNLE		WELL #: 3		RRCID -> 182276		COMPL. DATE 04/03/2001			TOTAL DEPTH 10220 PERF. 9802 - 10078						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

KUEHNLE		WELL #: 4		RRCID -> 196721		COMPL. DATE 07/26/2003			TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9840 - 10170						
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	8871	-0-	-249	-0-	8446	3	425	9	N	386	364	1	286
10	9424	X	9358	-0-	-66	-0-	8870	3	488	9	N	444	567	1	163
11	9120	X	8771	-0-	-349	-0-	8323	3	448	9	N	407	381	1	189

KUEHNLE		WELL #: 5		RRCID -> 207005		COMPL. DATE 01/13/2005			TOTAL DEPTH 10292 PERF. 9836 - 10092						
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	54	-0-	-36	-0-	54	3			N	-0-			27
10	93	N	66	-0-	-27	-0-	66	3			N	-0-			27
*11	151	N	151	-0-	-0-	-0-	150	3	1	9	N	1	1	6	27

ELAM		WELL #: 3		RRCID -> 230196		COMPL. DATE 06/06/2007			TOTAL DEPTH 10310 PERF. 9756 - 9920						
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	2808	-0-	-42	-0-	2565	3	243	9	N	221	371	1	103
10	2945	X	2867	-0-	-78	-0-	2641	3	226	9	N	205	175	1	133
11	2850	N	2828	-0-	-22	-0-	2583	3	245	9	N	223	183	1	173

EDWIN J. POPP GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 245859		COMPL. DATE 11/13/2008			TOTAL DEPTH 10360 PERF.10046 - 10196						
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	171	-0-	-39	-0-	146	3	25	9	N	23			207
10	223	N	223	-0-	-0-	-0-	191	3	32	9	N	29	184	1	52
11	180	N	135	-0-	-45	-0-	135	3			N	-0-			52

RICOCHET ENERGY, INC.		710549		KUBBELA		WELL #: 2		RRCID -> 278941		COMPL. DATE 07/06/2014			TOTAL DEPTH 10390 PERF.10323 - 10365		
06	2430	X	1805	-0-	-625	-0-	298	1	1466	2	N	37			148
07	1550	X	427	-0-	-1123	-0-	41	9							
08	1023	X	174	-0-	-849	-0-	204	1	223	2	N	-0-			148
09	1800	X	539	-0-	-1261	-0-	71	1	103	2	N	-0-			148
10	1860	X	1192	-0-	-668	-0-	177	1	362	2	N	-0-			148
11	1800	X	1229	-0-	-571	-0-	243	1	928	2	N	19			167
							21	9							
							233	1	984	2	N	11			178
							12	9							

OIL AND GAS DIVISION

EL CAMPO (YEGUA)		//CONT.// 27923 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WHARTON		
RICOCHET ENERGY, INC.		//CONT.// 710549									
DLCC		WELL #: 2		RRCID -> 281408		COMPL. DATE 11/11/2015			TOTAL DEPTH 9955 PERF. 9775 - 9870		
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
06	0 W	9922	-0-	9922	255799	32 1	9367 2	N	475	537 1	419
						523 9					
07	0 W	6740	-0-	6740	262539	26 1	6307 2	N	370	360 1	429
						407 9					
08	0 W	6869	-0-	6869	269408	36 1	6416 2	N	379	364 1	444
						417 9					
09	0 W	5879	-0-	5879	275287	34 1	5447 2	N	362	370 1	436
						398 9					
10	0 W	5830	-0-	5830	281117	36 1	5388 2	N	369	534 1	271
						406 9					
11	0 W	4808	-0-	4808	285925	35 1	4391 2	N	347	369 1	249
						382 9					

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		
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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		54
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		54

FINLEY RESOURCES, INC.		268602		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WHARTON		
MANGUM GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 148314		COMPL. DATE 01/12/1994			TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7302 - 7312		
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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		26
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		26

HILCORP ENERGY COMPANY		386310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WHARTON		
BARTOS		WELL #: 1		RRCID -> 121883		COMPL. DATE 07/18/1986			TOTAL DEPTH 12758 PERF. 9954 - 10156		
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	274 N	274	-0-	-0-	-0-	255 3	19 9	N	17		187
10	310 N	251	-0-	-59	-0-	234 3	17 9	N	15		202
11	300 N	295	-0-	-5	-0-	270 3	25 9	N	23	178 1	47

WATZ		WELL #: 1		RRCID -> 122259		COMPL. DATE 09/12/1986			TOTAL DEPTH 10800 PERF.10025 - 10282		
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	1424	-0-	-166	-0-	1356 3	68 9	N	62		182
10	1612 N	1523	-0-	-89	-0-	1454 3	69 9	N	63	176 1	69
11	1470 N	1445	-0-	-25	-0-	1409 3	36 9	N	33		102

NORTH CIRCLE FARMS, INC.		WELL #: 1		RRCID -> 127993		COMPL. DATE 07/12/1988			TOTAL DEPTH 10700 PERF.10092 - 10208		
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

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	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-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		
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
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		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
STATE TRACT 520-L, NW/4		WELL #: 12		RRCID -> 070867		COMPL. DATE 12/20/1976		TOTAL DEPTH 13331		PERF.12130 - 12162		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
STATE TRACT 520-L, NW/4		WELL #: 8		RRCID -> 070868		COMPL. DATE 10/15/1976		TOTAL DEPTH 12088		PERF.11006 - 11118		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
STATE TRACT 520-L, NE/4		WELL #: 2		RRCID -> 127042		COMPL. DATE 02/15/1988		TOTAL DEPTH 13092		PERF.11430 - 11470		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-

OIL AND GAS DIVISION

EL GORDO (MIOCENE) TR OFFSHORE, LLC STATE TRACT 520L NW/4		//CONT.// //CONT.//	27964 255 863725	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: MATAGORDA					
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

EL GORDO (11800) TR OFFSHORE, LLC STATE TRACT 520-L, NW/4			27964 650 863725	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: MATAGORDA					

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

EL GORDO (12100) TR OFFSHORE, LLC ST. TR. 520-L, NW/4			27964 700 863725	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: MATAGORDA					

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

EL GORDO (12300) TR OFFSHORE, LLC STATE TRACT 520-L, NE/4			27964 730 863725	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: MATAGORDA					

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

EL MATON (FRIO F-1) KEBO OIL & GAS, INC. PECAN UNIT			28033 380 453170	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: MATAGORDA					

06	28500	-0-	-0-	-28500	124898			N	-0-		160
07	29450	312	-0-	-29138	95760	227 2	85 9	N	77	197 1	40
08	29450	325	-0-	-29125	66635	325 2		N	-0-		40
09	T. A.	202	-0-	202	66837	202 2		N	-0-		40
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	66837			N	-0-		40
11	T. A.	36517	-0-	36517	103354	480 1	35409 2	N	571	563 1	48
						628 9					

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
06	69360	22652	-0-	-46708	537272	600	1	21432	2	N	564	573 1	55
07	71672	21907	-0-	-49765	487507	620	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	600	1	22585	2	N	366	569 1	285
10	23467	22187	-0-	-1280	440651	600	1	21234	2	N	321	355 1	251
11	22710	10451	-0-	-12259	428392	600	1	9451	2	N	364	557 1	58

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

06	2310 #	2161	-0-	-149	-0-	348	1	1810	2	N	3		110
07	2400 R	2400	-0-	-0-	-0-	312	1	2086	2	N	2		112
08	2620 R	2620	-0-	-0-	-0-	360	1	2254	2	N	5		117
09	2250 #	1866	-0-	-384	-0-	360	1	1503	2	N	3		120
10	2387 #	2133	-0-	-254	-0-	372	1	1759	2	N	2		122
11	2550 #	2041	-0-	-509	-0-	360	1	1679	2	N	2		124

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

06	32910 X	22618	-0-	-10292	-0-	467	1	22120	2	N	28		75
07	31000 X	21456	-0-	-9544	-0-	509	1	20919	2	N	25		100
08	28272 X	18309	-0-	-9963	-0-	485	1	17804	2	N	18	85 1	33
09	25740 X	17022	-0-	-8718	-0-	162	1	16836	3	N	22		55
10	24862 X	20087	-0-	-4775	-0-	310	1	19724	3	N	48		103
11	22620 X	21479	-0-	-1141	-0-	288	1	21163	3	N	25		128

OIL AND GAS DIVISION

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
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	2822	-0-	-1318	-0-	23	1	2423	3	N	342	114
						376	9					
10	4278 X	2397	-0-	-1881	-0-	32	1	2043	3	N	293	230
						322	9					
11	3900 X	3545	-0-	-355	-0-	41	1	3044	3	N	418	117
						460	9					

JACK WHITE												
WELL #: 1 RRCID -> 276069 COMPL. DATE 06/05/2014 TOTAL DEPTH 13370 PERF.13375 - 13436												
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	28029	-0-	-39531	-0-	267	1	27732	3	N	27	157
						30	9					
10	61411 X	29735	-0-	-31676	-0-	457	1	29029	3	N	226	32
						249	9					
11	50970 X	31383	-0-	-19587	-0-	419	1	30785	3	N	163	195
						179	9					

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												
06	23580	22244	-0-	-1336	-0-	22232	2	12	9	N	11	92
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
09	22680 #	20905	-0-	-1775	-0-	20905	2			N	-0-	40
10	23436 #	22590	-0-	-846	-0-	22587	2	3	9	N	3	43
11	22230 #	21099	-0-	-1131	-0-	21062	2	37	9	N	34	77

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												
06	1590 N	1492	-0-	-98	-0-	1490	2	2	9	N	2	27
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	1544 N	1544	-0-	-0-	-0-	1514	2	30	9	N	27	54
10	1674 N	1474	-0-	-200	-0-	1471	2	3	9	N	3	57
11	1590 N	1516	-0-	-74	-0-	1497	2	19	9	N	17	74

OIL AND GAS DIVISION

ENGLEHART (F2)		29110 145		NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: COLORADO			
M. E. OPERATING & SERVICES, INC.		518265											
SCHILLER GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 187435		COMPL. DATE 11/04/2001		TOTAL DEPTH 12222		PERF. 3191 - 3194			
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

06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

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			
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 #	1922	-0-	-178	-0-	1922 2		N	-0-			48
10		2170 #	1767	-0-	-403	-0-	1666 2	101 9	N	92			140
11		2160 #	2144	-0-	-16	-0-	2100 2	44 9	N	40			180

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			
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 #	1874	-0-	-106	-0-	1874 2		N	-0-			130
10		6758 #	3623	-0-	-3135	-0-	3590 2	33 9	N	30			160
11		6540 #	4120	-0-	-2420	-0-	4062 2	58 9	N	53	148 1		65

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			
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
10		1795 R	1795	-0-	-0-	-0-	1795 3		N	-0-			134
*11		2743 R	2743	-0-	-0-	-0-	2731 3	12 9	N	11			145

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

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	* DISPOSITIONS AMT CODE	* *	C M	COND PROD	* *	* DISPOSITIONS AMT CODE	* *	EOM BALANCE
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

LEHRER WELL #: 1 RRCID -> 242435 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3125 - 3138

06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

BEANE WELL #: 1 RRCID -> 265913 COMPL. DATE 06/01/2011 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3211 - 3213

06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

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

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-
10		3814 R	3814	-0-	-0-	-0-	620	1	3194	2	N	-0-			-0-
11		3660 #	2484	-0-	-1176	-0-	145	1	2339	2	N	-0-			-0-

CLIPSON/HOLMES WELL #: 1 RRCID -> 265862 COMPL. DATE 06/01/2011 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3339 - 3341

06		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-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

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

OIL AND GAS DIVISION

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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	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-
10	0 W	-0-	-0-	-0-	65010					N	-0-			-0-
11	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

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
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			153
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			153

LABAY, JOE WELL #: 1 RRCID -> 226911 COMPL. DATE 04/10/2007 TOTAL DEPTH 7053 PERF. 6016 - 6024

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
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			44
11	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

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

DAVIS, THOMAS E. ESTATE WELL #: 29 RRCID -> 105295 COMPL. DATE 12/30/1941 TOTAL DEPTH 8859 PERF. 7750 - 7780

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	1	1	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

DAVIS, THOMAS E. ESTATE WELL #: 37 RRCID -> 105296 COMPL. DATE 10/03/1949 TOTAL DEPTH 9583 PERF. 8760 - 8776

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

ESPERSON DOME		//CONT.//		29375 001	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIBERTY		
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC		//CONT.//		430368						
DAVIS, THOMAS E. ESTATE		WELL #:		28	RRCID ->	105297	COMPL. DATE	10/01/1941	TOTAL DEPTH	8406 PERF. 8124 - 8142
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
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

DAVIS, THOMAS E. ESTATE		WELL #:		26	RRCID ->	105298	COMPL. DATE	07/28/1995	TOTAL DEPTH	8722 PERF. 7700 - 8050
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

ESPERSON MOORES BLUFF		WELL #:		X 92	RRCID ->	136867	COMPL. DATE	12/03/1990	TOTAL DEPTH	6000 PERF. 1829 - 1839
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

ESPERSON MOORES BLUFF		WELL #:		A 46	RRCID ->	146865	COMPL. DATE	06/27/1993	TOTAL DEPTH	8693 PERF. 8200 - 8510
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

ESPERSON MOORES BLUFF		WELL #:		A 58	RRCID ->	147073	COMPL. DATE	02/03/1995	TOTAL DEPTH	8677 PERF. 7878 - 8542
06	86 N	86	-0-	-0-	-0-	10 1	76 2	Y	-0-	1 1 -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-
10	170 N	170	-0-	-0-	-0-	36 1	134 2	Y	-0-	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

SOUTH ESPERSON UNIT		WELL #:		H 3	RRCID ->	147821	COMPL. DATE	12/02/1993	TOTAL DEPTH	6542 PERF. 6415 - 6480
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
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
10	31 X	4	-0-	-27	-0-	1 1	3 2	N	-0-	86
11	30 X	NO RPT	-0-	-30	-0-			N	NO RPT	86

ESPERSON DOME		//CONT.// 29375 001		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIBERTY					
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC		//CONT.// 430368											
SOUTH ESPERSON UNIT		WELL #: H 5		RRCID -> 154197		COMPL. DATE 05/04/1995		TOTAL DEPTH 6249 PERF. 5768 - 5778					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

HLAVATY		WELL #: S 19		RRCID -> 174331		COMPL. DATE 08/25/1999		TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2261 - 2264					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ESPERSON MOORES BLUFF		WELL #: S 28		RRCID -> 180653		COMPL. DATE 12/07/2000		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6331 - 6580					
06	328 N	328	-0-	-0-	-0-	39	1	288	2	Y	1		2
						1	9						
07	403 N	182	-0-	-221	-0-	19	1	163	2	Y	-0-	1	1
08	605 N	605	-0-	-0-	-0-	45	1	559	2	Y	1	1	1
						1	9						
09	247 N	247	-0-	-0-	-0-	36	1	211	2	Y	-0-	1	1
*10	186 N	170	-0-	-16	-0-	35	1	131	2	Y	4	2	1
						4	9						2
11	180 N	NO RPT	-0-	-180	-0-					Y	NO RPT		2

ESPERSON MOORES BLUFF		WELL #: X185		RRCID -> 180708		COMPL. DATE 01/04/2001		TOTAL DEPTH 2700 PERF. 1340 - 1343					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ESPERSON MOORES BLUFF		WELL #: S 29		RRCID -> 180732		COMPL. DATE 01/12/2001		TOTAL DEPTH 7718 PERF. 7252 - 7289					
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-
10	589 N	372	-0-	-217	-0-	79	1	293	2	Y	-0-		-0-
11	720 N	NO RPT	-0-	-720	-0-					Y	NO RPT		-0-

ESPERSON DOME		//CONT.//		29375 001	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIBERTY		
PHOENIX HYDROCARBONS OPERATING				664125								
BP/KERR-MCGEE				WELL #: 1	RRCID -> 219170	COMPL. DATE 08/10/2006	TOTAL DEPTH 11000	PERF. 9515	-		9536	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
06	390 X	274	-0-	-116	-0-	76 1 134 9	64 3	N	122			171
07	465 X	151	-0-	-314	-0-	25 1 98 9	28 3	N	89	177 1		83
08	465 X	72	-0-	-393	-0-	17 1 40 9	15 3	N	36			119
09	450 X	430	-0-	-20	-0-	76 1 102 9	252 3	N	93			212
*10	669 X	669	-0-	-0-	-0-	59 1 132 9	478 3	N	120	187 1		145
11	270 X	NO RPT	-0-	-270	-0-			N	NO RPT			145

BP/ANADARKO				WELL #: 1	RRCID -> 246885	COMPL. DATE 01/22/2009	TOTAL DEPTH 9600	PERF. 8614	-		8636	
06	19478 X	19478	-0-	-0-	-0-	36 1 230 9	19212 3	N	209	181 1		173
07	15179 X	15179	-0-	-0-	-0-	36 1 200 9	14943 3	N	182	175 1		180
08	16209 X	16209	-0-	-0-	-0-	35 1 169 9	16005 3	N	154	168 1		166
09	17800 X	17800	-0-	-0-	-0-	36 1 188 9	17576 3	N	171	176 1		161
*10	16952 X	16952	-0-	-0-	-0-	37 1 166 9	16749 3	N	151	167 1		145
11	6540 X	NO RPT	-0-	-6540	-0-			N	NO RPT			145

PARTLOW				WELL #: 1	RRCID -> 246886	COMPL. DATE 01/24/2009	TOTAL DEPTH 9595	PERF. 878	-		8797	
06	3840 X	3009	-0-	-831	-0-	20 1 13 9	2976 3	N	12			202
07	3968 X	3469	-0-	-499	-0-	23 1 14 9	3432 3	N	13	172 1		43
08	4681 X	3189	-0-	-1492	-0-	20 1 11 9	3158 3	N	10			53
09	3461 X	3461	-0-	-0-	-0-	21 1 21 9	3419 3	N	19			72
10	4681 X	3263	-0-	-1418	-0-	19 1 11 9	3233 3	N	10			82
11	3360 X	NO RPT	-0-	-3360	-0-			N	NO RPT			82

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

WELL #:			RRCID ->				COMPL. DATE				TOTAL DEPTH		PERF.		EOM BALANCE	
WELL #: S 24			RRCID -> 175843				COMPL. DATE 12/09/1999				TOTAL DEPTH 9800		PERF. 9530 - 9561			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM	BALANCE		
06		417 N	417	-0-	-0-	49	1	368 2	Y	-0-			-0-			
07		465 N	389	-0-	-76	40	1	349 2	Y	-0-			-0-			
08		766 N	766	-0-	-0-	57	1	709 2	Y	-0-			-0-			
09		420 N	275	-0-	-145	40	1	235 2	Y	-0-			-0-			
10		403 N	232	-0-	-171	49	1	183 2	Y	-0-			-0-			
11		450 N	NO RPT	-0-	-450				Y	NO RPT			-0-			
WELL #: S 22			RRCID -> 177418				COMPL. DATE 05/16/2000				TOTAL DEPTH 5980		PERF. 5845 - 5849			
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-			
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-			
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-			
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-			
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-			
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
WELL #: S 23			RRCID -> 180386				COMPL. DATE 11/27/2000				TOTAL DEPTH 9593		PERF. 9290 - 9366			
06		1451 N	1451	-0-	-0-	170	1	1277 2	Y	4	5	1	3			
07		465 N	395	-0-	-70	4	9									
08		465 N	-0-	-0-	-465	40	1	355 2	Y	-0-	2	1	1			
09		900 N	422	-0-	-478	62	1	360 2	Y	-0-	1	1	-0-			
10		912 N	912	-0-	-0-	190	1	708 2	Y	13	6	1	7			
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	14	9		Y	NO RPT			7			
WELL #: A 45			RRCID -> 042772				COMPL. DATE 01/14/1995				TOTAL DEPTH 8312		PERF. 7108 - 7276			
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-			
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-			
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-			
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-			
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-			
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-			
WELL #: S 5R			RRCID -> 166758				COMPL. DATE 01/15/1998				TOTAL DEPTH 6866		PERF. 6605 - 6632			
06		2228 X	2228	-0-	-0-	262	1	1962 2	Y	4			9			
07		1426 X	617	-0-	-809	63	1	553 2	Y	1	4	1	6			
08		2449 X	328	-0-	-2121	24	1	301 2	Y	3	4	1	5			
09		2733 N	2733	-0-	-0-	399	1	2330 2	Y	4	5	1	4			
10		1390 N	1390	-0-	-0-	292	1	1087 2	Y	10	7	1	7			
11		330 N	NO RPT	-0-	-330	11	9		Y	NO RPT			7			
WELL #: S 11			RRCID -> 166790				COMPL. DATE 01/21/1998				TOTAL DEPTH 6830		PERF. 6550 - 6620			
06		859 N	859	-0-	-0-	101	1	758 2	Y	-0-			-0-			
07		1076 N	1076	-0-	-0-	110	1	966 2	Y	-0-			-0-			
08		2042 N	2042	-0-	-0-	151	1	1891 2	Y	-0-			-0-			
09		870 N	710	-0-	-160	104	1	606 2	Y	-0-			-0-			
10		1085 N	641	-0-	-444	136	1	505 2	Y	-0-			-0-			
11		1050 N	NO RPT	-0-	-1050				Y	NO RPT			-0-			

ESPERSON DOME (YEGUA) //CONT.// 29375 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIBERTY														
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368														
ESPERSON MOORES BLUFF WELL #: S 15 RRCID -> 168407 COMPL. DATE 05/07/1998 TOTAL DEPTH 6890 PERF. 6618 - 6656														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		
06		2317 X	2317	-0-	-0-	272 1	2042 2		Y	3				9
						3 9								
07		3131 X	1462	-0-	-1669	149 1	1307 2		Y	5	6	1		8
						6 9								
08		3131 X	1660	-0-	-1471	122 1	1532 2		Y	5	6	1		7
						6 9								
09		2610 X	1475	-0-	-1135	215 1	1257 2		Y	3	6	1		4
						3 9								
10		2666 X	1436	-0-	-1230	304 1	1130 2		Y	2	3	1		3
						2 9								
11		2310 X	NO RPT	-0-	-2310				Y	NO RPT				3

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														
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-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

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														
06	18	N	18	-0-	-0-	2 1	16 2		Y	-0-				-0-
07	73	N	73	-0-	-0-	7 1	66 2		Y	-0-				-0-
08	62	N	-0-	-0-	-62				Y	-0-				-0-
09	30	N	3	-0-	-27	3 2			Y	-0-				-0-
10	105	N	105	-0-	-0-	22 1	83 2		Y	-0-				-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-				Y	NO RPT				-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														
06	0	N	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-

ESPERSON-MOORES BLUFF WELL #: A 47 RRCID -> 041920 COMPL. DATE 12/09/1994 TOTAL DEPTH 8693 PERF. 7558 - 7573														
06	242	N	242	-0-	-0-	28 1	214 2		Y	-0-				-0-
07	3100	N	4079	-0-	979	417 1	3658 2		Y	4				4
						4 9								
08	3100	N	9544	-0-	6444	705 1	8839 2		Y	-0-	2	1		2
09	3000	N	2916	-0-	-84	7339	2490 2		Y	-0-	1	1		1
10	8029	X	690	-0-	-7339	426 1	544 2		Y	-0-	1	1		-0-
11	1800	X	NO RPT	-0-	-1800	146 1			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

ESPERSON DOME (YEGUA 8500)		29375 850		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIBERTY							
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC		430368		WELL #: 36		RRCID -> 006112		COMPL. DATE 10/09/1989		TOTAL DEPTH 9262		PERF. 8466 -		8594	
DAVIS, THOS. E.															
06	360 N	360	-0-	-0-	-0-	-0-	42	1	318	2	Y	-0-			-0-
07	495 N	495	-0-	-0-	-0-	-0-	51	1	444	2	Y	-0-			-0-
08	664 N	664	-0-	-0-	-0-	-0-	49	1	615	2	Y	-0-			-0-
09	371 N	371	-0-	-0-	-0-	-0-	54	1	317	2	Y	-0-			-0-
10	434 N	274	-0-	-160	-0-	-0-	58	1	216	2	Y	-0-			-0-
11	420 N	NO RPT	-0-	-420	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

DAVIS, THOS. E.				WELL #: 45		RRCID -> 006113		COMPL. DATE 07/30/1958		TOTAL DEPTH 9074		PERF. 8463 -		8473	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

VAJDAK, J.				WELL #: A 6		RRCID -> 006116		COMPL. DATE 09/26/1958		TOTAL DEPTH 8910		PERF. 8370 -		8380	
06	558 N	558	-0-	-0-	-0-	-0-	57	1	429	2	Y	65	107	1	147
							72	9							
07	620 N	550	-0-	-70	-0-	-0-	46	1	406	2	Y	89			236
							98	9							
08	558 N	518	-0-	-40	-0-	-0-	37	1	460	2	Y	19			255
							21	9							
09	360 N	-0-	-0-	-360	-0-	-0-					Y	-0-			255
10	372 N	-0-	-0-	-372	-0-	-0-					Y	11			266
11	360 N	NO RPT	-0-	-360	-0-	-0-					Y	NO RPT			266

ESPERSON DOME, WEST		29382 001		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HARRIS							
HRB OPERATING COMPANY, INC.		407764		WELL #: 1		RRCID -> 111211		COMPL. DATE 06/18/1984		TOTAL DEPTH 9039		PERF. 7928 -		7971	
COHN, A. B.															
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

ETTA (6200)		29563 350		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON							
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.		549836		WELL #: 4		RRCID -> 141814		COMPL. DATE 07/18/1994		TOTAL DEPTH 7800		PERF. 6188 -		6192	
WIGGINTON-BOYD															
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FANNETT		//CONT.//		30153 001	ASSOCIATED	49B		CNTY: JEFFERSON				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
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)	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	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
06	270 #	132	-0-	-138	-0-	88 1	43 3	N	1	1 1		-0-
07	279 #	76	-0-	-203	-0-	1 9	4 3	N	1	1 1		-0-
08	279 #	146	-0-	-133	-0-	71 1	23 3	N	-0-			-0-
09	210 #	134	-0-	-76	-0-	1 9	12 3	N	1			1
10	217 #	141	-0-	-76	-0-	123 1	16 3	N	-0-	1 1		-0-
11	150 #	42	-0-	-108	-0-	121 1	8 3	N	-0-			-0-
						1 9						
						34 1						

JUNKER SPENCER		WELL #:		52	RRCID ->	262369	COMPL. DATE	06/24/1969	TOTAL DEPTH	6715	PERF.	6287 - 6294
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 #	-0-	-0-	-11	-0-			N	-0-			-0-
10	11 #	-0-	-0-	-11	-0-			N	-0-			-0-
11	11 #	-0-	-0-	-11	-0-			N	-0-			-0-

BORDAGES, I. R. ET AL -A-		WELL #:		17	RRCID ->	265804	COMPL. DATE	05/03/1974	TOTAL DEPTH	5820	PERF.	3750 - 3756
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-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BORDAGES, P., ESTATE, ET AL		WELL #:		4	RRCID ->	045886	COMPL. DATE	12/07/1994	TOTAL DEPTH	8238	PERF.	7908 - 8017
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MCLEAN, MARRS "E" ET AL		WELL #:		15	RRCID ->	084088	COMPL. DATE	01/19/1994	TOTAL DEPTH	11009	PERF.	7432 - 7726
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

FANNETT *		//CONT.//		30153 002	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: JEFFERSON						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310											
BORDAGES, I.R. ET AL "A"		WELL #:		31	RRCID ->	086687	COMPL. DATE	12/07/1991	TOTAL DEPTH	6188	PERF.	5286 - 5428			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

BURRELL, C.W.		WELL #:		34	RRCID ->	097224	COMPL. DATE	11/01/1992	TOTAL DEPTH	6712	PERF.	6222 - 6262
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

BURRELL, C.W. ET AL		WELL #:		37	RRCID ->	097269	COMPL. DATE	06/01/1972	TOTAL DEPTH	6831	PERF.	6282 - 6290
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	530	-0-	-220	-0-	482	1	48	3	N	-0-	-0-
10	566 N	566	-0-	-0-	-0-	504	1	62	3	N	-0-	-0-
11	600 N	235	-0-	-365	-0-	190	1	45	3	N	-0-	-0-

MCLEAN, MARRS -E-		WELL #:		10	RRCID ->	124544	COMPL. DATE	06/05/1995	TOTAL DEPTH	8450	PERF.	7520 - 7528
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	-0-	-0-	-8	-0-					Y	1	3
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3
11	30 N	9	-0-	-21	-0-	7	1	1	3	Y	1	4
						1	9					

THOMAS, E. ET AL		WELL #:		28	RRCID ->	145823	COMPL. DATE	09/28/2012	TOTAL DEPTH	6001	PERF.	2215 - 2348
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

THOMAS, E. ET AL		WELL #:		31	RRCID ->	149418	COMPL. DATE	04/29/1994	TOTAL DEPTH	8050	PERF.	7301 - 7312
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

FANNETT *		//CONT.//		30153 002	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: JEFFERSON							
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310											
BORDAGES, P. EST ET AL		WELL #:		22	RRCID ->	150963	COMPL. DATE	09/17/1994	TOTAL DEPTH	8791	PERF. 7704 - 7708				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

THOMAS, E. ET AL		WELL #:		58	RRCID ->	152665	COMPL. DATE	12/15/1994	TOTAL DEPTH	7999	PERF. 7669 - 7683				
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

THOMAS, E. ET AL		WELL #:		52R	RRCID ->	271050	COMPL. DATE	07/30/2011	TOTAL DEPTH	7526	PERF. 7075 - 7254				
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				64
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				64
*11	4 N	4	-0-	-0-	-0-	3	1	1	3	N	-0-				64

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

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				
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
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				105
11	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				
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

FELICIA (YEGUA) CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. HENDERSON		30540 500 190005		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIBERTY					
WELL #:		5		RRCID -> 249955		COMPL. DATE 04/25/2008		TOTAL DEPTH 11600 PERF.11196 - 11208					
M O	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	
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						
10	1344 N	1344	-0-	-0-	-0-	194	1	1021	2	Y	117	179 1	131
						129	9						
*11	1284 N	1284	-0-	-0-	-0-	184	1	967	2	Y	121	177 1	75
						133	9						
HENDERSON		WELL #:		11		RRCID -> 250063		COMPL. DATE 10/09/2008		TOTAL DEPTH 11600 PERF.10680 - 10700			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
HENDERSON		WELL #:		8		RRCID -> 250216		COMPL. DATE 10/11/2008		TOTAL DEPTH 11420 PERF.11217 - 11242			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
HENDERSON		WELL #:		6		RRCID -> 251332		COMPL. DATE 03/18/2008		TOTAL DEPTH 11510 PERF.11020 - 11188			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	256204				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	256204				Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	256204				Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	256204				Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	256204				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	256204				Y	-0-		-0-
HENDERSON		WELL #:		7		RRCID -> 253327		COMPL. DATE 07/19/2008		TOTAL DEPTH 11300 PERF.10874 - 10986			
06	4 N	4	-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-
10	14B2 EXT	4	-0-	-0-	-0-	4	4	2		Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	4	4			Y	-0-		-0-
SMITH PRODUCTION INC. HUDSON, JOE		789662		WELL #:		1		RRCID -> 248256		COMPL. DATE 01/09/2009		TOTAL DEPTH 11500 PERF.10412 - 10888	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

FELICIA (YEGUA)		//CONT.//		30540 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIBERTY				
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC				879035										
WILLIS ESTATE				WELL #:	1	RRCID ->	202098	COMPL. DATE	04/30/2004	TOTAL DEPTH	10950	PERF.10633	- 10813	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		6120 X	5545	-0-	-575	-0-	1221 1	4277 2	N		43			337
							47 9							
07		6324 X	5668	-0-	-656	-0-	1262 1	4277 2	N		117	182 1		272
							129 9							
08		5735 X	5589	-0-	-146	-0-	1262 1	4277 2	N		45			317
							50 9							
09		7491 X	7491	-0-	-0-	-0-	3709 1	3709 2	N		66			383
							73 9							
10		7064 X	7064	-0-	-0-	-0-	3509 1	3509 2	N		42	180 1		245
							46 9							
*11		7002 X	7002	-0-	-0-	-0-	3472 1	3472 2	N		53			298
							58 9							

WILLIS ESTATE				WELL #:	2	RRCID ->	202957	COMPL. DATE	05/24/2004	TOTAL DEPTH	10950	PERF.10612	- 10798	
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
*10		68 N	68	-0-	-0-	-0-	34 1	34 2	N		-0-			57
*11		65 N	65	-0-	-0-	-0-	32 1	32 2	N		-0-			57

WILLIS ESTATE				WELL #:	4	RRCID ->	204035	COMPL. DATE	08/21/2004	TOTAL DEPTH	11020	PERF.10682	- 10894	
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
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			59
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			59

WAGNER OIL COMPANY				891175										
HENDERSON				WELL #:	2	RRCID ->	202077	COMPL. DATE	03/30/2004	TOTAL DEPTH	12000	PERF.10520	- 10720	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
*09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-

HENDERSON				WELL #:	1	RRCID ->	202462	COMPL. DATE	11/18/2003	TOTAL DEPTH	11000	PERF.10604	- 10794	
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
*09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-

 FELICIA (YEGUA) //CONT.// 30540 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIBERTY
 WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
 HENDERSON WELL #: 3 RRCID -> 206474 COMPL. DATE 09/25/2004 TOTAL DEPTH 11017 PERF.10464 - 10742

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	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	400	-0-	-2540	-0-	348	1	52	9	N	47	191	1			35
10	3007 X	2893	-0-	-114	-0-	336	1	2524	3	N	30					65
						33	9									
11	3900 X	NO RPT	-0-	-3900	-0-					N	NO RPT					65

 PIC REALTY CORP WELL #: 1 RRCID -> 235472 COMPL. DATE 06/22/2008 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10909 - 11127

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

 WILLIS ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 241263 COMPL. DATE 11/08/2007 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11092 - 11134

06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY	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

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	9466	-0-	-884	-0-	784	1	8297	3	N	350	355	1			54
						385	9									
10	10168 X	9823	-0-	-345	-0-	901	1	8588	3	N	304	199	1			159
						334	9									
11	9720 X	NO RPT	-0-	-9720	-0-					N	NO RPT					159

 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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FELICIA, S. (YEGUA 11160)		//CONT.//		30542 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIBERTY			
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC.		//CONT.//		190005									
HENNDERSON NO. 2 UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	187636	COMPL. DATE	01/29/2002	TOTAL DEPTH	11600	PERF.	11133 - 11214	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

HENNDERSON		WELL #:		4	RRCID ->	216019	COMPL. DATE	02/03/2006	TOTAL DEPTH	11146	PERF.	11104 - 11112	
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 0	-0-
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-		-0-
11	3 N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-		-0-

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

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	
06	59850 #	59461	-0-	-389	-0-	300	1	57948	2	N	1103	1099 1	3 8 596
07	65999 #	60871	-0-	-5128	-0-	1213	9	59356	2	N	1095	1112 1	3 8 576
08	65999 #	54178	-0-	-11821	-0-	310	1	52822	2	N	974	1069 1	2 8 479
09	58710	56224	-0-	-2486	-0-	1205	9	54799	2	N	1023	899 1	3 8 600
10	60667	56882	-0-	-3785	-0-	285	1	55498	2	N	976	817 1	2 8 757
11	58710	50584	-0-	-8126	-0-	1071	9	49363	2	N	851	914 1	1 8 693
						1125	9						
						310	1						
						1074	9						
						285	1						
						936	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	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BROUSSARD TRUST		WELL #: 10		RRCID -> 107151		COMPL. DATE 07/28/1983		TOTAL DEPTH 8594 PERF. 7941 - 7948								
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWTOOTH OPERATING CO., INC.		749152		RRCID -> 152967		COMPL. DATE 02/07/1995		TOTAL DEPTH 7910 PERF. 7868 - 7884								
PIPKIN, S. W. -A-		WELL #: 2														
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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

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

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) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	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-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	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	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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	
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-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	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	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
FR TRACT 46		WELL #:	51	RRCID ->	100236	COMPL. DATE	04/26/1982	TOTAL DEPTH	9054	PERF.	8336 - 8353	
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-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	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	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

FR TRACT 1-4B			WELL #:		70 H	RRCID -> 103759	COMPL. DATE	12/15/1982	TOTAL DEPTH	8870	PERF.	8318 - 8334				
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

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

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				
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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				18
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				18
11		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				
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

FISHERS REEF FIELD UNIT NO. 2			WELL #:		68 F	RRCID -> 109760	COMPL. DATE	01/19/1984	TOTAL DEPTH	9051	PERF.	8084 - 8088				
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

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	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	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-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	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
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

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
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
10	7692 X	7692	-0-	-0-	-0-	7639 3	53 9	N	48		383
*11	7979 X	7979	-0-	-0-	-0-	7979 3		N	-0-		383

FLAG POND		31194 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA			
		844133									
		WELL #:	2	RRCID ->	271077	COMPL. DATE	05/03/2012	TOTAL DEPTH	10936	PERF.	10738 - 10804
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
10	11073 X	11073	-0-	-0-	-0-	10875 3	198 9	N	180	338 1	227
*11	12830 X	12830	-0-	-0-	-0-	12483 3	347 9	N	315	345 1	197

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
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-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-

ELMORE "C"		31532 200		NON-ASSOCIATED		SALVAGE		CNTY: SAN JACINTO			
		261273									
		WELL #:	1	RRCID ->	248262	COMPL. DATE	04/25/2009	TOTAL DEPTH	11830	PERF.	10384 - 10400
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
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		57
11	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) 31839 650 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO
C & E OPERATING, INC. 120079
FAILLA WELL #: 1 RRCID -> 269450 COMPL. DATE 11/25/2012 TOTAL DEPTH 4961 PERF. 4466 - 4470

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	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-
10	8339 #	-0-	-0-	-8339	-0-					N	-0-					-0-
11	7110 #	-0-	-0-	-7110	-0-					N	-0-					-0-

FORT TRINIDAD (GLEN ROSE) 32156 497 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MADISON
BURK ROYALTY CO., LTD. 108799
GERALD WAKEFIELD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 247649 COMPL. DATE 06/10/2008 TOTAL DEPTH 11590 PERF. 10871 - 11519

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	PRTL PLG	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-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	108					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	108					N	NO RPT					-0-

EOG RESOURCES, INC. 253162
LAURA-MANNING (ALLOC) UNIT WELL #: 1H RRCID -> 278186 COMPL. DATE 11/27/2014 TOTAL DEPTH 11662 PERF. 12104 - 16330

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	5975 R	5975	-0-	-0-	-0-	653	1	5221	2	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
10	5463	5463	-0-	-0-	-0-	79	9	745	1	N	84	258	1			50
*11	5068	5068	-0-	-0-	-0-	92	9	685	1	N	84					134
						92	9									

SEM OPERATING COMPANY LLC 766370
EASTHAM STATE PRISON FARM 7 WELL #: 1 RRCID -> 246227 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 11992 PERF. 11252 - 11685

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FORT TRINIDAD (GLEN ROSE -D-) 32156 710 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON
EOG RESOURCES, INC. 253162
BROMBERG, ET AL WELL #: 1 RRCID -> 093236 COMPL. DATE 11/19/1980 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9844 - 10385

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	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
						59	9									
09	1997 N	1997	-0-	-0-	-0-	1920	2	77	9	N	70	182	1			259
10	2170 N	1716	-0-	-454	-0-	1598	2	118	9	N	107	161	1			205
11	2100 N	1883	-0-	-217	-0-	1814	2	69	9	N	63					268

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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE		

06		3240 X	2961	-0-	-279	-0-	296 1	2524 2	N	128	179 1	180		
							141 9							
07		3348 X	3018	-0-	-330	-0-	283 1	2592 2	N	130	178 1	132		
							143 9							
08		3224 X	2979	-0-	-245	-0-	300 1	2539 2	N	127	187 1	72		
							140 9							
09		3120 X	2895	-0-	-225	-0-	316 1	2428 2	N	137		209		
							151 9							
10		3224 X	2942	-0-	-282	-0-	303 1	2498 2	N	128	183 1	154		
							141 9							
11		2970 X	2639	-0-	-331	-0-	270 1	2216 2	N	139	179 1	114		
							153 9							

CHAMPION INT'L CORP. UNIT D-2 WELL #: 2 RRCID -> 140308 COMPL. DATE 09/26/1991 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11448 - 11589														

06		1077 N	1077	-0-	-0-	-0-	108 1	919 2	N	45		149		
							50 9							
07		1082 N	1082	-0-	-0-	-0-	102 1	938 2	N	38		187		
							42 9							
08		1054 N	997	-0-	-57	-0-	101 1	855 2	N	37		224		
							41 9							
09		1080 N	105	-0-	-975	-0-	12 1	90 2	N	3		227		
							3 9							
*10		1085 N	15	-0-	-1070	-0-	5 1	4 2	N	5	173 1	59		
							6 9							
11		960 N	-0-	-0-	-960	-0-			N	-0-		59		

SEVEN J STOCK FARM, INC WELL #: 24 RRCID -> 233285 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10650 PERF.10498 - 10504														

06		8670 X	7798	-0-	-872	-0-	50 1	7566 2	N	165	186 1	117		
							182 9							
07		8587 X	7379	-0-	-1208	-0-	50 1	7184 2	N	132	172 1	77		
							145 9							
08		8401 X	8098	-0-	-303	-0-	52 1	7892 2	N	140		217		
							154 9							
09		8281 X	8281	-0-	-0-	-0-	50 1	8074 2	N	143	190 1	170		
							157 9							
10		8060 X	7890	-0-	-170	-0-	52 1	7650 2	N	171	186 1	155		
							188 9							
*11		8169 X	8169	-0-	-0-	-0-	50 1	7976 2	N	130	188 1	97		
							143 9							

NRL WELL #: 1H RRCID -> 274778 COMPL. DATE 01/10/2014 TOTAL DEPTH 10525 PERF.10951 - 16009														

06		3090 X	1230	-0-	-1860	-0-	590 1	263 2	N	343	176 1	355		
							377 9							
07		3193 X	1395	-0-	-1798	-0-	620 1	402 2	N	339	177 1	517		
							373 9							
08		1333 X	662	-0-	-671	-0-	309 1	175 2	N	162	514 1	165		
							178 9							
*09		1260 X	3	-0-	-1257	-0-	3 1		N	-0-	164 1	1 7	-0-	
10		1395 X	-0-	-0-	-1395	-0-			N	-0-			-0-	
11		630 N	-0-	-0-	-630	-0-			N	-0-			-0-	

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	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

ST. REGIS PAPER CO. "C"				WELL #:	1	RRCID ->	097997	COMPL. DATE	06/17/2013	TOTAL DEPTH	10613	PERF.	10342	-	10450
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	2986	-0-	-14	-0-	393	1	2527	3	N	60			362
							66	9							
*10		4153 X	4153	-0-	-0-	-0-	502	1	3583	3	N	62			424
							68	9							
11		3000 X	NO RPT	-0-	-3000	-0-					N	NO RPT			424

DAN ACKLEY B				WELL #:	2	RRCID ->	271053	COMPL. DATE	08/16/2012	TOTAL DEPTH	10700	PERF.	10350	-	10476
06		7682 X	7682	-0-	-0-	-0-	804	1	6793	3	N	77	203	1	134
							85	9							
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	6511	-0-	-119	-0-	861	1	5536	3	N	104	186	1	122
							114	9							
10		6851 X	5195	-0-	-1656	-0-	633	1	4516	3	N	42			164
							46	9							
11		6630 X	NO RPT	-0-	-6630	-0-					N	NO RPT			164

KENNON				WELL #:	2	RRCID ->	279951	COMPL. DATE	01/03/2015	TOTAL DEPTH	10750	PERF.	10422	-	10536
06		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		30903	-0-	-0-	-30903	-0-					N	-0-			-0-
08		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*10		0 W	1739	-0-	1739	1739	187	1	1332	3	N	200	175	1	212
							220	9							
11		0 W	NO RPT	-0-	-0-	1739					N	NO RPT			212

FORT TRINIDAD (GLEN ROSE -E-)					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
06		1890 N	1241	-0-	-649	-0-	127	1	1107	2	N	6			110
							7	9							
07		3100 N	3378	-0-	278	278	294	1	3055	2	N	26			136
							29	9							
08		2588 N	2310	-0-	-278	-0-	258	1	2039	2	N	12			148
							13	9							
09		2017 N	2017	-0-	-0-	-0-	256	1	1753	2	N	7			155
							8	9							
10		2790 X	2471	-0-	-319	-0-	237	1	2210	2	N	22			177
							24	9							
11		2700 X	2513	-0-	-187	-0-	355	1	2136	2	N	20			197
							22	9							

FORT TRINIDAD (GLEN ROSE -E-)		//CONT.//		32156 781	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MADISON					
ENERQUEST OPERATING L.L.C.		//CONT.//		252058											
FORREST, W. M., JR. -B-		WELL #:		1 F	RRCID ->	032717	COMPL. DATE	07/14/1962	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	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
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
10	924 N	924	-0-	-0-	-0-		89	1	835	2	N	-0-			176
*11	921 N	921	-0-	-0-	-0-		131	1	790	2	N	-0-			176

PARDUS OIL & GAS OPERATING, LP				639425		CAPACITY				CNTY: MADISON					
ALLIANCE TRUST CO. -A-		WELL #:		1 L	RRCID ->	031531	COMPL. DATE	06/10/1962	TOTAL DEPTH	11125	PERF.	N/A			
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-

FORT TRINIDAD (GLEN ROSE, UPPER)				32156 852	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MADISON					
BURK ROYALTY CO., LTD.		WELL #:		1	RRCID ->	258145	COMPL. DATE	08/04/2010	TOTAL DEPTH	11503	PERF.	9416 - 11750			
CHAMBLESS															
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

ROBERTSON		WELL #:		1	RRCID ->	258148	COMPL. DATE	08/25/2010	TOTAL DEPTH	11515	PERF.	9466 - 10836			
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
10	244 N	244	-0-	-0-	-0-		244	2			N	-0-			280
*11	152 N	152	-0-	-0-	-0-		152	2			N	-0-			280

BROXSON		WELL #:		1	RRCID ->	263573	COMPL. DATE	09/01/2011	TOTAL DEPTH	11935	PERF.	10484 - 11826			
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
10	186 N	163	-0-	-23	-0-		155	2	8	9	N	7	151	1	171
11	180 N	171	-0-	-9	-0-		171	2			N	-0-			171

POSTEL		WELL #:		1	RRCID ->	264532	COMPL. DATE	01/10/2012	TOTAL DEPTH	12350	PERF.	10176 - 12226			
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
10	837 N	665	-0-	-172	-0-		551	2	114	9	N	104	174	1	132
11	540 N	495	-0-	-45	-0-		403	2	92	9	N	84			216

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	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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
10	200 N	200	-0-	-0-	-0-	187	2	13	9	N	12	184	1	60
11	240 N	218	-0-	-22	-0-	212	2	6	9	N	5			65

ULRICH WELL #: 1 RRCID -> 264900										COMPL. DATE	11/22/2011	TOTAL DEPTH	13960	PERF.10326 - 11894
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
10	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-			112
11	30 N	28	-0-	-2	-0-	28	2			N	-0-			112

ETHEREDGE WELL #: 1 RRCID -> 264901										COMPL. DATE	11/03/2011	TOTAL DEPTH	12350	PERF. N/A
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

STERLING T. HARRISON ET AL WELL #: 1 RRCID -> 265273										COMPL. DATE	06/02/2012	TOTAL DEPTH	11640	PERF.10877 - 11635
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	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
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CARPENTER WELL #: 1 RRCID -> 265915										COMPL. DATE	09/01/2011	TOTAL DEPTH	12220	PERF.10352 - 12070
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
10	111 N	111	-0-	-0-	-0-	102	2	9	9	N	8			268
*11	121 N	121	-0-	-0-	-0-	117	2	4	9	N	4			272

TOMMIE JO MANNING, ET AL WELL #: 1 RRCID -> 266537										COMPL. DATE	08/07/2012	TOTAL DEPTH	11510	PERF.10671 - 11090
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(-)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	
06		3960 X	2702	-0-	-1258	-0-	2426	2	276	9	N	251
07		4092 X	2658	-0-	-1434	-0-	2396	2	262	9	N	238
08		2852 X	2633	-0-	-219	-0-	2387	2	246	9	N	224
09		2700 X	2610	-0-	-90	-0-	2388	2	222	9	N	202
10		2790 X	2424	-0-	-366	-0-	2181	2	243	9	N	221
11		2700 X	1720	-0-	-980	-0-	1548	2	172	9	N	156

WEEKS WELL #: 1 RRCID -> 271242 COMPL. DATE 02/14/2013 TOTAL DEPTH 11165 PERF. 9442 - 11070												
06		630 N	318	-0-	-312	-0-	267	2	51	9	N	46
07		401 N	401	-0-	-0-	-0-	329	2	72	9	N	65
08		744 N	465	-0-	-279	-0-	371	2	94	9	N	85
09		330 N	135	-0-	-195	-0-	63	2	72	9	N	65
10		403 N	83	-0-	-320	-0-	2	2	81	9	N	74
11		450 N	198	-0-	-252	-0-	140	2	58	9	N	53

BRASELL WELL #: 1 RRCID -> 271284 COMPL. DATE 03/20/2013 TOTAL DEPTH 11933 PERF.10158 - 11250												
06		9875 X	2449	-0-	-7426	-0-	1671	2	778	9	N	707
07		2233 N	2233	-0-	-0-	-0-	1901	2	332	9	N	302
08		2488 N	2488	-0-	-0-	-0-	2030	2	458	9	N	416
09		2267 N	2267	-0-	-0-	-0-	1879	2	388	9	N	353
10		1947 N	1947	-0-	-0-	-0-	1504	2	443	9	N	403
*11		1615 N	1615	-0-	-0-	-0-	1218	2	397	9	N	361

TURNER WELL #: 1 RRCID -> 271286 COMPL. DATE 03/19/2013 TOTAL DEPTH 12050 PERF.10197 - 11898												
06		2655 X	2655	-0-	-0-	-0-	1397	2	1258	9	N	1144
07		2390 X	2390	-0-	-0-	-0-	1536	2	854	9	N	776
08		2476 X	2476	-0-	-0-	-0-	1517	2	959	9	N	872
09		2260 N	2260	-0-	-0-	-0-	1402	2	858	9	N	780
10		2246 N	2246	-0-	-0-	-0-	1353	2	893	9	N	812
*11		1981 N	1981	-0-	-0-	-0-	1121	2	860	9	N	782

YORK WELL #: 1 RRCID -> 271375 COMPL. DATE 04/19/2013 TOTAL DEPTH 11750 PERF. 9921 - 11657												
06		870 X	188	-0-	-682	-0-	160	2	28	9	N	25
07		465 X	-0-	-0-	-465	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	7
08		465 X	147	-0-	-318	-0-	114	2	33	9	N	30
09		232 N	232	-0-	-0-	-0-	202	2	30	9	N	27
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	46
*11		275 N	275	-0-	-0-	-0-	272	2	3	9	N	3

CANNON WELL #: 1 RRCID -> 272989 COMPL. DATE 10/26/2013 TOTAL DEPTH 11880 PERF.10142 - 11729												
06		1830 X	379	-0-	-1451	-0-	360	2	19	9	N	17
07		1891 X	634	-0-	-1257	-0-	592	2	42	9	N	38
08		1891 X	1318	-0-	-573	-0-	1233	2	85	9	N	77
09		666 N	666	-0-	-0-	-0-	637	2	29	9	N	26
10		620 N	476	-0-	-144	-0-	457	2	19	9	N	17
11		1290 N	581	-0-	-709	-0-	550	2	31	9	N	28

MANNING WELL #: 1 RRCID -> 273058 COMPL. DATE 02/23/2014 TOTAL DEPTH 11716 PERF. 9772 - 11499												
06		9641 X	9641	-0-	-0-	-0-	6517	2	3124	9	N	2840
07		11544 X	11544	-0-	-0-	-0-	8202	2	3342	9	N	3038
08		11433 X	11433	-0-	-0-	-0-	8317	2	3116	9	N	2833
09		10454 X	10454	-0-	-0-	-0-	7101	2	3353	9	N	3048
10		11532 X	9573	-0-	-1959	-0-	6393	2	3180	9	N	2891
11		11160 X	8432	-0-	-2728	-0-	5300	2	3132	9	N	2847

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	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	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
10	2387 X	1279	-0-	-1108	-0-	836	2	443	9	N	403	352	1	220
11	2310 X	1145	-0-	-1165	-0-	783	2	362	9	N	329	360	1	189

VIVIENNE		WELL #: 1		RRCID -> 274572		COMPL. DATE 12/02/2013		TOTAL DEPTH 11672		PERF. 9761		- 11603		
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
10	527 N	527	-0-	-0-	-0-	466	2	61	9	N	55			176
*11	680 N	680	-0-	-0-	-0-	611	2	69	9	N	63			239

HARGRAVE		WELL #: 1		RRCID -> 274601		COMPL. DATE 08/24/2013		TOTAL DEPTH 11750		PERF. 9805		- 11582		
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
10	434 N	15	-0-	-419	-0-	15	2			N	-0-			196
11	330 N	91	-0-	-239	-0-	83	2	8	9	N	7			203

SANTA ELENA GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 276756		COMPL. DATE 03/06/2014		TOTAL DEPTH 11998		PERF.10175		- 11848		
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
10	2945 X	233	-0-	-2712	-0-	172	2	61	9	N	55			217
11	2550 X	186	-0-	-2364	-0-	127	2	59	9	N	54	187	1	84

TINSLEY		WELL #: 1		RRCID -> 276850		COMPL. DATE 09/29/2014		TOTAL DEPTH 12000		PERF.10044		- 11802		
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
10	2728 X	1964	-0-	-764	-0-	1894	2	70	9	N	64			253
11	2640 X	2096	-0-	-544	-0-	1991	2	105	9	N	95	177	1	171

STIVER		WELL #: 1		RRCID -> 276853		COMPL. DATE 09/19/2013		TOTAL DEPTH 11845		PERF. 9991		- 11523		
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
10	3255 X	2447	-0-	-808	-0-	1447	2	1000	9	N	909	922	1	150
11	3150 X	1674	-0-	-1476	-0-	925	2	749	9	N	681	673	1	158

WORD		WELL #: 1		RRCID -> 278412		COMPL. DATE 10/30/2014		TOTAL DEPTH 12450		PERF.10634		- 12291		
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
10	4588 X	2696	-0-	-1892	-0-	2063	2	633	9	N	575	529	1	163
11	4440 X	2589	-0-	-1851	-0-	1877	2	712	9	N	647	557	1	253

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
06		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
10		1550 N	1441	-0-	-109	-0-	819 2	622 9	N	565	536 1	226
*11		1008 N	1008	-0-	-0-	-0-	463 2	545 9	N	495	556 1	165

TRICHEL WELL #: 1 RRCID -> 278444 COMPL. DATE 03/10/2014 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9618 - 10723												
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
10		2997 X	2997	-0-	-0-	-0-	2649 2	348 9	N	316	368 1	191
11		2610 X	2285	-0-	-325	-0-	1933 2	352 9	N	320	356 1	155

BELL WELL #: 1 RRCID -> 278446 COMPL. DATE 06/10/2014 TOTAL DEPTH 11575 PERF. 9565 - 11370												
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
10		1563 X	1563	-0-	-0-	-0-	1106 2	457 9	N	415	348 1	236
11		1170 X	1166	-0-	-4	-0-	931 2	235 9	N	214	356 1	94

HARDY WELL #: 1 RRCID -> 278455 COMPL. DATE 07/19/2014 TOTAL DEPTH 12249 PERF. 10432 - 12110												
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
10		3162 X	781	-0-	-2381	-0-	781 2		N	-0-		261
11		3210 X	322	-0-	-2888	-0-	316 2	6 9	N	5		266

BARR WELL #: 1 RRCID -> 278702 COMPL. DATE 06/09/2014 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9433 - 11204												
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
10		6386 X	4590	-0-	-1796	-0-	3380 2	1210 9	N	1100	1101 1	134
11		5610 X	4099	-0-	-1511	-0-	2981 2	1118 9	N	1016	929 1	221

GIBBS BROS WELL #: 1 RRCID -> 279355 COMPL. DATE 11/03/2014 TOTAL DEPTH 12438 PERF. 10766 - 12377												
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
10		1643 X	1538	-0-	-105	-0-	1218 2	320 9	N	291	363 1	107
*11		1825 N	1825	-0-	-0-	-0-	1383 2	442 9	N	402	364 1	145

SLAUGHTER WELL #: 1 RRCID -> 279361 COMPL. DATE 04/27/2014 TOTAL DEPTH 11755 PERF. 9595 - 11422												
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
10		1209 N	750	-0-	-459	-0-	575 2	175 9	N	159	174 1	117
*11		989 N	989	-0-	-0-	-0-	655 2	334 9	N	304	178 1	243

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	
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
10		2170 X	1349	-0-	-821	-0-	1324 2	25 9	N	23		112
11		2100 N	1288	-0-	-812	-0-	1255 2	33 9	N	30		142

BOYD WELL #: 1 RRCID -> 279366 COMPL. DATE 04/29/2014 TOTAL DEPTH 11213 PERF. 9630 - 11133												
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
10		1426 N	1169	-0-	-257	-0-	943 2	226 9	N	205	369 1	100
*11		1610 N	1610	-0-	-0-	-0-	1416 2	194 9	N	176	179 1	97

CHAMBLESS WELL #: 1 RRCID -> 279369 COMPL. DATE 03/13/2014 TOTAL DEPTH 12005 PERF.10163 - 11856												
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
10		5549 X	3810	-0-	-1739	-0-	3216 2	594 9	N	540	364 1	253
11		4290 X	3709	-0-	-581	-0-	3446 2	263 9	N	239	365 1	127

KNIGHT WELL #: 1 RRCID -> 280168 COMPL. DATE 01/18/2014 TOTAL DEPTH 11685 PERF. 9808 - 11579												
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
10		1430 X	1430	-0-	-0-	-0-	1072 2	358 9	N	325	364 1	154
11		1200 X	1041	-0-	-159	-0-	721 2	320 9	N	291	358 1	87

BANKHEAD WELL #: 1 RRCID -> 280178 COMPL. DATE 06/24/2015 TOTAL DEPTH 12350 PERF.10511 - 12155												
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
10		8928 X	1235	-0-	-7693	-0-	965 2	270 9	N	245	366 1	11
11		8640 X	1279	-0-	-7361	-0-	873 2	406 9	N	369	370 1	10

SAVELL WELL #: 1 RRCID -> 280182 COMPL. DATE 03/16/2014 TOTAL DEPTH 11748 PERF.10112 - 11683												
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
10		3410 X	3334	-0-	-76	-0-	2888 2	446 9	N	405	356 1	283
11		3300 X	2603	-0-	-697	-0-	2591 2	12 9	N	11	181 1	113

SHOEMAKER WELL #: 1 RRCID -> 280329 COMPL. DATE 04/25/2014 TOTAL DEPTH 11564 PERF. 9553 - 11396												
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
10		279 X	57	-0-	-222	-0-	57 2		N	-0-		106
*11		340 X	340	-0-	-0-	-0-	146 2	194 9	N	176	176 1	106

FORT TRINIDAD (GLEN ROSE, UPPER)//CONT.// 32156 852 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON												
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799												
JETT WELL #: 1 RRCID -> 281296 COMPL. DATE 07/10/2015 TOTAL DEPTH 12516 PERF.10699 - 12310												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	EOM BALANCE
06		0	3616	-0-	3616	223564	2773	2	843	9	N	109
07		227238 X	3674	-0-	-223564	-0-	2928	2	746	9	N	50
08		82956 X	4636	-0-	-78320	-0-	3568	2	1068	9	N	109
09		80280 X	4592	-0-	-75688	-0-	3590	2	1002	9	N	106
10		82956 X	4335	-0-	-78621	-0-	3594	2	741	9	N	52
11		80280 X	3333	-0-	-76947	-0-	2729	2	604	9	N	50

GRAY WELL #: 1 RRCID -> 281297 COMPL. DATE 01/18/2016 TOTAL DEPTH 11135 PERF. 9195 - 11082												
06		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	170
07		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	192
08		7650 X	-0-	-0-	-7650	-0-					N	111
09		25500 X	-0-	-0-	-25500	-0-					N	113
10		26350 X	-0-	-0-	-26350	-0-					N	91
11		25500 X	-0-	-0-	-25500	-0-					N	368

MARCELLA WELL #: 1 RRCID -> 281298 COMPL. DATE 09/16/2015 TOTAL DEPTH 12654 PERF.10727 - 12279												
06		0	-0-	-0-	-0-	123327					N	20
07		0	11078	-0-	11078	134405	10681	2	397	9	N	20
08		144236 X	9831	-0-	-134405	-0-	9332	2	499	9	N	123
09		43410 X	7586	-0-	-35824	-0-	7355	2	231	9	N	157
10		44857 X	6461	-0-	-38396	-0-	6415	2	46	9	N	20
11		43410 X	5374	-0-	-38036	-0-	5168	2	206	9	N	20

THORNBERRY WELL #: 1 RRCID -> 281300 COMPL. DATE 05/23/2015 TOTAL DEPTH 12700 PERF.10877 - 12339												
06		0	3401	-0-	3401	85962	2893	2	508	9	N	124
07		0	3214	-0-	3214	89176	3126	2	88	9	N	18
08		92944 X	3768	-0-	-89176	-0-	3322	2	446	9	N	245
09		48510 X	3250	-0-	-45260	-0-	3048	2	202	9	N	69
10		50127 X	2673	-0-	-47454	-0-	2673	2			N	69
11		48510 X	2272	-0-	-46238	-0-	2129	2	143	9	N	17

MCADAMS WELL #: 1 RRCID -> 281301 COMPL. DATE 09/13/2015 TOTAL DEPTH 12605 PERF.10595 - 12197												
06		0	-0-	-0-	-0-	75072					N	27
07		0	6031	-0-	6031	81103	5246	2	785	9	N	10
08		85884 X	4781	-0-	-81103	-0-	4117	2	664	9	N	255
09		35010 X	3679	-0-	-31331	-0-	3302	2	377	9	N	248
10		36177 X	2729	-0-	-33448	-0-	2580	2	149	9	N	10
11		35010 X	2771	-0-	-32239	-0-	2374	2	397	9	N	12

SMITH WELL #: 1 RRCID -> 281309 COMPL. DATE 11/10/2015 TOTAL DEPTH 11265 PERF. 9350 - 11094												
06		0	4548	-0-	4548	99138	2137	2	2411	9	N	334
07		0	13792	-0-	13792	112930	10588	2	3204	9	N	375
08		130456 X	17526	-0-	-112930	-0-	13954	2	3572	9	N	351
09		63930 X	11520	-0-	-52410	-0-	8561	2	2959	9	N	138
10		66061 X	9400	-0-	-56661	-0-	6858	2	2542	9	N	266
11		63930 X	4088	-0-	-59842	-0-	2337	2	1751	9	N	215

HAGAMAN WELL #: 1 RRCID -> 281337 COMPL. DATE 06/08/2014 TOTAL DEPTH 11867 PERF. 9809 - 11734												
06		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	157
07		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	157
08		12342 X	-0-	-0-	-12342	-0-					N	157
09		21780 X	-0-	-0-	-21780	-0-					N	157
10		22506 X	-0-	-0-	-22506	-0-					N	138
11		21780 X	-0-	-0-	-21780	-0-					N	138

FORT TRINIDAD (GLEN ROSE, UPPER)//CONT.// 32156 852 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON														
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799														
RADER WELL #: 1 RRCID -> 281343 COMPL. DATE 10/07/2015 TOTAL DEPTH 11455 PERF. 9333 - 11200														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
O			LIFT(L)	(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT		
06	0	9663	-0-	9663	127105	6285	2	3378	9	N	3071	2942	1	169
07	0	8215	-0-	8215	135320	5241	2	2974	9	N	2704	2713	1	160
08	143897 X	8577	-0-	-135320	-0-	6369	2	2208	9	N	2007	2004	1	163
09	51000 X	6295	-0-	-44705	-0-	4490	2	1805	9	N	1641	1796	1	8
10	52700 X	16522	-0-	-36178	-0-	13610	2	2912	9	N	2647	2502	1	153
11	51000 X	11676	-0-	-39324	-0-	9079	2	2597	9	N	2361	2271	1	243

LEGGETT WELL #: 1 RRCID -> 281495 COMPL. DATE 01/18/2016 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9186 - 10990														
01	0	10990	-0-	10990	10990	8104	2	2886	9	N	2624	2624	1	-0-
02	0	25474	-0-	25474	36464	18058	2	7416	9	N	6742	6555	1	187
03	0	16687	-0-	16687	53151	12837	2	3850	9	N	3500	3493	1	194
04	0	11561	-0-	11561	64712	9206	2	2355	9	N	2141	1977	1	358
05	0	8548	-0-	8548	73260	7226	2	1322	9	N	1202	1355	1	205
06	0	7691	-0-	7691	80951	6209	2	1482	9	N	1347	1447	1	105
07	0	12519	-0-	12519	93470	10972	2	1547	9	N	1406	1244	1	267
*08	103975 X	10505	-0-	-93470	-0-	9824	2	681	9	N	619	718	1	168
09	45030 X	6867	-0-	-38163	-0-	6208	2	659	9	N	599	523	1	244
10	46531 X	9286	-0-	-37245	-0-	8616	2	670	9	N	609	716	1	137
11	45030 X	7378	-0-	-37652	-0-	6601	2	777	9	N	706	718	1	125

SHELTON WELL #: 1 RRCID -> 281499 COMPL. DATE 04/15/2016 TOTAL DEPTH 11110 PERF. 9194 - 10999														
04	0	7142	-0-	7142	7142	5128	2	2014	9	N	1831	1831	1	-0-
05	0	20711	-0-	20711	27853	14610	2	6101	9	N	5546	5301	1	245
06	0	16741	-0-	16741	44594	11825	2	4916	9	N	4469	4513	1	201
07	0	19442	-0-	19442	64036	15640	2	3802	9	N	3456	3371	1	286
*08	79096 X	15060	-0-	-64036	-0-	12715	2	2345	9	N	2132	2145	1	273
09	28890 X	16152	-0-	-12738	-0-	13636	2	2516	9	N	2287	2308	1	252
10	29853 X	14162	-0-	-15691	-0-	12436	2	1726	9	N	1569	1639	1	182
11	28890 X	10454	-0-	-18436	-0-	8812	2	1642	9	N	1493	1447	1	228

MOSSER WELL #: 1 RRCID -> 281525 COMPL. DATE 08/05/2016 TOTAL DEPTH 11145 PERF. 9221 - 11038														
08	0	12194	-0-	12194	12194	10109	2	2085	9	N	1895	1495	1	400
09	0	8084	-0-	8084	20278	5915	2	2169	9	N	1972	2536	1	237
*10	24992 X	4714	-0-	-20278	-0-	3894	2	820	9	N	745	734	1	248
11	12090 X	NO RPT	-0-	-12090	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	248

ENERGY & EXPL. PRTRNS OPER., LP 251869														
FT. TRINIDAD UPPER GLEN ROSE UNIT WELL #: 41 F RRCID -> 032364 COMPL. DATE 02/08/1964 TOTAL DEPTH 11265 PERF.10811 - 10900														
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
07	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 07/29/2016 - P/A 07/29/16														

FT. TRINIDAD UPPER GLEN ROSE UNIT WELL #: 292 L RRCID -> 032377 COMPL. DATE 12/08/1963 TOTAL DEPTH 11480 PERF. N/A														
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
07	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-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														
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
09	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 09/18/2016 - PLUGGED 09/18/16														

FORT TRINIDAD (GLEN ROSE, UPPER)//CONT.// 32156 852 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON														
EOG RESOURCES, INC. 253162														
BLAKELEY, DAVID WELL #: 1 RRCID -> 271509 COMPL. DATE 08/23/2013 TOTAL DEPTH 11575 PERF. 8948 - 10745														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
KEDDIE WELL #: 1 RRCID -> 273620 COMPL. DATE 06/08/2013 TOTAL DEPTH 12547 PERF. 9974 - 10473														
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
10	713 N	-0-	-0-	-713	-0-					N	100	180	1	81
11	720 N	-0-	-0-	-720	-0-					N	95			176
STARNS WELL #: 1 RRCID -> 274151 COMPL. DATE 03/24/2014 TOTAL DEPTH 12762 PERF. 8846 - 10902														
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					
10	816 N	816	-0-	-0-	-0-	141	1	399	2	N	212	186	1	263
						43	4	233	9					
*11	696 N	696	-0-	-0-	-0-	139	1	352	2	N	180	191	1	252
						7	4	198	9					
PATRICK A WELL #: 2 RRCID -> 274528 COMPL. DATE 05/18/2013 TOTAL DEPTH 12415 PERF. 9808 - 12312														
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	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														
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
KNIGHT WELL #: 1 RRCID -> 278932 COMPL. DATE 10/08/2012 TOTAL DEPTH 12820 PERF. 8852 - 11145														
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

FORT TRINIDAD (GLEN ROSE, UPPER)//CONT.// 32156 852 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON												
PARDUS OIL & GAS OPERATING, LP 639425												
FT.TRINIDAD UPPER GLEN ROSE UNIT WELL #: 11 F RRCID -> 032362 COMPL. DATE 01/23/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF.10598 - 10638												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	BALANCE
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

FT.TRINIDAD UPPER GLEN ROSE UNIT WELL #: 12 F RRCID -> 032363 COMPL. DATE 03/02/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF.10643 - 10682												
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

FT.TRINIDAD UPPER GLEN ROSE UNIT WELL #: 51 D RRCID -> 032365 COMPL. DATE 06/29/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF.10728 - 10748												
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-				Y	-0-		18
10	93 N	-0-	-0-	-93	-0-				Y	-0-		-0-
11	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-				Y	NO RPT		-0-

FT.TRINIDAD UPPER GLEN ROSE UNIT WELL #: 71 U RRCID -> 032367 COMPL. DATE 08/22/1961 TOTAL DEPTH 11125 PERF.10590 - 0												
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-				Y	-0-		85
10	124 N	-0-	-0-	-124	-0-				Y	-0-		8
11	120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-				Y	NO RPT		8

FT.TRINIDAD UPPER GLEN ROSE UNIT WELL #: 101 U RRCID -> 032369 COMPL. DATE 02/02/1962 TOTAL DEPTH 10951 PERF. N/A												
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

FT.TRINIDAD UPPER GLEN ROSE UNIT WELL #: 176 U RRCID -> 032371 COMPL. DATE 05/04/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

FT.TRINIDAD UPPER GLEN ROSE UNIT WELL #: 1712 RRCID -> 032373 COMPL. DATE 01/07/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
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
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

FORT TRINIDAD (GLEN ROSE, UPPER)//CONT.// 32156 852 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON																
PARDUS OIL & GAS OPERATING, LP //CONT.// 639425																
FT.TRINIDAD UPPER GLEN ROSE UNIT WELL #: 201 L RRCID -> 032374 COMPL. DATE 10/03/1963 TOTAL DEPTH 11350 PERF. N/A																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	

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

FT.TRINIDAD UPPER GLEN ROSE UNIT WELL #: 211 L RRCID -> 032375 COMPL. DATE 04/18/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	

FT.TRINIDAD UPPER GLEN ROSE UNIT WELL #: 291 RRCID -> 032376 COMPL. DATE 09/01/1962 TOTAL DEPTH 11320 PERF. N/A																
06		337 N	337	-0-	-0-	-0-	-0-	286	2	51	9	Y	46	182	1	32
07		316 N	316	-0-	-0-	-0-	-0-	286	2	30	9	Y	27			59
08		311 N	311	-0-	-0-	-0-	-0-	286	1	25	9	Y	23			82
09		330 N	292	-0-	-0-	-38	-0-	286	2	6	9	Y	5			87
10		310 N	-0-	-0-	-0-	-310	-0-					Y	9			96
11		300 N	NO RPT	-0-	-0-	-300	-0-					Y	NO RPT			96

FT.TRINIDAD UPPER GLEN ROSE UNIT WELL #: 461 RRCID -> 032384 COMPL. DATE 10/24/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	

FT.TRINIDAD UPPER GLEN ROSE UNIT WELL #: 681 L RRCID -> 032387 COMPL. DATE 12/09/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	130				Y	-0-			13	
07		130 X	-0-	-0-	-130	-0-	-0-				Y	-0-			13	
08		62 N	-0-	-0-	-62	-0-	-0-				Y	-0-			13	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			13	
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	

FT.TRINIDAD UPPER GLEN ROSE UNIT WELL #: 702 L RRCID -> 032388 COMPL. DATE 02/18/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF.10746 - 10794																
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	

FT.TRINIDAD UPPER GLEN ROSE UNIT WELL #: 717 U RRCID -> 032389 COMPL. DATE 01/27/1963 TOTAL DEPTH 10975 PERF. N/A																
06		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
07		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
08		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
09		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
10		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

FORT TRINIDAD (GLEN ROSE, UPPER)//CONT.// 32156 852 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON																			
PARDUS OIL & GAS OPERATING, LP //CONT.// 639425																			
FT.TRINIDAD UPPER GLEN ROSE UNIT WELL #: 791 D RRCID -> 032391 COMPL. DATE 04/02/1963 TOTAL DEPTH 10931 PERF. N/A																			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM			
			PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
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	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						-0-

SEM OPERATING COMPANY LLC 766370																			
VON ROSENBERG WELL #: 1 RRCID -> 257537 COMPL. DATE 02/19/2010 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9802 - 11423																			
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						167
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						167
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						167
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						167
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						167
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						167

MILLER WELL #: 1 RRCID -> 262234 COMPL. DATE 05/16/2010 TOTAL DEPTH 11858 PERF. 9840 - 11444																			
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
07		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
08		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
09		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
10		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-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																			
06		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
07		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
08		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
09		0	NO RPT	-0-	-0-	-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																			
06		390 X	134	-0-	-256	-0-	-0-	134	1			Y	-0-	3	1				121
07		55 X	55	-0-	-0-	-0-	-0-	46	1	9	9	Y	8						129
08		90 N	90	-0-	-0-	-0-	-0-	73	1	17	9	Y	15						144
09		165 N	165	-0-	-0-	-0-	-0-	143	1	22	9	Y	20						164
*10		166 N	166	-0-	-0-	-0-	-0-	155	1	11	9	Y	10						174
11		30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-	-0-					Y	NO RPT						174

CRESPI WELL #: 1 RRCID -> 270609 COMPL. DATE 02/18/2012 TOTAL DEPTH 11801 PERF. 9964 - 11650																			
06		480 N	390	-0-	-90	-0-	-0-	203	1	187	9	N	170	183	1				367
07		400 N	400	-0-	-0-	-0-	-0-	214	1	186	9	N	169	193	1				343
08		375 N	375	-0-	-0-	-0-	-0-	201	1	174	9	N	158	195	1				306
09		303 N	303	-0-	-0-	-0-	-0-	156	1	147	9	N	134						440
10		620 N	596	-0-	-24	-0-	-0-	308	1	288	9	N	262	376	1				326
11		360 N	NO RPT	-0-	-360	-0-	-0-					N	NO RPT						326

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 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	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	450 N	329	-0-	-121	-0-	16	1	312	3	N	1	1	1		2
07	702 N	702	-0-	-0-	-0-	30	1	578	3	N	85	3	1		84
08	443 N	443	-0-	-0-	-0-	17	1	370	3	N	51	1	1		134
09	378 N	378	-0-	-0-	-0-	56	9	309	3	N	45	3	1		176
10	465 N	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT				176
11	420 N	NO RPT	-0-	-420	-0-					N	NO RPT				176

GOULDIE				WELL #: 1	RRCID -> 275336	COMPL. DATE 03/07/2012	TOTAL DEPTH 13990	PERF. 9510	- 10926						
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.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				73
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				73
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				73

TRIVIUM OPERATING, LLC				871168											
DAN ACKLEY				WELL #: 1	RRCID -> 278885	COMPL. DATE 08/02/2014	TOTAL DEPTH 10605	PERF. N/A							
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

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						
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-

CHAMBLESS				WELL #: 1	RRCID -> 259666	COMPL. DATE 08/04/2010	TOTAL DEPTH 11503	PERF. 9416	- 11750						
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-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-

TOMMIE JO MANNING, ET AL				WELL #: 1	RRCID -> 270315	COMPL. DATE 08/07/2012	TOTAL DEPTH 11510	PERF. 9345	- 11230						
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
10	55 N	55	-0-	-0-	B	-0-	55	2		N	-0-				308
*11	143 N	143	-0-	-0-	B	-0-	82	2	61	9	55				363

FORT TRINIDAD, EAST (BUDA)		//CONT.// 32157 071		ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: MADISON			
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799									
YORK		WELL #: 1		RRCID -> 271501		COMPL. DATE 04/19/2013		TOTAL DEPTH 11750 PERF. 9921 - 11657			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	

WEEKS		WELL #: 1		RRCID -> 271514		COMPL. DATE 02/14/2013		TOTAL DEPTH 11165 PERF. 9442 - 11070			
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	

TURNER		WELL #: 1		RRCID -> 272059		COMPL. DATE 03/19/2013		TOTAL DEPTH 12050 PERF.10197 - 11898			
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	

MANNING		WELL #: 1		RRCID -> 273637		COMPL. DATE 02/23/2014		TOTAL DEPTH 11716 PERF. 9772 - 11499			
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	

CANNON		WELL #: 1		RRCID -> 274415		COMPL. DATE 10/26/2013		TOTAL DEPTH 11880 PERF.10142 - 11729			
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	

GREENE		WELL #: 1		RRCID -> 274602		COMPL. DATE 01/15/2014		TOTAL DEPTH 11605 PERF. 9648 - 11490			
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	

FORT TRINIDAD, EAST (BUDA)		//CONT.// 32157 071		ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: MADISON					
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799											
FLORENCE		WELL #: 1		RRCID -> 274743		COMPL. DATE 01/16/2014		TOTAL DEPTH 10930		PERF. 9630 - 10631			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
06	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
10	2677 R	791	-0-	-1886 B	-0-	569	2	222	9	N	202	178 1	218
*11	587 R	587	-0-	-0- B	-0-	458	2	129	9	N	117	175 1	160

VIVIANNE		WELL #: 1		RRCID -> 274746		COMPL. DATE 12/02/2013		TOTAL DEPTH 11672		PERF. 9761 - 11603			
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-	

HARGRAVE		WELL #: 1		RRCID -> 276391		COMPL. DATE 08/24/2013		TOTAL DEPTH 11750		PERF. 9805 - 11582			
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-	

SANTA ELENA GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 276826		COMPL. DATE 08/26/2013		TOTAL DEPTH 11998		PERF.10175 - 11848			
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-	

TINSLEY		WELL #: 1		RRCID -> 276860		COMPL. DATE 09/29/2014		TOTAL DEPTH 12000		PERF.10044 - 11802			
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-	

STIVER		WELL #: 1		RRCID -> 276869		COMPL. DATE 08/05/2013		TOTAL DEPTH 11845		PERF. 9991 - 11523			
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-	

FORT TRINIDAD, EAST (BUDA)		//CONT.// 32157 071		ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: MADISON			
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799									
BRASELL		WELL #: 1		RRCID -> 277992		COMPL. DATE 03/20/2013		TOTAL DEPTH 11933		PERF.10158 - 11250	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	

TRICHEL		WELL #: 1		RRCID -> 278449		COMPL. DATE 09/29/2013		TOTAL DEPTH 10850		PERF. 9618 - 10723	
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	DELO 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-	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
11	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	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	

BARR		WELL #: 1		RRCID -> 278753		COMPL. DATE 06/09/2014		TOTAL DEPTH 11350		PERF. 9433 - 11204	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	

SLAUGHTER		WELL #: 1		RRCID -> 279385		COMPL. DATE 04/27/2014		TOTAL DEPTH 11755		PERF. 9595 - 11422	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	

CANANT		WELL #: 1		RRCID -> 279386		COMPL. DATE 08/24/2014		TOTAL DEPTH 11690		PERF.10116 - 11638	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	

FORT TRINIDAD, EAST (BUDA)		//CONT.// 32157 071		ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: MADISON			
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799									
BOYD		WELL #: 1		RRCID -> 279387		COMPL. DATE 04/29/2014		TOTAL DEPTH 11213		PERF. 9630 - 11133	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	

CHAMBLESS		WELL #: 1		RRCID -> 279388		COMPL. DATE 03/13/2014		TOTAL DEPTH 12005		PERF.10163 - 11856	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	

GIBBS BROS		WELL #: 1		RRCID -> 279389		COMPL. DATE 11/03/2014		TOTAL DEPTH 12438		PERF.10766 - 12377	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	

HENRY		WELL #: 1		RRCID -> 279474		COMPL. DATE 11/14/2013		TOTAL DEPTH 11650		PERF. 9724 - 11072	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	

HARDY		WELL #: 1		RRCID -> 279545		COMPL. DATE 07/19/2014		TOTAL DEPTH 12249		PERF.10423 - 12100	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	

BELL		WELL #: 1		RRCID -> 279593		COMPL. DATE 06/10/2014		TOTAL DEPTH 11575		PERF. 9565 - 11370	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	

FORT TRINIDAD, EAST (BUDA)		//CONT.// 32157 071		ASSOCIATED		PRORATED				CNTY: MADISON		
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799										
THOMPSON		WELL #: 1		RRCID -> 279695		COMPL. DATE 07/13/2014		TOTAL DEPTH 11400		PERF. 9398 - 10352		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	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	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	120
10	124 N	177	-0-	53 B	-9969	132	2	45	9	N	41	161
11	180 N	119	-0-	-61 B	-9969	55	2	64	9	N	58	219

WAKEFIELD		WELL #: 1		RRCID -> 279824		COMPL. DATE 06/07/2014		TOTAL DEPTH 9867		PERF. 9587 - 9731		
06	5760	6136	-0-	376 B	9961	3547	2	2589	9	N	2354	249
07	5580	6687	-0-	1107 B	11068	4025	2	2662	9	N	2420	164
08	1235	7099	-0-	5864 B	16932	4211	2	2888	9	N	2625	243
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				16932								
09	0	6713	-0-	6713 B	23645	3721	2	2992	9	N	2720	296
10	5978	6782	-0-	804 B	24449	3890	2	2892	9	N	2629	387
11	6649	6015	-0-	-634 B	23815	3435	2	2580	9	N	2345	366

BANKHEAD		WELL #: 1		RRCID -> 280199		COMPL. DATE 06/24/2015		TOTAL DEPTH 12350		PERF.10511 - 12155		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-

SAVELL		WELL #: 1		RRCID -> 280215		COMPL. DATE 03/16/2014		TOTAL DEPTH 11748		PERF.10112 - 11683		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-

SHOEMAKER		WELL #: 1		RRCID -> 280826		COMPL. DATE 04/25/2014		TOTAL DEPTH 11564		PERF. 9553 - 11396		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-

KNIGHT		WELL #: 1		RRCID -> 280937		COMPL. DATE 01/18/2014		TOTAL DEPTH 11685		PERF. 9808 - 11579		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-

FORT TRINIDAD, EAST (BUDA)		//CONT.// 32157 071		ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: MADISON			
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799									
MARCELLA		WELL #: 1		RRCID -> 281338		COMPL. DATE 09/16/2015		TOTAL DEPTH 12654		PERF.10727 - 12279	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	

JETT		WELL #: 1		RRCID -> 281342		COMPL. DATE 07/10/2015		TOTAL DEPTH 12516		PERF.10699 - 12310	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	

THORNBERRY		WELL #: 1		RRCID -> 281344		COMPL. DATE 05/23/2015		TOTAL DEPTH 12700		PERF.10877 - 12339	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	

SMITH		WELL #: 1		RRCID -> 281345		COMPL. DATE 11/10/2015		TOTAL DEPTH 11265		PERF. 9350 - 11094	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	

GRAY		WELL #: 1		RRCID -> 281346		COMPL. DATE 01/18/2016		TOTAL DEPTH 11135		PERF. 9195 - 11082	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	

MCADAMS		WELL #: 1		RRCID -> 281349		COMPL. DATE 09/13/2015		TOTAL DEPTH 12605		PERF.10595 - 12197	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	

FORT TRINIDAD, EAST (BUDA)		//CONT.// 32157 071		ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: MADISON							
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799		WELL #: 1		RRCID -> 281369		COMPL. DATE 10/07/2015		TOTAL DEPTH 11455		PERF. 9333 - 11200			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM				
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE				
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-			
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-			
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-			
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-			
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-			
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-			

HAGAMAN		WELL #: 1		RRCID -> 281371		COMPL. DATE 06/08/2014		TOTAL DEPTH 11867		PERF. 9809 - 11734					
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-			
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-			
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-			
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-			
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-			
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-			

FINNEY		WELL #: 1		RRCID -> 281381		COMPL. DATE 01/30/2015		TOTAL DEPTH 9530		PERF. 9508 - 9530					
06	262	6052	-0-	5790	B	217759	4145	2	1907	9	N	1734	1805	1	127
07	7615	6350	-0-	-1265	B	216494	4500	2	1850	9	N	1682	1657	1	152
08	1805	5472	-0-	3667	B	220161	4082	2	1390	9	N	1264	1262	1	154
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				220161											
09	0	4164	-0-	4164	B	224325	3142	2	1022	9	N	929	910	1	173
10	8158	4504	-0-	-3654	B	220671	3092	2	1412	9	N	1284	1299	1	158
11	9074	3624	-0-	-5450	B	215221	2345	2	1279	9	N	1163	1087	1	234

LEGGETT		WELL #: 1		RRCID -> 281524		COMPL. DATE 01/18/2016		TOTAL DEPTH 11100		PERF. 9186 - 10990					
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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-		
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-		
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-		

MOSSER		WELL #: 1		RRCID -> 281529		COMPL. DATE 08/05/2016		TOTAL DEPTH 11145		PERF. 9221 - 11038					
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-		
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-		
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-		

SHELTON		WELL #: 1		RRCID -> 281595		COMPL. DATE 04/15/2016		TOTAL DEPTH 11110		PERF. 9194 - 10999					
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-		
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-		
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-		
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-		

 FORT TRINIDAD, EAST (BUDA) //CONT.// 32157 071 ASSOCIATED PRORATED CNTY: MADISON
 EOG RESOURCES, INC. 253162
 STARNIS WELL #: 1 RRCID -> 274574 COMPL. DATE 03/24/2014 TOTAL DEPTH 12762 PERF. 8846 - 10902

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT					-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT					-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT					-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-													
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT					-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT					-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT					-0-	

 BLAKELEY, DAVID WELL #: 1 RRCID -> 275817 COMPL. DATE 08/23/2013 TOTAL DEPTH 11575 PERF. 8948 - 10745

06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT					-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT					-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT					-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-													
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT					-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT					-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT					-0-	

 KNIGHT WELL #: 1 RRCID -> 278095 COMPL. DATE 10/08/2012 TOTAL DEPTH 12820 PERF. 8852 - 11145

06	1650 #	656	-0-	-994	B	-994	333 1	147 2	N	152	177 1					251	
07	1302 #	591	-0-	-711	B	-1705	9 4	167 9	N	145	183 1					213	
08	735	639	-0-	-96	B	-1801	59 1	198 2	N	218	185 1					246	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-1801			174 4	160 9									
09	0 N	673	-0-	673	B	-1128	47 1	149 2	N	136	187 1					195	
10	496 N	513	-0-	17	B	-1111	203 4	240 9		40						235	
11	480 N	NO RPT	-0-	-480	B	-1111	141 1	382 2	N	NO RPT						235	

 SEM OPERATING COMPANY LLC 766370
 LITTLE WELL #: 1 RRCID -> 267604 COMPL. DATE 12/05/2010 TOTAL DEPTH 11998 PERF. 9951 - 11547

06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT					-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT					-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT					-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-													
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT					-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT					-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT					-0-	

 FERGUSON PRISON UNIT WELL #: 1001 RRCID -> 271453 COMPL. DATE 04/24/2012 TOTAL DEPTH 12308 PERF.10240 - 11878

06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT					-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT					-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT					-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-													
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT					-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT					-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT					-0-	

FORT TRINIDAD, EAST (BUDA)			//CONT.// 32157 071		ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: MADISON											
SEM OPERATING COMPANY LLC			//CONT.// 766370															
EASTHAM STATE PRISON FARM			WELL #: 0202		RRCID -> 271474	COMPL. DATE 10/15/2013	TOTAL DEPTH 11470	PERF. 9538	- 11257									
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
06	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-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-	
HYDE					WELL #: 1	RRCID -> 271475	COMPL. DATE 04/26/2011	TOTAL DEPTH 12800	PERF.10712	- 12500								
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-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-	
MILES TIMBER					WELL #: 1	RRCID -> 271476	COMPL. DATE 12/04/2011	TOTAL DEPTH 12400	PERF.10242	- 12290								
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-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-	
BLAIR A					WELL #: 1	RRCID -> 271480	COMPL. DATE 05/27/2011	TOTAL DEPTH 12772	PERF.10788	- 12492								
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-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-	
GARRISON					WELL #: 1	RRCID -> 271482	COMPL. DATE 10/08/2011	TOTAL DEPTH 12650	PERF.10680	- 12408								
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-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-	
CROWSON					WELL #: 1	RRCID -> 272049	COMPL. DATE 07/02/2011	TOTAL DEPTH 9010	PERF. 9010	- 10931								
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-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-	

FORT TRINIDAD, EAST (BUDA)		//CONT.// 32157 071		ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: MADISON			
SEM OPERATING COMPANY LLC		//CONT.// 766370									
FERGUSON PRISON UNIT		WELL #: 201		RRCID -> 272229		COMPL. DATE 07/04/2011		TOTAL DEPTH 12100		PERF.10030 - 10078	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		

EASTHAM STATE PRISON FARM		WELL #: 0101		RRCID -> 273489		COMPL. DATE 08/10/2012		TOTAL DEPTH 11880		PERF. 9819 - 11531	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		

EASTHAM STATE PRISON FARM		WELL #: 0103		RRCID -> 273599		COMPL. DATE 09/07/2013		TOTAL DEPTH 11935		PERF.10064 - 11671	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		

EASTHAM STATE PRISON FARM		WELL #: 0602		RRCID -> 273602		COMPL. DATE 10/10/2013		TOTAL DEPTH 11735		PERF. 9902 - 11510	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		

EASTHAM STATE PRISON FARM		WELL #: 0401		RRCID -> 273642		COMPL. DATE 06/11/2013		TOTAL DEPTH 12100		PERF.10207 - 10324	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		

EASTHAM STATE PRISON FARM		WELL #: 601		RRCID -> 273666		COMPL. DATE 03/23/2014		TOTAL DEPTH 12045		PERF.10297 - 10410	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		

FORT TRINIDAD, EAST (BUDA)		//CONT.// 32157 071		ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: MADISON			
SEM OPERATING COMPANY LLC		//CONT.// 766370									
EASTHAM STATE PRISON FARM		WELL #: A 03		RRCID -> 273808		COMPL. DATE 10/03/2012		TOTAL DEPTH 10924		PERF. 9720 - 10910	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		

EASTHAM STATE PRISON FARM		WELL #: A 02		RRCID -> 273810		COMPL. DATE 01/09/2013		TOTAL DEPTH 11517		PERF. 9731 - 9827	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		

EASTHAM STATE PRISON FARM		WELL #: 0703		RRCID -> 274441		COMPL. DATE 05/31/2013		TOTAL DEPTH 11490		PERF. 9830 - 11442	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		

EASTHAM STATE PRISON FARM		WELL #: C 01		RRCID -> 274483		COMPL. DATE 05/05/2013		TOTAL DEPTH 12112		PERF.10306 - 11552	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		

CRESPI		WELL #: 1		RRCID -> 274543		COMPL. DATE 02/18/2012		TOTAL DEPTH 11801		PERF. 9964 - 10054	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		

EASTHAM STATE PRISON FARM		WELL #: 0604		RRCID -> 274725		COMPL. DATE 02/13/2013		TOTAL DEPTH 11782		PERF. 9978 - 11604	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		

FORT TRINIDAD, EAST (BUDA)		//CONT.// 32157 071		ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: MADISON				
SEM OPERATING COMPANY LLC		//CONT.// 766370										
ELLIOTT		WELL #: 1		RRCID -> 274755		COMPL. DATE 01/13/2011		TOTAL DEPTH 12202 PERF.10592 - 12167				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM			
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-		
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-		
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-		
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-		

EASTHAM STATE PRISON FARM		WELL #: C 02		RRCID -> 274931		COMPL. DATE 03/16/2013		TOTAL DEPTH 11708 PERF.10004 - 11536				
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-		
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-		
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-		
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-		

EASTHAM STATE PRISON FARM		WELL #: 1001		RRCID -> 275032		COMPL. DATE 10/24/2011		TOTAL DEPTH 12872 PERF.10766 - 10910				
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-		
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-		
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-		
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-		

TOLBERT		WELL #: 1		RRCID -> 275034		COMPL. DATE 08/08/2014		TOTAL DEPTH 11412 PERF. 9322 - 10991				
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-		
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-		
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-		
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-		

CHANDLER		WELL #: 1		RRCID -> 275548		COMPL. DATE 05/15/2014		TOTAL DEPTH 11515 PERF. 9585 - 11220				
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-		
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-		
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-		
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-		

EASTHAM STATE PRISON FARM		WELL #: 0102		RRCID -> 275573		COMPL. DATE 11/25/2013		TOTAL DEPTH 11695 PERF. 9713 - 11376				
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-		
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-		
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-		
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-		

FORT TRINIDAD, EAST (BUDA)			//CONT.// 32157 071		ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: MADISON				
SEM OPERATING COMPANY LLC			//CONT.// 766370								
EASTHAM STATE PRISON FARM			WELL #: 0503		RRCID -> 275574	COMPL. DATE 01/16/2014	TOTAL DEPTH 11900	PERF. 9969	- 10077		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	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-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-

FERGUSON PRISON UNIT			WELL #: 0901		RRCID -> 275648	COMPL. DATE 06/26/2011	TOTAL DEPTH 12200	PERF.10273	- 11944		
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-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-

EASTHAM STATE PRISON FARM			WELL #: 702		RRCID -> 275666	COMPL. DATE 01/16/2014	TOTAL DEPTH 11793	PERF. 9925	- 11563		
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-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-

MOSLEY			WELL #: 2		RRCID -> 275681	COMPL. DATE 09/23/2014	TOTAL DEPTH 12125	PERF.10117	- 11829		
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-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-

EASTHAM STATE PRISON FARM			WELL #: 0206		RRCID -> 275709	COMPL. DATE 08/16/2014	TOTAL DEPTH 11718	PERF. 9879	- 11555		
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-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-

EASTHAM STATE PRISON FARM			WELL #: 0510		RRCID -> 275741	COMPL. DATE 11/13/2013	TOTAL DEPTH 11820	PERF. 9808	- 9985		
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-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-

FORT TRINIDAD, EAST (BUDA)		//CONT.// 32157 071		ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: MADISON				
SEM OPERATING COMPANY LLC		//CONT.// 766370										
ADAMS, CHESTER		WELL #: 2		RRCID -> 275823		COMPL. DATE 06/13/2014		TOTAL DEPTH 12020 PERF.10054 - 11688				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM			
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-			
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-			
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-			
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-			
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-			
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-			

EASTHAM STATE PRISON FARM		WELL #: 0701		RRCID -> 275834		COMPL. DATE 06/13/2010		TOTAL DEPTH 11992 PERF.10090 - 11390				
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-										
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	Y	NO RPT	-0-			
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	Y	NO RPT	-0-			
11	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				
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-			
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-			
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-			
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-			
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-			
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-			

EASTHAM STATE PRISON FARM		WELL #: 0204		RRCID -> 276074		COMPL. DATE 12/08/2012		TOTAL DEPTH 10842 PERF. 9620 - 9754				
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-			
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-			
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-			
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-			
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-			
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-			

HYDE, MARTY		WELL #: 4		RRCID -> 276077		COMPL. DATE 09/02/2014		TOTAL DEPTH 12005 PERF.10002 - 11663				
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-			
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-			
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-			
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-			
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-			
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-			

FERGUSON PRISON UNIT		WELL #: 0802		RRCID -> 276138		COMPL. DATE 09/07/2012		TOTAL DEPTH 11302 PERF.10087 - 11302				
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-			
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-			
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-			
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-			
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-			
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-			

FORT TRINIDAD, EAST (BUDA)		//CONT.// 32157 071		ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: MADISON				
SEM OPERATING COMPANY LLC		//CONT.// 766370										
JONES		WELL #: 2		RRCID -> 276444		COMPL. DATE 10/05/2014		TOTAL DEPTH 11925 PERF. 9987 - 11603				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM			
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-			
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-			
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-			
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-			
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-			
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-			

CHESTER ADAMS		WELL #: 1		RRCID -> 276570		COMPL. DATE 06/01/2010		TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9902 - 11533				
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-			
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-			
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-			
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-			
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-			
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-			

FERGUSON PRISON UNIT		WELL #: 801		RRCID -> 278332		COMPL. DATE 09/21/2011		TOTAL DEPTH 11090 PERF.10124 - 15384				
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-			
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-			
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-			
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-			
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-			
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-			

MARTY HYDE		WELL #: 3		RRCID -> 278390		COMPL. DATE 06/07/2012		TOTAL DEPTH 11143 PERF. 9948 - 11143				
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-			
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-			
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-			
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-			
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-			
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-			

EASTHAM STATE PRISON FARM		WELL #: 0402		RRCID -> 278623		COMPL. DATE 05/03/2014		TOTAL DEPTH 12236 PERF.10379 - 11999				
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-			
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-			
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-			
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-			
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-			
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-			

FERGUSON PRISON UNIT		WELL #: 0601H		RRCID -> 279340		COMPL. DATE 01/10/2012		TOTAL DEPTH 11501 PERF.10422 - 16076				
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-			
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-			
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-			
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-			
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-			
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-			

FORT TRINIDAD, EAST (BUDA)			//CONT.//	32157 071	ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: MADISON					
SEM OPERATING COMPANY LLC			//CONT.//	766370								
VON ROSENBERG			WELL #:	2	RRCID ->	279569	COMPL. DATE	11/01/2013	TOTAL DEPTH	11717	PERF.	9710 - 11387
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
06		DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
07		DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
08		DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
11		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
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	

ADAMS, R. C.			WELL #:	1	RRCID ->	279862	COMPL. DATE	09/01/2014	TOTAL DEPTH	12225	PERF.	10422 - 12068
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	

FERGUSON PRISON UNIT			WELL #:	0101	RRCID ->	279874	COMPL. DATE	03/07/2011	TOTAL DEPTH	12300	PERF.	10114 - 11765
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	

HANLEY			WELL #:	1	RRCID ->	279891	COMPL. DATE	02/26/2011	TOTAL DEPTH	12400	PERF.	10210 - 12350
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	

RUFFINO			WELL #:	1	RRCID ->	280135	COMPL. DATE	03/07/2015	TOTAL DEPTH	11200	PERF.	9221 - 10867
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	

FORT TRINIDAD, EAST (BUDA)			//CONT.// 32157 071		ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: MADISON			
SEM OPERATING COMPANY LLC			//CONT.// 766370							
THOMAS			WELL #:	1	RRCID -> 280183	COMPL. DATE 02/05/2015	TOTAL DEPTH 11350	PERF. 9258	- 11122	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	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-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-

DAVID			WELL #:	1	RRCID -> 280189	COMPL. DATE 03/26/2015	TOTAL DEPTH 11160	PERF. 9177	- 10848	
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-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-

EASTHAM STATE PRISON FARM			WELL #:	0606	RRCID -> 280266	COMPL. DATE 11/10/2012	TOTAL DEPTH 11670	PERF. 9811	- 11456	
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-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-

FERGUSON PRISON UNIT			WELL #:	0402	RRCID -> 280806	COMPL. DATE 03/22/2015	TOTAL DEPTH 11819	PERF.10166	- 11794	
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-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-

EASTHAM STATE PRISON FARM A			WELL #:	1	RRCID -> 281115	COMPL. DATE 01/03/2011	TOTAL DEPTH 11513	PERF. 9652	- 11300	
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-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-

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

FT. TRINIDAD, E. (EDWARDS)		//CONT.//		32157	497	ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: MADISON				
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.//		108799											
CHAMBLESS		WELL #:		1	RRCID ->	259665	COMPL. DATE	08/04/2010	TOTAL DEPTH	11503	PERF.	9416	-	11750	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

TOMMIE JO MANNING, ET AL		WELL #:		1	RRCID ->	270411	COMPL. DATE	08/08/2012	TOTAL DEPTH	11510	PERF.	9345	-	11230	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

EOG RESOURCES, INC.		253162													
STARNIS		WELL #:		1	RRCID ->	274164	COMPL. DATE	03/24/2014	TOTAL DEPTH	12762	PERF.	8846	-	10902	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	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	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

KNIGHT		WELL #:		1	RRCID ->	278892	COMPL. DATE	10/08/2012	TOTAL DEPTH	12820	PERF.	8852	-	11145	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

SEM OPERATING COMPANY LLC		766370													
LITTLE		WELL #:		1	RRCID ->	267576	COMPL. DATE	12/05/2010	TOTAL DEPTH	11998	PERF.	9951	-	11547	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	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							
FERGUSON PRISON UNIT			WELL #: 1001		RRCID -> 271473	COMPL. DATE 04/24/2012	TOTAL DEPTH 12308	PERF.10240	- 11878	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	

EASTHAM STATE PRISON FARM			WELL #: 0202		RRCID -> 271498	COMPL. DATE 10/15/2013	TOTAL DEPTH 11470	PERF. 9538	- 11257	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	

BLAIR A			WELL #: 1		RRCID -> 271499	COMPL. DATE 05/27/2011	TOTAL DEPTH 12772	PERF.10788	- 12492	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	

FERGUSON PRISON UNIT			WELL #: 201		RRCID -> 272244	COMPL. DATE 07/04/2011	TOTAL DEPTH 12100	PERF.10686	- 10922	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	

HYDE			WELL #: 1		RRCID -> 273053	COMPL. DATE 04/26/2011	TOTAL DEPTH 12800	PERF.10712	- 12500	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	

EASTHAM STATE PRISON FARM			WELL #: 0103		RRCID -> 273077	COMPL. DATE 09/07/2013	TOTAL DEPTH 11935	PERF.10064	- 11942	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	

EASTHAM STATE PRISON FARM			WELL #: 0602		RRCID -> 273575	COMPL. DATE 10/10/2013	TOTAL DEPTH 11735	PERF. 9902	- 11510	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	

FT. TRINIDAD, E. (EDWARDS)		//CONT.// 32157 497		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MADISON	
SEM OPERATING COMPANY LLC		//CONT.// 766370							
EASTHAM STATE PRISON FARM		WELL #: A 02		RRCID -> 273661		COMPL. DATE 01/09/2013		TOTAL DEPTH 11517 PERF.10434 - 10637	
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
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	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	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	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	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	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	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	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	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	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	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

EASTHAM STATE PRISON FARM		WELL #: C 01		RRCID -> 274530		COMPL. DATE 05/05/2013		TOTAL DEPTH 12112 PERF.10306 - 11552	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	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 #: 0510		RRCID -> 274575	COMPL. DATE 11/13/2013	TOTAL DEPTH 11820	PERF. 9808	- 11542		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

ELLIOTT			WELL #: 1		RRCID -> 274721	COMPL. DATE 01/13/2011	TOTAL DEPTH 12202	PERF.10592	- 12167		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	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		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	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		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	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		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	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		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

EASTHAM STATE PRISON FARM			WELL #: 0503		RRCID -> 274944	COMPL. DATE 01/16/2014	TOTAL DEPTH 11900	PERF.10584	- 10850		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	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 #: 1001		RRCID -> 274992	COMPL. DATE 10/24/2011	TOTAL DEPTH 12872	PERF. 11307	- 11600	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

TOLBERT			WELL #: 1		RRCID -> 275016	COMPL. DATE 08/08/2014	TOTAL DEPTH 11412	PERF. 9322	- 10991	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

CHANDLER			WELL #: 1		RRCID -> 275560	COMPL. DATE 05/15/2014	TOTAL DEPTH 11515	PERF. 9585	- 11220	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	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	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	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	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	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	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

CROWSON			WELL #: 1		RRCID -> 276334	COMPL. DATE 07/02/2011	TOTAL DEPTH 9010	PERF. 9010	- 10931	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	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 #: 0701		RRCID -> 276366		COMPL. DATE 06/13/2010		TOTAL DEPTH 11992		PERF.10090 - 11390	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE

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

CHESTER ADAMS			WELL #: 1		RRCID -> 276445		COMPL. DATE 06/01/2010		TOTAL DEPTH 11700		PERF. 9902 - 11533	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	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	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	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	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	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	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	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	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

GARRISON			WELL #: 1		RRCID -> 277958		COMPL. DATE 10/08/2011		TOTAL DEPTH 12650		PERF.10680 - 12406	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	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 #: 0204		RRCID -> 278091	COMPL. DATE 12/08/2012	TOTAL DEPTH 10842	PERF. 9620	- 10837	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

EASTHAM STATE PRISON FARM			WELL #: 0402		RRCID -> 278126	COMPL. DATE 05/03/2014	TOTAL DEPTH 12236	PERF.10379	- 11999	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	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	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	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	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	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	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	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	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

ADAMS, R. C.			WELL #: 1		RRCID -> 279756	COMPL. DATE 09/01/2014	TOTAL DEPTH 12225	PERF.10422	- 12068	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	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								
BARRETT		WELL #: 1		RRCID -> 279775		COMPL. DATE 01/23/2015		TOTAL DEPTH 12240 PERF.10279 - 11935		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
FERGUSON PRISON UNIT		WELL #: 0101		RRCID -> 279882		COMPL. DATE 03/01/2011		TOTAL DEPTH 12300 PERF.10114 - 11765		
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
RUFFINO		WELL #: 1		RRCID -> 280134		COMPL. DATE 03/07/2015		TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9221 - 10867		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
MARTY HYDE		WELL #: 3		RRCID -> 280174		COMPL. DATE 06/07/2012		TOTAL DEPTH 11143 PERF. 9948 - 11143		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
DAVID		WELL #: 1		RRCID -> 280213		COMPL. DATE 03/26/2015		TOTAL DEPTH 11160 PERF. 9177 - 10848		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
THOMAS		WELL #: 1		RRCID -> 280217		COMPL. DATE 02/05/2015		TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9258 - 11122		
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-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	77514					-0-
11	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		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

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

FT. TRINIDAD, E. (EDWARDS)		SEM OPERATING COMPANY LLC		JONES		WELL #:	2	RRCID ->	280709	COMPL. DATE	10/05/2014	TOTAL DEPTH	11925	PERF.	9987 - 11603
FT. TRINIDAD, E. (EDWARDS)		SEM OPERATING COMPANY LLC		JONES		WELL #:	2	RRCID ->	280709	COMPL. DATE	10/05/2014	TOTAL DEPTH	11925	PERF.	9987 - 11603
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	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
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

EASTHAM STATE PRISON FARM A						WELL #:	1	RRCID ->	281117	COMPL. DATE	01/03/2011	TOTAL DEPTH	11513	PERF.	9652 - 11300
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

FT TRINIDAD, E. (EDWARDS -A-)		BURK ROYALTY CO., LTD.		ROBERTSON		WELL #:	1	RRCID ->	259652	COMPL. DATE	08/25/2010	TOTAL DEPTH	11515	PERF.	9466 - 10836
FT TRINIDAD, E. (EDWARDS -A-)		BURK ROYALTY CO., LTD.		ROBERTSON		WELL #:	1	RRCID ->	259652	COMPL. DATE	08/25/2010	TOTAL DEPTH	11515	PERF.	9466 - 10836
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

TOMMIE JO MANNING, ET AL						WELL #:	1	RRCID ->	270479	COMPL. DATE	08/08/2012	TOTAL DEPTH	11510	PERF.	9345 - 11230
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

WEEKS						WELL #:	1	RRCID ->	271489	COMPL. DATE	02/14/2013	TOTAL DEPTH	11165	PERF.	9442 - 11070
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	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												
YORK WELL #: 1 RRCID -> 271490 COMPL. DATE 04/19/2013 TOTAL DEPTH 11750 PERF. 9921 - 11657												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	BALANCE

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

BRASELL WELL #: 1 RRCID -> 272045 COMPL. DATE 02/19/2013 TOTAL DEPTH 11933 PERF.10158 - 11250												
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	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												
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	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												
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	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												
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

MANNING WELL #: 1 RRCID -> 274570 COMPL. DATE 02/23/2014 TOTAL DEPTH 11716 PERF. 9772 - 11499												
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	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												
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	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																	
VIVIENNE WELL #: 1 RRCID -> 274730 COMPL. DATE 12/02/2013 TOTAL DEPTH 11672 PERF. 9865 - 11603																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

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

FLORENCE WELL #: 1 RRCID -> 274882 COMPL. DATE 01/16/2014 TOTAL DEPTH 10930 PERF. 9630 - 10631																	

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

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

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

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

BELL WELL #: 1 RRCID -> 278453 COMPL. DATE 06/10/2014 TOTAL DEPTH 11575 PERF. 9565 - 11370																	

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

06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
11	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														
GIBBS BROS WELL #: 1 RRCID -> 279384 COMPL. DATE 11/03/2014 TOTAL DEPTH 12438 PERF.10766 - 12377														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
11	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														
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
11	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														
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
11	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														
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
11	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														
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

TRICHEL WELL #: 1 RRCID -> 279473 COMPL. DATE 09/29/2013 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9618 - 10723														
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
11	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														
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
11	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												
HENRY WELL #: 1 RRCID -> 279547 COMPL. DATE 11/14/2013 TOTAL DEPTH 11650 PERF. 9724 - 11072												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

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

HARDY WELL #: 1 RRCID -> 279598 COMPL. DATE 07/19/2014 TOTAL DEPTH 12249 PERF.10423 - 12110												
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

THOMPSON WELL #: 1 RRCID -> 279974 COMPL. DATE 07/13/2014 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 9398 - 10352												
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

BANKHEAD WELL #: 1 RRCID -> 280214 COMPL. DATE 06/24/2015 TOTAL DEPTH 12350 PERF.10511 - 12155												
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

SAVELL WELL #: 1 RRCID -> 280272 COMPL. DATE 03/16/2014 TOTAL DEPTH 11748 PERF.10112 - 11683												
06	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	12229					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

SHOEMAKER WELL #: 1 RRCID -> 280836 COMPL. DATE 04/25/2014 TOTAL DEPTH 11564 PERF. 9553 - 11396												
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

KNIGHT WELL #: 1 RRCID -> 281027 COMPL. DATE 01/18/2014 TOTAL DEPTH 11685 PERF. 9808 - 11579												
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

FT TRINIDAD, E. (EDWARDS -A-) //CONT.// 32157 525 ASSOCIATED 49B CNTY: MADISON																	
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799																	
THORNBERRY WELL #: 1 RRCID -> 281401 COMPL. DATE 05/23/2015 TOTAL DEPTH 12700 PERF.10877 - 12339																	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM				
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE

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

MCADAMS WELL #: 1 RRCID -> 281402 COMPL. DATE 09/13/2015 TOTAL DEPTH 12605 PERF.10595 - 12197																	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GRAY WELL #: 1 RRCID -> 281403 COMPL. DATE 01/18/2016 TOTAL DEPTH 11135 PERF. 9195 - 11082																	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JETT WELL #: 1 RRCID -> 281404 COMPL. DATE 07/10/2015 TOTAL DEPTH 12516 PERF.10699 - 12310																	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAGAMAN WELL #: 1 RRCID -> 281433 COMPL. DATE 06/08/2014 TOTAL DEPTH 11867 PERF. 9809 - 11734																	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RADER WELL #: 1 RRCID -> 281434 COMPL. DATE 10/07/2015 TOTAL DEPTH 11455 PERF. 9333 - 11200																	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SMITH WELL #: 1 RRCID -> 281435 COMPL. DATE 11/10/2015 TOTAL DEPTH 11265 PERF. 9350 - 11094																	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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												
MARCELLA WELL #: 1 RRCID -> 281436 COMPL. DATE 09/16/2015 TOTAL DEPTH 12654 PERF.10727 - 12279												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

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

MOSSER WELL #: 1 RRCID -> 281596 COMPL. DATE 08/05/2016 TOTAL DEPTH 11145 PERF. 9221 - 11038												
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	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												
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	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												
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

TOMMIE JO MANNING, ET AL WELL #: 1 RRCID -> 270347 COMPL. DATE 08/07/2012 TOTAL DEPTH 11510 PERF. 9345 - 11230												
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WEEKS WELL #: 1 RRCID -> 271458 COMPL. DATE 02/14/2013 TOTAL DEPTH 11165 PERF. 9442 - 11070												
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

YORK WELL #: 1 RRCID -> 271460 COMPL. DATE 04/19/2013 TOTAL DEPTH 11750 PERF. 9921 - 11657												
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	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										
BRASELL WELL #: 1 RRCID -> 272012 COMPL. DATE 02/19/2013 TOTAL DEPTH 11933 PERF.10158 - 11250										
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
TURNER WELL #: 1 RRCID -> 272017 COMPL. DATE 03/19/2013 TOTAL DEPTH 12050 PERF.10197 - 11898										
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
GREENE WELL #: 1 RRCID -> 273695 COMPL. DATE 01/15/2014 TOTAL DEPTH 11605 PERF. 9648 - 11490										
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
MANNING WELL #: 1 RRCID -> 273959 COMPL. DATE 02/23/2014 TOTAL DEPTH 11716 PERF. 9772 - 11499										
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
CANNON WELL #: 1 RRCID -> 274544 COMPL. DATE 10/26/2013 TOTAL DEPTH 11880 PERF.10142 - 11729										
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
HARGRAVE WELL #: 1 RRCID -> 274634 COMPL. DATE 08/24/2013 TOTAL DEPTH 11750 PERF. 9805 - 11582										
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
VIVIANNE WELL #: 1 RRCID -> 274635 COMPL. DATE 12/02/2013 TOTAL DEPTH 11672 PERF. 9761 - 11603										
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

FORT TRINIDAD, EAST (GEORGETOWN)//CONT.// 32157 568 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MADISON																	
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799																	
CANANT WELL #: 1 RRCID -> 279391 COMPL. DATE 08/24/2014 TOTAL DEPTH 11690 PERF.10116 - 11638																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-

BOYD WELL #: 1 RRCID -> 279392 COMPL. DATE 04/29/2014 TOTAL DEPTH 11213 PERF. 9630 - 11133																	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
11	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																	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
11	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																	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
11	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																	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
11	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																	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-

BELL WELL #: 1 RRCID -> 279571 COMPL. DATE 06/10/2014 TOTAL DEPTH 11575 PERF. 9565 - 11370																	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
11	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												
HARDY WELL #: 1 RRCID -> 279575 COMPL. DATE 07/19/2014 TOTAL DEPTH 12249 PERF.10423 - 12110												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	BALANCE
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

THOMPSON WELL #: 1 RRCID -> 279751 COMPL. DATE 07/13/2014 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 9398 - 10352												
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	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												
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	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												
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	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												
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	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												
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

KNIGHT WELL #: 1 RRCID -> 280945 COMPL. DATE 01/18/2014 TOTAL DEPTH 11685 PERF. 9808 - 11579												
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	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													
JETT WELL #: 1 RRCID -> 281368 COMPL. DATE 07/10/2015 TOTAL DEPTH 12516 PERF.10699 - 12310													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MCADAMS WELL #: 1 RRCID -> 281370 COMPL. DATE 09/13/2015 TOTAL DEPTH 12605 PERF.10595 - 12197													
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

THORNBERRY WELL #: 1 RRCID -> 281372 COMPL. DATE 05/23/2015 TOTAL DEPTH 12700 PERF.10877 - 12339													
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SMITH WELL #: 1 RRCID -> 281373 COMPL. DATE 11/10/2015 TOTAL DEPTH 11265 PERF. 9350 - 11094													
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GRAY WELL #: 1 RRCID -> 281374 COMPL. DATE 01/18/2016 TOTAL DEPTH 11135 PERF. 9195 - 11082													
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MARCELLA WELL #: 1 RRCID -> 281375 COMPL. DATE 09/16/2015 TOTAL DEPTH 12654 PERF.10727 - 12279													
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HAGAMAN WELL #: 1 RRCID -> 281405 COMPL. DATE 06/08/2014 TOTAL DEPTH 11867 PERF. 9809 - 11734													
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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													
RADER WELL #: 1 RRCID -> 281406 COMPL. DATE 10/07/2015 TOTAL DEPTH 11455 PERF. 9333 - 11200													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SHELTON WELL #: 1 RRCID -> 281601 COMPL. DATE 04/15/2016 TOTAL DEPTH 11110 PERF. 9194 - 10999													
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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													
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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													
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KNIGHT WELL #: 1 RRCID -> 278151 COMPL. DATE 10/08/2012 TOTAL DEPTH 12820 PERF. 8852 - 11145													
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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													
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FORT TRINIDAD, EAST (GEORGETOWN)//CONT.// 32157 568 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MADISON												
INTERSTATE EXPLORATIONS LLC 425206												
TODD WELL #: 1 RRCID -> 279556 COMPL. DATE 08/18/2013 TOTAL DEPTH 14342 PERF.10612 - 10642												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	DISPOSITIONS * AMT CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE

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-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

SEM OPERATING COMPANY LLC 766370												
HYDE WELL #: 1 RRCID -> 271038 COMPL. DATE 04/26/2011 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10712 - 12500												
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

MILES TIMBER WELL #: 1 RRCID -> 271039 COMPL. DATE 12/04/2011 TOTAL DEPTH 12400 PERF.10242 - 12290												
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

BLAIR A WELL #: 1 RRCID -> 271226 COMPL. DATE 05/28/2011 TOTAL DEPTH 12772 PERF.10788 - 12492												
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

GARRISON WELL #: 1 RRCID -> 271326 COMPL. DATE 10/08/2011 TOTAL DEPTH 12650 PERF.10680 - 12408												
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

CROWSON WELL #: 1 RRCID -> 273052 COMPL. DATE 07/02/2011 TOTAL DEPTH 9010 PERF. 9010 - 10931												
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

FORT TRINIDAD, EAST (GEORGETOWN)//CONT.// 32157 568 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MADISON																	
SEM OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 766370																	
FERGUSON PRISON UNIT WELL #: 201 RRCID -> 274527 COMPL. DATE 07/27/2011 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10104 - 10228																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0401 RRCID -> 274723 COMPL. DATE 06/11/2013 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10207 - 11820																	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ELLIOTT WELL #: 1 RRCID -> 274747 COMPL. DATE 01/13/2011 TOTAL DEPTH 12202 PERF.10592 - 12167																	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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																	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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																	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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																	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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																	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FORT TRINIDAD, EAST (GEORGETOWN)//CONT.// 32157 568 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MADISON													
SEM OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 766370													
EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0104 RRCID -> 276073 COMPL. DATE 08/23/2014 TOTAL DEPTH 12102 PERF.10188 - 11782													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CHESTER ADAMS WELL #: 1 RRCID -> 276154 COMPL. DATE 06/01/2010 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9902 - 11533													
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FERGUSON PRISON UNIT WELL #: 0601H RRCID -> 279557 COMPL. DATE 01/10/2012 TOTAL DEPTH 11501 PERF.10422 - 16076													
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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													
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

RUFFINO WELL #: 1 RRCID -> 280170 COMPL. DATE 03/07/2015 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9221 - 10867													
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

THOMAS WELL #: 1 RRCID -> 280212 COMPL. DATE 02/05/2015 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9258 - 11122													
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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													
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
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	119931			N	NO RPT			206
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	119931			N	NO RPT			206

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

FORT TRINIDAD, EAST (GEORGETOWN)//CONT.//		32157 568		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MADISON					
SEM OPERATING COMPANY LLC		//CONT.// 766370		WELL #:		3	RRCID ->	280379	COMPL. DATE	06/07/2012	TOTAL DEPTH	11143	PERF. 9948 - 11143
HYDE, MARTY													
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

HANLEY				WELL #:		1	RRCID ->	280397	COMPL. DATE	02/26/2011	TOTAL DEPTH	12400	PERF.10210 - 12350
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

EASTHAM STATE PRISON FARM A				WELL #:		1	RRCID ->	281038	COMPL. DATE	01/03/2011	TOTAL DEPTH	11513	PERF. 9652 - 11300
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

FT. TRINIDAD, E. (GLEN ROSE D)		32157 781		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MADISON					
ENERGY & EXPL. PRTNRS OPER., LP		251869		WELL #:		1 L	RRCID ->	032741	COMPL. DATE	08/17/1962	TOTAL DEPTH	11106	PERF. N/A
CROWSON, EFFIE, UNIT													
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	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
PLUGGED AND ABANDONED 09/18/2016 - PLUGGED 09/18/16													

EOG RESOURCES, INC.		253162		WELL #:		1	RRCID ->	279460	COMPL. DATE	11/01/2012	TOTAL DEPTH	12678	PERF. 9752 - 10959
FRANK SMITH													
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

PARDUS OIL & GAS OPERATING, LP		639425		WELL #:		6 L	RRCID ->	032744	COMPL. DATE	04/13/1962	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
BRUTON, W. T., ESTATE													
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	60 N	41	-0-	-19	-0-	41	2		N	-0-		148
07	62 N	41	-0-	-21	-0-	41	2		N	-0-		148
08	62 N	41	-0-	-21	-0-	41	1		N	-0-		148
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-		148
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-		-0-
11	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-				N	NO RPT		-0-

SANDEL OPERATING COMPANY		747534		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.	
MORRIS, THELMA		1		125472		08/13/1987		10842		10598		- 10614	
06	7680 X	6481	-0-	-1199	-0-	270	1	6164	3	N	43		144
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
10	DLQ G-10	5374	-0-	5374	11136	5296	2	78	9	N	71		172
*11	17469 X	6333	-0-	-11136	-0-	6256	2	77	9	N	70		242

FT. TRINIDAD, E. (GLEN ROSE E)		32157 852		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MADISON					
EOG RESOURCES, INC.		253162		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.	
FRANK SMITH		1		279608		11/01/2012		12678		9752		- 10959	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PARDUS OIL & GAS OPERATING, LP		639425		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.	
BRUTON 7 UNIT		7 L		032718		01/27/1963		10975		N/A			
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

FT. TRINIDAD, SE. (EDWARDS)		32176 400		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MADISON					
BURK ROYALTY CO., LTD.		108799		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.	
ROBERTSON		1		259653		08/25/2010		11515		9466		- 10836	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CHAMBLESS		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.			
1		259667		08/04/2010		11503		9416		- 11750			
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

FT. TRINIDAD, SE. (EDWARDS) //CONT.// 32176 400 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MADISON
 BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
 TOMMIE JO MANNING, ET AL WELL #: 1 RRCID -> 270401 COMPL. DATE 08/07/2012 TOTAL DEPTH 11510 PERF. 9345 - 11230

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SEM OPERATING COMPANY LLC 766370
 GOULDIE WELL #: 1 RRCID -> 279619 COMPL. DATE 03/07/2012 TOTAL DEPTH 13990 PERF. 9510 - 10926

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

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

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-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4

PLUGGED AND ABANDONED 02/01/2011

ENERGY & EXPL. PRTRNS OPER., LP 251869
 SOUTHLAND UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 032740 COMPL. DATE 12/08/1963 TOTAL DEPTH 11480 PERF. N/A

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

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

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

FORT TRINIDAD, W. (GLEN ROSE B) //CONT.//		32191 333		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MADISON							
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			

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

FT. TRINIDAD GAS UNIT #1		WELL #:		1 H	RRCID ->	032735	COMPL. DATE	07/14/1962	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	10538	-	10576	

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

FT. TRINIDAD GAS UNIT NO. 2		WELL #:		1 F	RRCID ->	032736	COMPL. DATE	04/08/1963	TOTAL DEPTH	10931	PERF.	N/A			

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

PARDUS OIL & GAS OPERATING, LP		639425		WELL #:		1 U	RRCID ->	031528	COMPL. DATE	10/16/1963	TOTAL DEPTH	11350	PERF.	N/A	
HYDE, J. H.															

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

CARTER, ELIJAH L., UNIT -B-		WELL #:		1 U	RRCID ->	032737	COMPL. DATE	11/28/1962	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	10586	-	10618	

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

FORREST-STATE UNIT		WELL #:		2 U	RRCID ->	032739	COMPL. DATE	02/18/1963	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A			

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

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	AMT	CODE	BALANCE
FORT TRINIDAD, W. (GLEN ROSE B) //CONT.// 32191 333 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON PATARA OIL & GAS LLC 643251 WALSH ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 030351 COMPL. DATE 04/29/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF.10925 - 11032												
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
10	4702 X	4702	-0-	-0-	-0-	4639	2	63	9	N	57	202
*11	4417 X	4417	-0-	-0-	-0-	4356	2	61	9	N	55	73

SNOWDEN OPERATING CO. 799350 ADAMS, W. H. WELL #: 1 U RRCID -> 032911 COMPL. DATE 04/18/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

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												
06	1547 N	1547	-0-	-0-	-0-	188	1	1359	2	N	-0-	133
07	1539 N	1539	-0-	-0-	-0-	203	1	1336	2	N	-0-	133
08	1634 N	1634	-0-	-0-	-0-	191	1	1443	2	N	-0-	133
09	1560 N	27	-0-	-1533	-0-	4	1	23	2	N	-0-	133
10	1550 N	1266	-0-	-284	-0-	146	1	1116	2	N	4	137
						4	9					
11	1590 N	1410	-0-	-180	-0-	137	1	1256	2	N	15	152
						17	9					

SEVEN J STOCK FARM, INC. WELL #: 37 RRCID -> 106803 COMPL. DATE 04/18/1983 TOTAL DEPTH 21892 PERF.10228 - 11005												
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-

FARMERS OIL COMPANY WELL #: 3 RRCID -> 108666 COMPL. DATE 12/06/1983 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10119 - 10884												
06	1950 X	288	-0-	-1662	-0-	29	1	259	2	N	-0-	229
07	589 X	362	-0-	-227	-0-	31	1	331	2	N	-0-	229
08	434 X	255	-0-	-179	-0-	26	1	229	2	N	-0-	229
09	300 N	244	-0-	-56	-0-	26	1	218	2	N	-0-	229
10	372 N	346	-0-	-26	-0-	22	1	324	2	N	-0-	229
*11	533 N	533	-0-	-0-	-0-	30	1	502	2	N	1	230
						1	9					

FORT TRINIDAD, W. (GLEN ROSE,UP)//CONT.// 32191 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON												
PARTEN OPERATING INC. //CONT.// 642718												
FARMERS OIL COMPANY WELL #: 2 RRCID -> 108667 COMPL. DATE 11/16/1983 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10155 - 10922												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE

06	1680 X	1540	-0-	-140	-0-	50 1	1455 2	N	32			230
						35 9						
07	2577 X	2577	-0-	-0-	-0-	50 1	2493 2	N	31			261
						34 9						
08	2139 X	1548	-0-	-591	-0-	52 1	1453 2	N	39			300
						43 9						
*09	2226 X	2226	-0-	-0-	-0-	50 1	2109 2	N	61			361
						67 9						
*10	2573 X	2102	-0-	-471	-0-	52 1	2005 2	N	41	186 1		216
						45 9						
11	2490 X	2301	-0-	-189	-0-	50 1	2193 2	N	53			269
						58 9						

IVEY-RICHARDSON WELL #: 1 RRCID -> 112105 COMPL. DATE 07/11/1984 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10334 - 11116												
06	1410 N	613	-0-	-797	-0-	74 1	539 2	N	-0-			62
07	1984 N	-0-	-0-	-1984	-0-			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
10	705 N	705	-0-	-0-	-0-	82 1	623 2	N	-0-			62
*11	2392 N	2392	-0-	-0-	-0-	235 1	2157 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												
06	1510 N	1510	-0-	-0-	-0-	183 1	1327 2	N	-0-			22
07	1554 N	1554	-0-	-0-	-0-	198 1	1304 2	N	47			69
						52 9						
08	1488 N	1412	-0-	-76	-0-	165 1	1247 2	N	-0-			69
09	1578 N	1578	-0-	-0-	-0-	218 1	1348 2	N	11			80
						12 9						
10	1677 N	1677	-0-	-0-	-0-	192 1	1463 2	N	20			100
						22 9						
11	1380 N	1335	-0-	-45	-0-	131 1	1204 2	N	-0-			100

ROSCOE BAYLESS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 114983 COMPL. DATE 01/11/1985 TOTAL DEPTH 11240 PERF.10362 - 11142												
06	7837 X	7837	-0-	-0-	-0-	937 1	6795 2	N	95	187 1		113
						105 9						
07	8029 X	7373	-0-	-656	-0-	970 1	6395 2	N	7			120
						8 9						
08	8029 X	7104	-0-	-925	-0-	825 1	6240 2	N	35			155
						39 9						
09	8295 X	8295	-0-	-0-	-0-	1146 1	7088 2	N	55			210
						61 9						
10	8658 X	8658	-0-	-0-	-0-	997 1	7602 2	N	54			264
						59 9						
11	7830 X	6507	-0-	-1323	-0-	635 1	5838 2	N	31	180 1		115
						34 9						

FORT TRINIDAD, W. (GLEN ROSE,UP)//CONT.// 32191 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON
 PARTEN OPERATING INC. //CONT.// 642718
 DORRELL, ESTHER WELL #: 3 RRCID -> 137820 COMPL. DATE 03/20/1991 TOTAL DEPTH 11006 PERF.10436 - 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	EOM BALANCE
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-	150	1	3025	2	N	74	179	1		57
10	3148 X	3148	-0-	-0-	-0-	155	1	2905	2	N	80				137
*11	3395 X	3395	-0-	-0-	-0-	150	1	3151	2	N	85				222

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

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-
*10	118 N	118	-0-	-0-	-0-	118	1			N	-0-				-0-
11	120 N	112	-0-	-8	-0-	112	1			N	-0-				-0-

FOUR CORNERS (FRIO F-23) 32346 445 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA
 DAVIS GULF COAST, INC. 205620
 O'LEARY UNIT WELL #: RRCID -> 241736 COMPL. DATE 04/22/2005 TOTAL DEPTH 14218 PERF.13227 - 13244

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
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	68322					N	-0-				198
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	68322					N	-0-				198

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 11/01/2006

DAVIS OPERATING COMPANY, INC. 206036
 O'LEARY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 197615 COMPL. DATE 08/20/2003 TOTAL DEPTH 15559 PERF.13052 - 13410

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

FOUR CORNERS (FRIO F-28) 32346 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA
 DAVIS OPERATING COMPANY, INC. 206036
 RAYNOR WELL #: 2 RRCID -> 215086 COMPL. DATE 05/18/2005 TOTAL DEPTH 13758 PERF.13610 - 13622

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

OIL AND GAS DIVISION

FOUR CORNERS (FRIO F-28) //CONT.// 32346 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA
 DAVIS OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 206036
 SMITH HEIRS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 232250 COMPL. DATE 05/18/2007 TOTAL DEPTH 13145 PERF.12725 - 12794

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		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
10		1094 R	1094	-0-	-0-	-0-	1051 3	43	9	N	39					279
*11		1091 R	1091	-0-	-0-	-0-	1069 3	22	9	N	20					299

FOUR CORNERS (HELMUTH A) 32346 525 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA
 DAVIS GULF COAST, INC. 205620
 DAVIS, CLEVELAND ET AL WELL #: 1SW RRCID -> 136069 COMPL. DATE 08/15/2011 TOTAL DEPTH 14674 PERF. 3970 - 3990

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

DAVIS OPERATING COMPANY, INC. 206036
 O'LEARY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 210096 COMPL. DATE 04/15/2004 TOTAL DEPTH 15559 PERF.13136 - 13420

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
10	3813 #	2009	-0-	-1804	-0-	1805 3	204 9	N	185	195 1						135
11	3720 #	1441	-0-	-2279	-0-	1167 3	274 9	N	249	192 1						192

FOUR CORNERS (13000) 32346 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA
 DAVIS OPERATING COMPANY, INC. 206036
 RAYNOR WELL #: 1 RRCID -> 201507 COMPL. DATE 02/15/2004 TOTAL DEPTH 13168 PERF.12688 - 12720

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	179 1						141
09	19675 X	19675	-0-	-0-	-0-	19520 3	155 9	N	141							282
10	17399 X	17399	-0-	-0-	-0-	17330 3	69 9	N	63	178 1						167
*11	17170 X	17170	-0-	-0-	-0-	17127 3	43 9	N	39							206

DEVON FEE WELL #: 1 RRCID -> 201831 COMPL. DATE 02/06/2004 TOTAL DEPTH 13150 PERF.12840 - 12920

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
10	1240 X	-0-	-0-	-1240	-0-					N	-0-					102
11	1200 X	-0-	-0-	-1200	-0-					N	-0-					102

FRANKS (ALIBEL) 32688 052 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GALVESTON
 HOUSTON OIL PROD ENTERPRISES, INC. 404106
 CAMP WALLACE WELL #: 2 RRCID -> 278555 COMPL. DATE 10/16/2015 TOTAL DEPTH 11970 PERF. 5686 - 5726

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

FRANKS (BANFIELD)			32688 208		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: GALVESTON					
HILCORP ENERGY COMPANY			386310												
FEDERAL BROOKS GAS UNIT			WELL #: 2		RRCID -> 258188		COMPL. DATE 04/30/2010		TOTAL DEPTH 11796		PERF.10982 - 10986				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	

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

XTO ENERGY INC. GORDON			945936		RRCID -> 225324		COMPL. DATE 08/27/2013		TOTAL DEPTH 11098		PERF.11061 - 11065				

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	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-			-0-	
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	

FRANKS (BANFIELD, LOWER) GORDON			32688 364		ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: GALVESTON					
HILCORP ENERGY COMPANY			386310												
GORDON			WELL #: 5		RRCID -> 280186		COMPL. DATE 08/26/2013		TOTAL DEPTH 11098		PERF.11061 - 11065				

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-	
10	0 W	157	-0-	157	3560	157	1			N	-0-			-0-	
11	0 W	NO RPT	-0-	-0-	3560					N	NO RPT			-0-	

FRANKS (FRIO 10,000) GORDON			32688 416		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: GALVESTON					
HILCORP ENERGY COMPANY			386310												
FEDERAL DELANGE GAS UNIT			WELL #: 3ST		RRCID -> 209602		COMPL. DATE 06/12/2004		TOTAL DEPTH 11200		PERF.10330 - 10336				

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			29	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			29	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			29	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			29	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			29	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			29	

FRANKS (RYCADE) GHINAUDO, M. ET AL GU			32688 470		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: GALVESTON					
HILCORP ENERGY COMPANY			386310												
GHINAUDO, M. ET AL GU			WELL #: 4 U		RRCID -> 197494		COMPL. DATE 10/01/2003		TOTAL DEPTH 12060		PERF.10908 - 10977				

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	

GORDON			WELL #: 1		RRCID -> 222747		COMPL. DATE 11/07/2006		TOTAL DEPTH 12140		PERF.10862 - 10868				

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

FRANKS (SCHENCK SAND)			32688 676		ASSOCIATED		49B		CNTY: GALVESTON						
HILCORP ENERGY COMPANY			386310												
GHINAUDO, M., ET AL			WELL #: 3		RRCID -> 217935		COMPL. DATE 05/07/2014		TOTAL DEPTH 11497		PERF.10878 - 10986				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

06		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
10		1957 R	1957	-0-	-0-	-0-	1404	1	553	9	N	503	379	1	350
11		1590 #	926	-0-	-664	-0-	202	1	724	9	N	658	388	1	270

FRANKS (SCHENCK UPPER)			32688 728		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: GALVESTON						
HILCORP ENERGY COMPANY			386310												
FEDERAL DELANGE GAS UNIT			WELL #: 2		RRCID -> 274735		COMPL. DATE 12/22/2013		TOTAL DEPTH 11785		PERF.11285 - 11332				

06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			38
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			38
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			38
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			38
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			38
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			38

FRANKS (WEITING, CONSOLIDATED)			32688 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GALVESTON						
HILCORP ENERGY COMPANY			386310												
FRANKS, C. E. GAS UNIT 1			WELL #: 2		RRCID -> 082755		COMPL. DATE 05/08/1979		TOTAL DEPTH 11650		PERF.11172 - 11264				

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

FRANKS, C. E. GAS UNIT			WELL #: 3		RRCID -> 174007		COMPL. DATE 10/01/2002		TOTAL DEPTH 11500		PERF.11083 - 11407				

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

GORDON			WELL #: 2		RRCID -> 194515		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 12803 PERF.11540 - 11791				

06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GHINAUDO, M. ET AL GU			WELL #: 4 L		RRCID -> 194695		COMPL. DATE 03/01/2004		TOTAL DEPTH 12060		PERF.10908 - 11910				

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
10		306 N	306	-0-	-0-	-0-	306	1			Y	-0-			134
*11		391 N	391	-0-	-0-	-0-	229	1	162	9	Y	147			147

FRANKS (WEITING, CONSOLIDATED)		//CONT.//		32688 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GALVESTON							
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310											
FRANKS, C. E. GAS UNIT		WELL #:		6 L	RRCID ->	196627	COMPL. DATE	07/28/2003	TOTAL DEPTH	12622	PERF.12082 - 12502				
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
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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			135
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			135

GORDON		WELL #:		4	RRCID ->	196894	COMPL. DATE	03/09/2004	TOTAL DEPTH	11841	PERF.11264 - 11541				
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
10	3973 X	3973	-0-	-0-	-0-	3780	1	193	9	Y	175	202	1		79
*11	1447 X	1447	-0-	-0-	-0-	1148	1	299	9	Y	272	178	1		94

FRANKS, C. E. GAS UNIT		WELL #:		7	RRCID ->	198585	COMPL. DATE	09/25/2014	TOTAL DEPTH	11863	PERF.11507 - 11836				
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				46
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				46
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				46
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				46
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				46
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				46

GILBY, M. ET AL G. U.		WELL #:		3	RRCID ->	198608	COMPL. DATE	12/16/2003	TOTAL DEPTH	12555	PERF.11970 - 12310				
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
10	2625 N	2625	-0-	-0-	-0-	2369	1	256	9	Y	233	152	1		219
*11	3000 N	8093	-0-	5093	5093	7238	1	855	9	Y	777	644	1		133

FEDERAL BROOKS GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	209685	COMPL. DATE	07/27/2005	TOTAL DEPTH	11628	PERF.11642 - 11917				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				42
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				42
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				42
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				42
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				42
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				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
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	52
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	52
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	52
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	52
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	52
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	52
PLUGGED AND ABANDONED 02/01/2002										

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		
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	CODE	BALANCE	
06	540 #	328	-0-	-212	-0-	120	1	208	9	N	189	169	1	242
07	558 #	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-			242
08	527 #	58	-0-	-469	-0-	34	2	24	9	N	22			264
09	510 #	38	-0-	-472	-0-	21	2	17	9	N	15			279
10	527 #	39	-0-	-488	-0-	18	2	21	9	N	19			298
11	330 #	NO RPT	-0-	-330	-0-					N	NO RPT			298

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		
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					16
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					16
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					16
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					16
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					16
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					16

FRIJOLE (FRIO 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		
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
10	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/31/2016 - P/A 10/31/2016														

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

KST KATY		33115 100		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GALVESTON						
		738100												
		WELL #:		2		RRCID -> 141075		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 6952		PERF. 6857 - 6922		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-

FULSHEAR (HILLEBRENNER)		//CONT.//		33283 360	ASSOCIATED	STORAGE		CNTY: FORT BEND				
ENSTOR KATY STORAGE & TRANSP LP		//CONT.//		253361								
FEENEY, ELIZABETH I.		WELL #:		2	RRCID ->	145737	COMPL. DATE	05/12/1993	TOTAL DEPTH	7310	PERF. 6792 - 6917	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O				(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	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	
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	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	
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	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	
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

KST KATY		WELL #:		9	RRCID ->	146671	COMPL. DATE	06/19/1993	TOTAL DEPTH	7199	PERF. 7090 - 7174	
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

KST KATY		WELL #:		2	RRCID ->	146673	COMPL. DATE	01/24/2003	TOTAL DEPTH	7123	PERF. 7551 - 7735	
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

KST KATY		WELL #:		3	RRCID ->	146809	COMPL. DATE	07/06/1993	TOTAL DEPTH	2138	PERF. 7038 - 7102	
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

FULTSHEAR (HILLEBRENNER)		//CONT.//		33283 360	ASSOCIATED	STORAGE		CNTY: FORT BEND				
ENSTOR KATY STORAGE & TRANSP LP		//CONT.//		253361								
FEENEY		WELL #:		3	RRCID ->	147084	COMPL. DATE	08/04/1993	TOTAL DEPTH	8015	PERF. 6899 - 6907	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
O				(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	AMT		
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	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	
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

KST KATY		WELL #:		6	RRCID ->	147152	COMPL. DATE	06/11/1994	TOTAL DEPTH	7550	PERF. 7458 - 7508	
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

KST KATY		WELL #:		8A	RRCID ->	147671	COMPL. DATE	08/30/2001	TOTAL DEPTH	7006	PERF. 6872 - 6942	
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

COMPOSITE STORAGE WELL		WELL #:		1	RRCID ->	147904	COMPL. DATE	02/08/1994	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
06	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	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	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

KST KATY		WELL #:		7	RRCID ->	150815	COMPL. DATE	09/06/2000	TOTAL DEPTH	7017	PERF. 6853 - 6918	
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

OIL AND GAS DIVISION

FULSHEAR (HILLEBRENNER)			//CONT.//		33283 360	ASSOCIATED			STORAGE			CNTY: FORT BEND		
ENSTOR KATY STORAGE & TRANSP LP			//CONT.//		253361									
KST KATY			WELL #:		1A	RRCID ->	165825	COMPL. DATE	11/19/1996	TOTAL DEPTH	7187	PERF. 7088 - 7148		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

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

WATSON HEIRS			WELL #:		1	RRCID ->	189369	COMPL. DATE	05/18/2001	TOTAL DEPTH	12680	PERF.10996 - 11024		
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		
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

KST KATY			WELL #:		12	RRCID ->	190696	COMPL. DATE	02/26/2002	TOTAL DEPTH	7702	PERF. 7249 - 7699		
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FULSHEAR, S. (CONS.)					33290 300	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: FORT BEND		
ENERGY CORPORATION OF AMERICA					251868									
FOSTER FARMS DEEP			WELL #:		1	RRCID ->	196848	COMPL. DATE	06/20/2003	TOTAL DEPTH	17334	PERF.15631 - 15654		
06	5610 X	4997	-0-	-613	-0-	84	1	4845	2	N	62	165	1	87
07	6185 X	6185	-0-	-0-	-0-	68	9	6077	2	N	65			152
08	5239 X	3611	-0-	-1628	-0-	72	9	3449	2	N	25			177
09	6289 X	6289	-0-	-0-	-0-	134	1	6172	2	N	89	174	1	92
10	6200 X	5500	-0-	-700	-0-	28	9	5392	2	N	72			164
11	6000 X	4725	-0-	-1275	-0-	19	1	4607	2	N	64			228
						98	9							
						29	1							
						79	9							
						48	1							
						70	9							

F.A.S.H. DEEP "A"			WELL #:		2	RRCID ->	214656	COMPL. DATE	01/01/2006	TOTAL DEPTH	16300	PERF.16000 - 16170		
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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10

FULSHEAR, S. (CONS.) ENERGY CORPORATION OF AMERICA F.A.S.H. DEEP		//CONT.// 33290 300 //CONT.// 251868		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FORT BEND			
WELL #: 1		RRCID -> 215318		COMPL. DATE 01/25/2006		TOTAL DEPTH 16010		PERF.13574 - 13589					
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
06	3911 X	3911	-0-	-0-	-0-	66 1	3824 2	N	19				62
07	3751 X	3751	-0-	-0-	-0-	21 9	3691 2	N	25				87
08	3503 X	3372	-0-	-131	-0-	32 1	3173 2	N	10				97
09	3540 X	805	-0-	-2735	-0-	28 9	779 2	N	18	75 1			40
10	3782 X	3782	-0-	-0-	-0-	188 1	3742 2	N	7				47
*11	3931 X	3931	-0-	-0-	-0-	11 9	3797 2	N	21				68

FOSTER FARMS DEEP		WELL #: 1H		RRCID -> 226909		COMPL. DATE 02/20/2007		TOTAL DEPTH 15800		PERF.16400 - 18474			
06	6720 X	5859	-0-	-861	-0-	66 1	5648 2	N	104	184 1			180
07	6944 X	5360	-0-	-1584	-0-	114 9	5226 2	N	80				260
08	6944 X	5443	-0-	-1501	-0-	46 1	4974 2	N	159	346 1			73
09	6720 X	4615	-0-	-2105	-0-	88 9	4396 2	N	144	160 1			57
10	6789 X	5053	-0-	-1736	-0-	294 1	4852 2	N	157				214
11	5850 X	4395	-0-	-1455	-0-	175 9	4125 2	N	103	179 1			138

MOORE DEEP		WELL #: 1H		RRCID -> 236352		COMPL. DATE 02/25/2008		TOTAL DEPTH 15708		PERF.15607 - 17854			
06	2040 X	1971	-0-	-69	-0-	61 1	1655 2	N	5				67
07	2108 X	1682	-0-	-426	-0-	28 9	1391 2	N	25				92
08	2225 X	2225	-0-	-0-	-0-	306 1	1883 2	N	33				125
09	1980 X	1912	-0-	-68	-0-	36 9	1637 2	N	20				145
10	2046 X	1694	-0-	-352	-0-	253 1	1414 2	N	13				158
11	2160 X	1732	-0-	-428	-0-	22 9	1393 2	N	20				178

FASH DEEP		WELL #: 1H		RRCID -> 247835		COMPL. DATE 12/11/2008		TOTAL DEPTH 15776		PERF.17930 - 19125			
06	3630 X	2417	-0-	-1213	-0-	40 1	2335 2	N	38				110
07	3751 X	2242	-0-	-1509	-0-	42 9	2179 2	N	40				150
08	3751 X	2160	-0-	-1591	-0-	19 1	2043 2	N	-0-				150
09	2790 X	1746	-0-	-1044	-0-	44 9	1722 2	N	2	100 1			52
10	2511 X	2014	-0-	-497	-0-	117 1	2000 2	N	3				55
11	2430 X	1932	-0-	-498	-0-	22 1	1897 2	N	3				58

FULSHEAR, S. (CONS.) HILCORP ENERGY COMPANY IMPARATO		//CONT.//	33290 300 386310	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: FORT BEND					
		WELL #:	1	RRCID ->	201259	COMPL. DATE	03/17/2004	TOTAL DEPTH	16200	PERF.	13476 - 13496				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	720 N	252	-0-	-468	-0-	30	1	220	3	Y	2	4	1		13
07	651 N	291	-0-	-360	-0-	38	1	251	3	Y	2	4	1		11
08	372 N	302	-0-	-70	-0-	30	1	269	3	Y	3	3	1		11
09	213 N	213	-0-	-0-	-0-	23	1	187	3	Y	3				14
10	206 N	206	-0-	-0-	-0-	22	1	178	3	Y	5	2	1		17
*11	235 N	235	-0-	-0-	-0-	23	1	211	3	Y	1	2	1		8

MCMILLIAN		WELL #:	1	RRCID ->	211387	COMPL. DATE	03/09/2005	TOTAL DEPTH	16723	PERF.	14300 - 14320				
06	11970 X	11640	-0-	-330	-0-	1371	1	10101	3	Y	153	156	1		161
07	12369 X	11822	-0-	-547	-0-	1526	1	10129	3	Y	152	192	1		121
08	12369 X	11880	-0-	-489	-0-	1190	1	10533	3	Y	143	175	1		89
09	11460 X	11249	-0-	-211	-0-	1269	1	9848	3	Y	120	28	1		181
10	11842 X	11450	-0-	-392	-0-	1250	1	10051	3	Y	135	167	1		149
11	11460 X	10924	-0-	-536	-0-	1027	1	9662	3	Y	214	197	1		166

MCMILLIAN		WELL #:	2	RRCID ->	211909	COMPL. DATE	11/16/2004	TOTAL DEPTH	14061	PERF.	13900 - 13940				
06	2220 N	2152	-0-	-68	-0-	222	1	1636	3	Y	267	155	1		304
07	2294 N	2229	-0-	-65	-0-	257	1	1704	3	Y	244	295	1		253
08	2139 N	2139	-0-	-0-	-0-	192	1	1696	3	Y	228	285	1		196
09	2310 X	2247	-0-	-63	-0-	232	1	1793	3	Y	202	129	1		269
10	2246 X	2246	-0-	-0-	-0-	215	1	1735	3	Y	269	285	1		253
11	2160 X	2011	-0-	-149	-0-	164	1	1539	3	Y	280	243	1		290

FOSTER FARMS		WELL #:	2	RRCID ->	212010	COMPL. DATE	08/25/2005	TOTAL DEPTH	14281	PERF.	13914 - 13924				
06	570 N	542	-0-	-28	-0-	538	3	4	9	Y	4	40	1		44
07	482 N	482	-0-	-0-	-0-	478	3	4	9	Y	4				48
08	496 N	430	-0-	-66	-0-	1	1	428	3	Y	1				49
09	540 N	448	-0-	-92	-0-	24	1	421	3	Y	3				52
10	706 N	706	-0-	-0-	-0-	42	1	661	3	Y	3	26	1		29
*11	1301 N	1301	-0-	-0-	-0-	71	1	1220	3	Y	9				38

OIL AND GAS DIVISION

FULSHEAR, S. (CONS.)		//CONT.// 33290 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FORT BEND			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
MCMILLIAN		WELL #: 4		RRCID -> 212016		COMPL. DATE 08/17/2005			TOTAL DEPTH 15778 PERF.16128 - 16304			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		814 N	814	-0-	-0-	96 1	706 3	Y	11	15 1		21
07		930 N	613	-0-	-317	12 9	527 3	Y	6	15 1		12
08		1023 N	715	-0-	-308	7 9	634 3	Y	8	12 1		8
09		810 N	475	-0-	-335	72 1	415 3	Y	5	2 1		11
10		816 N	816	-0-	-0-	9 9	717 3	Y	9	11 1		9
11		690 N	570	-0-	-120	54 1	512 3	Y	4	8 1		5
						4 9						

IMPARATO		WELL #: 3		RRCID -> 213337		COMPL. DATE 12/07/2004			TOTAL DEPTH 13837 PERF.14210 - 14230			
06		1830 N	1814	-0-	-16	215 1	1582 3	Y	15	19 1		118
07		1792 N	1792	-0-	-0-	17 9	1542 3	Y	16	19 1		115
08		1922 N	1822	-0-	-100	232 1	1621 3	Y	15	17 1		113
09		1800 N	1775	-0-	-25	18 9	1527 3	Y	46			159
10		1926 N	1926	-0-	-0-	184 1	1565 3	Y	151	17 1		293
11		1770 N	1638	-0-	-132	17 9	1471 3	Y	10	17 1		120
						51 9						
						156 1						
						11 9						

MCMILLIAN		WELL #: 5		RRCID -> 213780		COMPL. DATE 08/27/2005			TOTAL DEPTH 14058 PERF.13729 - 13739			
06		2680 N	2673	-0-	-7	2648 3	25 9	N	23			180
07		2461 N	2461	-0-	-0-	2439 3	22 9	N	20			200
08		2790 N	2625	-0-	-165	8 1	2564 3	N	48	188 1		60
09		2670 N	2646	-0-	-24	53 9	2461 3	N	37			97
10		3100 N	3726	-0-	626	144 1	3498 3	N	-0-			97
*11		3000 N	3370	-0-	370	41 9	3040 3	N	140			237
						228 1						
						176 1						
						154 9						

IMPARATO		WELL #: 5		RRCID -> 215402		COMPL. DATE 09/05/2005			TOTAL DEPTH 14075 PERF.14334 - 14344			
06		0 N	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			8
07		0 N	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			8
08		0 N	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			8
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			8
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			8
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

FULTSHEAR, S. (CONS.)		//CONT.//		33290 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FORT BEND					
VAQUERO OPERATING				882776									
FOSTER FARMS, INC		WELL #:		1	RRCID ->	208026	COMPL. DATE	02/11/2005	TOTAL DEPTH	15856	PERF.13370 - 13400		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

FUQUA (AUSTIN CHALK)				33328 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: GRIMES					
CML EXPLORATION, LLC				120648									
FRAZIER UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	154128	COMPL. DATE	01/13/1995	TOTAL DEPTH	15240	PERF.13032 - 15230		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	1380 #	1165	-0-	-215	-0-	1165	2		N	-0-			30
07	1550 #	1182	-0-	-368	-0-	1182	2		N	-0-			30
08	1922 #	718	-0-	-1204	-0-	718	2		N	-0-			30
09	1860 #	1736	-0-	-124	-0-	1736	2		N	-0-			30
10	1922 #	1175	-0-	-747	-0-	1175	2		N	-0-			30
*11	1410 R	1410	-0-	-0-	-0-	1410	2		N	-0-			30

DIVERSIFIED O&G PROD. CO., INC.				220889	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: HARRIS					
FUQUA, L. R. ET VIR													
		WELL #:		1	RRCID ->	103285	COMPL. DATE	02/09/1982	TOTAL DEPTH	13120	PERF.12730 - 12765		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GSF-LANDFILL GAS				33558 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: HARRIS					
GSF ENERGY, L.L.C.				337085									
MCCARTY ROAD LANDFILL		WELL #:		1	RRCID ->	118285	COMPL. DATE	08/01/1985	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	101985	101985	-0-	-0-	-0-	133336	101985	2	N	-0-			-0-
07	129908	129908	-0-	-0-	-0-	133336	129908	2	N	-0-			-0-
08	125223	125223	-0-	-0-	-0-	133336	125223	2	N	-0-			-0-
09	120069	120069	-0-	-0-	-0-	133336	120069	2	N	-0-			-0-
10	61895	61895	-0-	-0-	-0-	133336	61895	2	N	-0-			-0-
*11	120443	120443	-0-	-0-	-0-	133336	120443	2	N	-0-			-0-

GALVESTON 220-L (5790)				33839 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: GALVESTON						
EMERALD GATHER AND TRANS, LLC				250967										
GALVESTON 215		WELL #:		1	RRCID ->	208232	COMPL. DATE	07/12/2004	TOTAL DEPTH	8432	PERF. 8170 - 8210			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
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							
10	16833	16833	-0-	-0-	-0-	3940	1	1677	2	N	10196	10209	1	487
						11216	9							
*11	16490	16490	-0-	-0-	-0-	3529	1	1842	2	N	10108	10174	1	421
						11119	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												
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
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
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	137
11		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												
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
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
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	2029
11		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												
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
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
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	343
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	343

GARDEN VILLAS (YEGUA)												
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.												
GARDEN VILLAS												
WELL #: 1 RRCID -> 265023 COMPL. DATE 03/14/2012 TOTAL DEPTH 15968 PERF. 15368 - 16744												
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
06		5250 #	5041	-0-	-209	-0-	300	1	4432	2	N	281
							309	9				610
07		5552 R	5552	-0-	-0-	-0-	310	1	4888	2	N	322
							354	9				538
08		5797 #	5442	-0-	-355	-0-	285	1	4796	2	N	328
							361	9				355
09		5610 #	5606	-0-	-4	-0-	294	1	4925	2	N	352
							387	9				539
10		5797 #	4953	-0-	-844	-0-	310	1	4305	2	N	307
							338	9				1
11		5370 #	4515	-0-	-855	-0-	282	1	3918	2	N	286
							315	9				552

GARWOOD (MIOCENE 1300)												
KALLINA, CARLTON J.												
KALLINA, C. J.												
WELL #: 1 C RRCID -> 061791 COMPL. DATE 08/11/1973 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 1299 - 1308												
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
06		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

OIL AND GAS DIVISION

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
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
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	104	-0-	-16	-0-	104 1	N	-0-			-0-
10		124 N	109	-0-	-15	-0-	109 1	N	-0-			-0-
11		120 N	111	-0-	-9	-0-	111 1	N	-0-			-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
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-
10		744 N	-0-	-0-	-744	-0-			N	-0-		-0-
11		240 N	-0-	-0-	-240	-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
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 #	1176	-0-	-174	-0-	76 1	1100 2	N	-0-		181
10		1147 #	404	-0-	-743	-0-	27 1	375 2	N	2	163 1	20
							2 9					
11		1110 #	976	-0-	-134	-0-	61 1	915 2	N	-0-		20

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
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
*10		344 N	344	-0-	-0-	-0-	253 1	91 2	N	-0-		6
11		330 N	85	-0-	-245	-0-	85 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
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

M		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	
GARWOOD, NORTH (3590)		34092 850		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO				
FINLEY RESOURCES, INC.		268602		WELL #: 1		RRCID -> 170879		COMPL. DATE 07/11/1998		TOTAL DEPTH 7212		PERF. 3611 - 3616
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
GARWOOD, S.E. (F-3400)		34096 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO				
GARRISON LTD. STAFF		295861		WELL #: 1		RRCID -> 248269		COMPL. DATE 04/22/2009		TOTAL DEPTH 6450		PERF. 3342 - 3343
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
GARWOOD, S.W. (LOWER WILCOX)		34097 250		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COLORADO				
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		916954		WELL #: 2		RRCID -> 229903		COMPL. DATE 07/27/2006		TOTAL DEPTH 17093		PERF.15316 - 15334
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-
10	1302 #	821	-0-	-481	-0-	165	1	656	2	N	-0-	-0-
11	1320 #	NO RPT	-0-	-1320	-0-					N	NO RPT	-0-
GARWOOD, SW (MIDDLE WILCOX)		34097 260		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLORADO				
ROCK ENERGY RESOURCES, INC.		722819		WELL #: 4601		RRCID -> 234171		COMPL. DATE 11/20/2007		TOTAL DEPTH 16230		PERF.12135 - 12185
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
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			33
11	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		WELL #: 1		RRCID -> 205360		COMPL. DATE 11/17/2006		TOTAL DEPTH 10500		PERF. 9440 - 9738
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
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	299			N	NO RPT			22
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	299			N	NO RPT			22
31 OPERATING LLC		953535		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO				
COCHRAN GAS UNIT		1		WELL #: 1		RRCID -> 175621		COMPL. DATE 12/28/1999		TOTAL DEPTH 11100		PERF.10090 - 10100
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ZAZA ENERGY, LLC 950545
 STINGRAY WELL #: A 1RE RRCID -> 273567 COMPL. DATE 04/24/2013 TOTAL DEPTH 13332 PERF.12129 - 13078

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

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

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

GEOSOUTHERN ENERGY CORPORATION 301287
 BETH WELL #: 1 RRCID -> 280724 COMPL. DATE 05/20/1983 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 7585 - 8032

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-
10	0	364	-0-	364	3286	148	1	188	2	N	25					25
11	0	185	-0-	185	3471	28	9	6	9	N	5					30

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-
10	0 W	NO RPT	-0-	-0-	18					N	NO RPT					-0-
11	0 W	15	-0-	15	33	4	2	11	9	N	10					10

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

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

GIDDINGS (AUSTIN CHALK A)		34733 501		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BURLESON						
SOUTHWEST RESOURCES, INC.		806471		WELL #: 1		RRCID -> 107537		COMPL. DATE 09/21/1983		TOTAL DEPTH 11293		PERF.11038 - 11223		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WCS OIL & GAS CORPORATION		902624		WELL #: 1		RRCID -> 108557		COMPL. DATE 12/14/1983		TOTAL DEPTH 11280		PERF.11061 - 11223		
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GIDDINGS (BUDA)		34733 600		ASSOCIATED		49B		CNTY: BRAZOS						
ALLIED OPERATING TEXAS, LLC		014471		WELL #: 1H		RRCID -> 262163		COMPL. DATE 05/06/2010		TOTAL DEPTH 11655		PERF.11254 - 15140		
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
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			132
11	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				
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
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			89
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			89

APACHE CORPORATION		027200		WELL #: 1DL		RRCID -> 186375		COMPL. DATE 02/13/2002		TOTAL DEPTH 14207		PERF.10776 - 15242		
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
10	1581 #	1185	-0-	-396	-0-	1185	2			N	-0-			52
11	1470 #	1107	-0-	-363	-0-	1107	2			N	-0-			52

BALKE, I.		WELL #: 1		RRCID -> 242994		COMPL. DATE 09/08/2008		TOTAL DEPTH 10417		PERF.10350 - 10413				
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 #	23	-0-	-7	-0-	23	2			N	-0-			-0-
10	31 #	16	-0-	-15	-0-	16	2			N	-0-			-0-
11	60 #	17	-0-	-43	-0-	17	2			N	-0-			-0-

GIDDINGS (BUDA) //CONT.// 34733 600 ASSOCIATED 49B CNTY: BRAZOS
 APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
 DALBOSCO WELL #: E 1 RRCID -> 247094 COMPL. DATE 12/14/2009 TOTAL DEPTH 15325 PERF.11800 - 15325

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	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
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
11	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

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
10	31 #	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					129
11	30 #	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					129

WELLS E WELL #: 1H RRCID -> 253389 COMPL. DATE 06/13/2009 TOTAL DEPTH 12559 PERF.12318 - 17000

06	2910 #	230	-0-	-2680	-0-	230	2			N	-0-					73
07	DLQ G-10	241	-0-	241	-0-	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
10	261 R	261	-0-	-0-	-0-	261	2			N	-0-					73
*11	1667 R	1667	-0-	-0-	-0-	1667	2			N	-0-					73

BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
 CHMELAR WELL #: 1H RRCID -> 275853 COMPL. DATE 09/20/2016 TOTAL DEPTH 6677 PERF.10771 - 12212

06	30780 #	-0-	-0-	-30780	-0-					N	3	3	8			266
07	6200 #	-0-	-0-	-6200	-0-					N	2	2	8			266
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					266
09	77 R	77	-0-	-0-	-0-	40	3	37	9	N	34					300
10	135 R	135	-0-	-0-	-0-	40	3	95	9	N	86	346	1			40
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					43

ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131
 CANNON-CHANCE UNIT WELL #: 1RE RRCID -> 187097 COMPL. DATE 01/08/2002 TOTAL DEPTH 14584 PERF.10514 - 17024

06	4560 #	3812	-0-	-748	-0-	3716	2	96	9	N	87	192	1			75
07	4154 #	4018	-0-	-136	-0-	3891	2	127	9	N	115					190
08	4154 #	3797	-0-	-357	-0-	3683	2	114	9	N	104	192	1			102
09	4020 #	3443	-0-	-577	-0-	3330	2	113	9	N	103					205
10	4030 #	3683	-0-	-347	-0-	3559	2	124	9	N	113	193	1			125
11	3900 #	NO RPT	-0-	-3900	-0-					N	NO RPT					125

HULLABALOO WELL #: 1RE RRCID -> 190267 COMPL. DATE 08/22/2001 TOTAL DEPTH 12420 PERF. 9667 - 12735

06	3360 #	3128	-0-	-232	-0-	346	1	2782	2	N	-0-					-0-
07	3472 #	3201	-0-	-271	-0-	346	1	2855	2	N	-0-					-0-
08	3472 #	3155	-0-	-317	-0-	2758	2	397	9	N	361	178	1			183
09	3210 #	2725	-0-	-485	-0-	2608	2	117	9	N	106	189	1			100
10	3317 #	2802	-0-	-515	-0-	2680	2	122	9	N	111					211
11	3120 #	NO RPT	-0-	-3120	-0-					N	NO RPT					211

GIDDINGS (BUDA)		//CONT.//		34733 600	ASSOCIATED	49B				CNTY: BRAZOS				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131										
DODD				WELL #:	1H	RRCID ->	262773	COMPL. DATE	04/03/2011	TOTAL DEPTH	10812	PERF.	10636 - 14276	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		33720 #	29660	-0-	-4060	-0-	29262 2	398 9	N		362	183 1		280
07		34844 #	29352	-0-	-5492	-0-	29308 2	44 9	N		40	182 1		138
08		34782 #	27761	-0-	-7021	-0-	27480 2	281 9	N		255	182 1		211
09		31710 #	26759	-0-	-4951	-0-	26588 2	171 9	N		155	182 1		184
10		30752 #	-0-	-0-	-30752	-0-			N		68			252
11		29670 #	NO RPT	-0-	-29670	-0-			N		NO RPT			252

KOUATLI, AIMAN M.				476360						CNTY: BRAZOS				
WALTMAN				WELL #:	1	RRCID ->	232226	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11434	PERF.	9900 - 10953	
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
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			125
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			125

WILLIAMS, CLAYTON ENERGY, INC.				924624						CNTY: BRAZOS				
PORTER, E. B.				WELL #:	7	RRCID ->	219043	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	12127	PERF.	9085 - 11800	
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
10		589 #	475	-0-	-114	-0-	274 3	201 9	N		183	187 1		112
*11		676 R	676	-0-	-0-	-0-	353 3	323 9	N		294	187 1		219

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	
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		95 N	95	-0-	-0-	-0-	89 2	6 9	N		5			79
10		154 N	154	-0-	-0-	-0-	150 2	4 9	N		4			83
11		150 N	-0-	-0-	-150	-0-			N		-0-			83

RODGERS				WELL #:	1H	RRCID ->	280611	COMPL. DATE	08/14/2015	TOTAL DEPTH	11370	PERF.	11198 - 18743	
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							
10		25017 X	14365	-0-	-10652	-0-	150 1	11881 2	Y		2122	2101 1		143
							2334 9							
11		22920 X	12404	-0-	-10516	-0-	240 1	10015 2	Y		1954	1962 1		135
							2149 9							

GIDDINGS (EAGLEFORD)		//CONT.// 34733 610		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: BURLESON			
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200										
MCCULLOUGH-WINEMAN EF		WELL #:		3H	RRCID ->	280858	COMPL. DATE	01/08/2015	TOTAL DEPTH	11176	PERF.	11608 - 19198
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		87180 X	14097	-0-	-73083	-0-	488 1	10875 2	Y	2485	2342 1	487
							2734 9					
07		90086 X	14050	-0-	-76036	-0-	486 1	10902 2	Y	2420	2408 1	499
							2662 9					
08		90086 X	14468	-0-	-75618	-0-	510 1	11484 2	Y	2249	2261 1	487
							2474 9					
09		87180 X	12236	-0-	-74944	-0-	10017 2	2219 9	Y	2017	1992 1	512
10		90086 X	9592	-0-	-80494	-0-	7897 2	1695 9	Y	1541	1630 1	423
11		14100 X	9878	-0-	-4222	-0-	7884 2	1994 9	Y	1813	1638 1	598
MCCULLOUGH-WINEMAN EF		WELL #:		5H	RRCID ->	281041	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
06		0 W	8819	-0-	8819	360255	311 1	6933 2	Y	1432	1361 1	281
							1575 9					
07		0 W	10580	-0-	10580	370835	380 1	8543 2	Y	1506	1476 1	311
							1657 9					
08		0 W	9634	-0-	9634	380469	345 1	7776 2	Y	1375	1388 1	298
							1513 9					
09		0 W	8444	-0-	8444	388913	7015 2	1429 9	Y	1299	1267 1	330
10		0 W	6918	-0-	6918	395831	5740 2	1178 9	Y	1071	1107 1	294
11		0 W	7603	-0-	7603	403434	6141 2	1462 9	Y	1329	1185 1	438
MILES UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	281287	COMPL. DATE	02/26/2016	TOTAL DEPTH	11462	PERF. 11572 - 18383	
06		0	36655	-0-	36655	243613	192 1	30888 2	Y	5067	5064 1	228
							1 4	5574 9				
*07		274125 X	30512	-0-	-243613	-0-	228 1	25565 2	Y	4289	4287 1	230
							1 4	4718 9				
*08		87048 X	24360	-0-	-62688	-0-	185 1	20096 2	Y	3708	3721 1	217
							4079 9					
*09		84240 X	26379	-0-	-57861	-0-	294 1	22607 2	Y	3162	3199 1	180
							3478 9					
*10		87048 X	25673	-0-	-61375	-0-	261 1	21926 2	Y	3169	3135 1	214
							3486 9					
*11		84240 X	22420	-0-	-61820	-0-	433 1	18654 2	Y	3030	3035 1	209
							3333 9					
RODGERS		WELL #:		3H	RRCID ->	281323	COMPL. DATE	08/23/2015	TOTAL DEPTH	11394	PERF. 11581 - 19173	
*06		91680 X	27764	-0-	-63916	-0-	317 1	24462 2	Y	2713	2707 1	122
							1 4	2984 9				
*07		94736 X	25097	-0-	-69639	-0-	390 1	22009 2	Y	2452	2442 1	132
							1 4	2697 9				
*08		94736 X	22111	-0-	-72625	-0-	306 1	19361 2	Y	2222	2224 1	130
							2444 9					
*09		91680 X	20115	-0-	-71565	-0-	239 1	17604 2	Y	2065	2077 1	118
							2272 9					
*10		94736 X	19305	-0-	-75431	-0-	210 1	16894 2	Y	2001	1984 1	135
							2201 9					
*11		91680 X	17187	-0-	-74493	-0-	351 1	14815 2	Y	1837	1845 1	127
							2021 9					
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		252131										
DODD		WELL #:		1H	RRCID ->	264827	COMPL. DATE	04/04/2011	TOTAL DEPTH	10812	PERF. 10616 - 14276	
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-	
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-	
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-	
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-	
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-	
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-	

GIDDINGS (EAGLEFORD)		//CONT.//		34733 610	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BURLESON					
PMO				668494									
LEWIS 'A'				WELL #:	1H	RRCID ->	277236	COMPL. DATE	01/20/2015	TOTAL DEPTH	10720	PERF.	11413 - 18929
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		
06	DLQ	G-10	17602	-0-	17602	79575	591 1	16503	3	N	462	364	1 8 240
							508 9						
07	96836	X	17261	-0-	-79575	-0-	600 1	16173	3	N	444	534	1 2 8 148
							488 9						
08	15856	X	15856	-0-	-0-	-0-	542 1	14886	3	N	389	355	1 1 8 181
							428 9						
09	16980	X	13854	-0-	-3126	-0-	463 1	12999	3	N	356	358	1 1 8 178
							392 9						
10	17546	X	12998	-0-	-4548	-0-	426 1	12206	3	N	333	329	1 1 8 181
							366 9						
11	16980	X	NO RPT	-0-	-16980	-0-				N	NO RPT		181

BROLLIER				WELL #:	1H	RRCID ->	278580	COMPL. DATE	10/28/2013	TOTAL DEPTH	12309	PERF.	13159 - 17516
06	15360	X	8078	-0-	-7282	-0-	444 1	7634	3	N	-0-		93
							423 1	7270	3	N	-0-		93
07	14694	X	7693	-0-	-7001	-0-	445 1	7649	3	N	-0-		93
							620 1	10647	3	N	119		212
08	9486	X	8094	-0-	-1392	-0-	131 9						
							274 1	4716	3	N	100		312
09	DLQ	G-10	11398	-0-	11398	11398	110 9						
10	DLQ	G-10	5100	-0-	5100	16498							
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	16498				N	NO RPT		312

WILLIAMS, CLAYTON ENERGY, INC.				924624		RRCID ->	277823	COMPL. DATE	08/29/2013	TOTAL DEPTH	18280	PERF.	N/A
MARGARITA E UNIT				WELL #:	1								
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-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

GIDDINGS (EDWARDS, GAS)				34733 620	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FAYETTE					
APACHE CORPORATION				027200									
REVELLE SWD				WELL #:	1	RRCID ->	277938	COMPL. DATE	01/26/2015	TOTAL DEPTH	20017	PERF.	9830 - 9855
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

BR SWD				WELL #:	1	RRCID ->	280237	COMPL. DATE	12/07/2014	TOTAL DEPTH	13250	PERF.	10360 - 10383
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

GIDDINGS (EDWARDS, GAS) //CONT.// 34733 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FAYETTE
FORESTAR PETROLEUM CORPORATION 276105
PHILLIPS, VASTINE WELL #: 1 RRCID -> 101641 COMPL. DATE 08/17/1982 TOTAL DEPTH 12885 PERF.11630 - 11689

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	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	8	-0-	-412	-0-	8	3			N	-0-					155
*10	1129 N	1129	-0-	-0-	-0-	1108	3	21	9	N	19					174
*11	2111 N	2111	-0-	-0-	-0-	2077	3	34	9	N	31					205

PHILLIPS-RAUCH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 103768 COMPL. DATE 01/23/1983 TOTAL DEPTH 11520 PERF.11372 - 11416

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GEOSOUTHERN ENERGY CORPORATION 301287
VIDA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 096772 COMPL. DATE 11/20/1981 TOTAL DEPTH 11343 PERF.11158 - 11170

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LUTHERHILL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 100216 COMPL. DATE 05/20/1982 TOTAL DEPTH 11626 PERF.11382 - 11556

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
10	1622 N	1622	-0-	-0-	-0-	1590	2	32	9	N	29	179	1			49
*11	1852 N	1852	-0-	-0-	-0-	1810	2	42	9	N	38					87

FRANCIS WELL #: 1 L RRCID -> 110862 COMPL. DATE 03/09/1984 TOTAL DEPTH 11520 PERF.11291 - 11390

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	15	-0-	-16	-0-	15	2			N	-0-	144	1	6	7	27
*09	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					27
*10	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					27
11	30 N	16	-0-	-14	-0-	16	2			N	-0-					27

SIDONIA WELL #: 1 RRCID -> 119122 COMPL. DATE 11/05/1985 TOTAL DEPTH 11225 PERF.11101 - 11084

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
10	31 N	12	-0-	-19	-0-	12	2			N	-0-					83
11	30 N	20	-0-	-10	-0-	16	2	4	9	N	4					87

GIDDINGS (EDWARDS, GAS)		//CONT.//		34733 620	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: FAYETTE			
LEEUXUS OIL LLC				495350								
DUSEX UNIT				WELL #: 3	RRCID -> 097059	COMPL. DATE 11/13/1981	TOTAL DEPTH 11570	PERF.11440	- 11454			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				(L)	(-)	AMT	AMT	CODE		AMT	AMT	
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	32			N	-0-		88
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	32			N	-0-		88
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	32			N	-0-		88
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	32			N	-0-		88
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	32			N	-0-		88
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	32			N	-0-		88

SANDEL OPERATING COMPANY				747534		CAPACITY			CNTY: FAYETTE				
APPELT				WELL #: 5	RRCID -> 095202	COMPL. DATE 08/03/1981	TOTAL DEPTH 12021	PERF.11875	- 11935				
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	93
10	2869	X	2869	-0-	-0-	-0-	2813	2	56	9	N	51	144
*11	2767	X	2767	-0-	-0-	-0-	2708	2	59	9	N	54	198

APPELT UNIT				WELL #: 6	RRCID -> 097967	COMPL. DATE 02/20/1982	TOTAL DEPTH 11940	PERF.11757	- 11822				
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	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
10	2759	X	2692	-0-	-67	-0-	2646	2	46	9	N	42	195
11	2640	X	2600	-0-	-40	-0-	2550	2	50	9	N	45	65

TAYLOR ESTATE UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 100219	COMPL. DATE 04/25/1982	TOTAL DEPTH 11170	PERF.11076	- 11126				
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
10	4619	X	4579	-0-	-40	-0-	4567	2	12	9	N	11	142
11	4470	X	4417	-0-	-53	-0-	4403	2	14	9	N	13	155

HERNANDEZ				WELL #: 1	RRCID -> 101637	COMPL. DATE 07/03/1982	TOTAL DEPTH 12370	PERF.12178	- 12200				
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
10	1875	N	1875	-0-	-0-	-0-	1843	2	32	9	N	29	195
*11	1696	N	1696	-0-	-0-	-0-	1661	2	35	9	N	32	227

DANIEL, JEAN				WELL #: 1	RRCID -> 101906	COMPL. DATE 08/26/1982	TOTAL DEPTH 12377	PERF.11868	- 11932				
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	152
10	2332	N	2332	-0-	-0-	-0-	2282	2	50	9	N	45	197
11	2550	N	2460	-0-	-90	-0-	2382	2	78	9	N	71	268

GIDDINGS (EDWARDS, GAS)		//CONT.// 34733 620		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FAYETTE				
SANDEL OPERATING COMPANY		//CONT.// 747534										
RAUCH		WELL #: 1		RRCID -> 101907		COMPL. DATE 08/13/1982		TOTAL DEPTH 12163		PERF.12011 - 12068		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	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	47
10	2356 X	2261	-0-	-95	-0-	2222	2	39	9	N	35	82
11	2280 X	2268	-0-	-12	-0-	2218	2	50	9	N	45	127

MISS KATIE		WELL #: 1		RRCID -> 103278		COMPL. DATE 09/17/1982		TOTAL DEPTH 11350		PERF.11228 - 11304		
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
10	1457 N	1374	-0-	-83	-0-	1361	2	13	9	N	12	152
11	1350 N	801	-0-	-549	-0-	793	2	8	9	N	7	159

PALMER UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 104189		COMPL. DATE 02/16/1983		TOTAL DEPTH 12392		PERF.12140 - 12308		
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	90
10	3255 X	3176	-0-	-79	-0-	3121	2	55	9	N	50	140
11	3150 X	3057	-0-	-93	-0-	2998	2	59	9	N	54	194

APPELT		WELL #: 1		RRCID -> 104311		COMPL. DATE 03/02/1983		TOTAL DEPTH 11898		PERF.11700 - 11767		
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
10	2210 X	2210	-0-	-0-	-0-	2175	2	35	9	N	32	230
11	2220 X	2187	-0-	-33	-0-	2152	2	35	9	N	32	81

WCS OIL & GAS CORPORATION		902624		RRCID -> 104419		COMPL. DATE 01/24/1983		TOTAL DEPTH 11816		PERF.11716 - 11754		
DOTSON		WELL #: 1										
06	11 N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-	15
07	7 N	-0-	-0-	-7	-0-					N	18	16
*08	12 N	-0-	-0-	-12	-0-					N	2	-0-
09	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 08/09/2016 - PLUGGED 08/09/16												

WILLIAMS, CLAYTON ENERGY, INC.		924624		RRCID -> 101171		COMPL. DATE 07/15/1982		TOTAL DEPTH 12165		PERF.12022 - 12112		
QUINN, JOHN UNIT		WELL #: 1										
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-
10	279 N	269	-0-	-10	-0-	269	3			N	-0-	-0-
11	270 N	260	-0-	-10	-0-	260	3			N	-0-	-0-

GIDDINGS (EDWARDS, GAS)		//CONT.//		34733 620	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: FAYETTE				
WILLIAMS, CLAYTON ENERGY, INC.		//CONT.//		924624									
ORVILLE HAYNIE UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	102869	COMPL. DATE	09/07/1982	TOTAL DEPTH	12070	PERF.11910	- 11979	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	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-
10	216 N	216	-0-	-0-	-0-	216	3		N	-0-			-0-
*11	242 N	242	-0-	-0-	-0-	242	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		
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	192	1	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
10	3434 X	3434	-0-	-0-	-0-	3376	1	58	9	N	53			210
*11	3233 X	3233	-0-	-0-	-0-	3175	1	58	9	N	53	190	1	73

HIRE		WELL #:		1	RRCID ->	100455	COMPL. DATE	05/31/1982	TOTAL DEPTH	12378	PERF.11938	- 11976	
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
10	465 N	394	-0-	-71	-0-	394	2			N	-0-		214
11	420 N	313	-0-	-107	-0-	313	1			N	-0-		214

FRITSCH UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	102109	COMPL. DATE	06/28/1982	TOTAL DEPTH	12241	PERF.11820	- 11882		
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
10	3024 N	3024	-0-	-0-	-0-	2956	1	68	9	N	62			189
*11	2869 N	2869	-0-	-0-	-0-	2805	1	64	9	N	58	192	1	55

KONETZKE, VICKI		WELL #:		1	RRCID ->	103618	COMPL. DATE	12/17/1982	TOTAL DEPTH	12190	PERF.12020	- 12114		
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	-0-	3093	2	39	9	N	35			134
10	T. A.	3750	-0-	3750	-0-	6882	2	45	9	N	41			175
11	T. A.	7146	-0-	7146	-0-	14028	2	111	9	N	101	187	1	89

GIDDINGS (GEORGETOWN, GAS)				34733 621	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: BRAZOS				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.				252131									
OLDEN-PAULL UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	250056	COMPL. DATE	10/21/2008	TOTAL DEPTH	15003	PERF.10313	- 15003	
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	1727 N	1727	-0-	-0-	-0-	1727	2			N	-0-		64
09	1704 N	1704	-0-	-0-	-0-	1704	2			N	-0-		64
*10	1804 N	1804	-0-	-0-	-0-	1804	2			N	-0-		64
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		64

GIDDINGS (NAVARRO, OIL)		34733 624		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LEE				
COPESTONE OPERATING, LLC		176882										
HUETTEL-BROWN		WELL #: 3		RRCID -> 222494		COMPL. DATE 05/13/2005		TOTAL DEPTH 5858 PERF. 2922 - 2949				
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
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GIDDINGS (NORTH EDWARDS)		34733 625		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FAYETTE				
PROGENIES OPERATING LLC		681161										
LEHMANN-SCHKADE UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 167303		COMPL. DATE 06/09/1997		TOTAL DEPTH 12619 PERF.10111 - 10140				
06	T. A.		-0-	-0-	-0-			Y	-0-			6
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			Y	-0-			6
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			Y	-0-			6
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			Y	-0-			6
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			6
11	14B DENY	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				
06	T. A.		-0-	-0-	-0-			Y	-0-			7
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			Y	-0-			7
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			Y	-0-			7
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			Y	-0-			7
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			7
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			7

TEINERT-KUNZE UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 169000		COMPL. DATE 03/18/1998		TOTAL DEPTH 12819 PERF.10002 - 10026				
06	T. A.		-0-	-0-	-0-			Y	-0-			4
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			Y	-0-			4
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			Y	-0-			4
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			Y	-0-			4
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			4
11	14B DENY	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				
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-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	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				
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
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			11
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			11

GIDDINGS (NORTH EDWARDS)		//CONT.// 34733 625		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FAYETTE			
PROGENIES OPERATING LLC		//CONT.// 681161									
BARRACUDA UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 169624		COMPL. DATE 01/15/1998		TOTAL DEPTH 10350 PERF.10068 - 10075			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
11	14B DENY	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			
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

PILOT FISH UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 179783		COMPL. DATE 02/11/2000		TOTAL DEPTH 10206 PERF. 9965 - 9973			
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	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		17	
11	14B DENY	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			
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	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		34	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		34	

BARRACUDA UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 224020		COMPL. DATE 10/07/2006		TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9992 - 10020			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	

SM ENERGY COMPANY		788997									
HAMMERHEAD		WELL #: 1		RRCID -> 226616		COMPL. DATE 01/11/2007		TOTAL DEPTH 10350 PERF.10042 - 10052			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	

PLUGGED AND ABANDONED 12/14/2016 - P/A 12/14/16											

OIL AND GAS DIVISION

GIDDINGS (WILCOX 4500)		34733 635		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: FAYETTE						
MAGNUM PRODUCING, LP		521516		WELL #: 1		RRCID -> 264922		COMPL. DATE 02/02/2012		TOTAL DEPTH 5608		PERF. 4942 - 4945		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

LEHMANN ET AL		34733 635		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: FAYETTE						
WELL #: 1		RRCID -> 277250		COMPL. DATE 11/21/2014		TOTAL DEPTH 5720		PERF. 4500 - 4504						
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	127
10	1255 N	1255	-0-	-0-	-0-	1000	2	255	9	N	232	327	1	32
*11	1140 N	1140	-0-	-0-	-0-	900	2	240	9	N	218	163	1	20 8 67

GIDDINGS, SOUTH (EAGLEFORD)		34741 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BURLESON						
APACHE CORPORATION		027200		WELL #: 2		RRCID -> 236190		COMPL. DATE 03/05/2008		TOTAL DEPTH 10495		PERF.10320 - 10430		
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			51
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			51
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			51

SANTA FE A		34741 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BURLESON						
WELL #: 1		RRCID -> 241432		COMPL. DATE 03/17/2008		TOTAL DEPTH 10495		PERF.10290 - 10410						
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			4
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			4
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			4

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE						
ASM OIL & GAS COMPANY, INC.		000610		WELL #: 1RE		RRCID -> 275341		COMPL. DATE 10/15/2013		TOTAL DEPTH 10091		PERF. 9861 - 12970		
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	178	1	153
08	1891 X	1337	-0-	-554	-0-	1239	3	98	9	N	89	179	1	63
09	DLQ G-10	1289	-0-	1289	1289	1180	3	109	9	N	99			162
10	DLQ G-10	1570	-0-	1570	2859	1469	3	101	9	N	92	170	1	84
*11	2400 N	1345	-0-	-1055	1804	1235	3	110	9	N	100			184

AEON OPERATING, INC.		000834		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE						
NAVASOTA UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 154465		COMPL. DATE 10/29/1994		TOTAL DEPTH 17899		PERF.14360 - 17899				
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE														
ADAMS RESOURCES EXPL. CORP. 003996														
NEWMAN, JOHN WELL #: 13 RRCID -> 106423 COMPL. DATE 07/01/1983 TOTAL DEPTH 8950 PERF. N/A														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
06	480 N	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-			104
07	558 N	57	-0-	-501	-0-	31	2	26	9	N	24	101	1	27
*08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-	21	3	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		6	-0-
10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 11/02/2016 - P/A 11/02/16														

ADVANCE HYDROCARBON CORPORATION 008484														
WOOD "K" WELL #: 2 RRCID -> 123110 COMPL. DATE 02/13/2006 TOTAL DEPTH 8662 PERF. 4830 - 4982														
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WOOD "K" WELL #: 1A RRCID -> 143179 COMPL. DATE 02/08/2008 TOTAL DEPTH 8438 PERF. 8402 - 8432														
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	T. A.	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														
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

AKG OPERATING COMPANY 009566														
CHAMPION WELL #: 1H RRCID -> 190197 COMPL. DATE 06/28/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.14827 - 16632														
06	13688 X	2859	-0-	-10829	-0-	86	1	2773	2	N	-0-			-0-
07	4154 X	3374	-0-	-780	-0-	97	1	3276	2	N	1	1	8	-0-
08	4154 X	3855	-0-	-299	-0-	101	1	3754	2	N	-0-			-0-
09	4020 X	3788	-0-	-232	-0-	101	1	3687	2	N	-0-			-0-
*10	3876 X	3876	-0-	-0-	-0-	105	1	3771	2	N	-0-			-0-
11	3720 X	3701	-0-	-19	-0-	107	1	3594	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														
06	1530 N	1512	-0-	-18	-0-	1457	2	55	9	N	50	192	1	80
07	1761 N	1761	-0-	-0-	-0-	1693	2	68	9	N	62	2	8	140
08	1746 N	1746	-0-	-0-	-0-	1676	2	70	9	N	64	2	8	202
09	1710 N	1710	-0-	-0-	-0-	1641	2	69	9	N	63	190	1	74
10	1767 N	1719	-0-	-48	-0-	1654	2	65	9	N	59	1	8	132
*11	1687 N	1687	-0-	-0-	-0-	1615	2	72	9	N	65	1	8	196

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LEE			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528									
HILTON-YEGUA		WELL #:		1RE	RRCID ->	247534	COMPL. DATE	12/23/2008	TOTAL DEPTH	14390	PERF.10520	- 13616	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		527 N	527	-0-	-0-	508 2	19 9		N	17	1 8		158
07		520 N	520	-0-	-0-	503 2	17 9		N	15	1 8		172
08		744 N	501	-0-	-243	484 2	17 9		N	15	2 8		185
09		540 N	428	-0-	-112	415 2	13 9		N	12	1 8		196
10		527 N	459	-0-	-68	446 2	13 9		N	12			208
11		480 N	430	-0-	-50	416 2	14 9		N	13	1 8		220

ANCHOR OPERATING CO.				020596									
BYBEE		WELL #:		1	RRCID ->	112110	COMPL. DATE	06/22/1984	TOTAL DEPTH	12132	PERF.11457	- 12084	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		0 A	-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	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		0 A	-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	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			105
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			105
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			105
09		0 A	-0-	-0-	-0-				N	-0-	105 7		-0-
10		0 A	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		0 A	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 09/26/2016 - P/A 09/26/16													

RAMSEY-LYONS		WELL #:		1	RRCID ->	172172	COMPL. DATE	08/28/1998	TOTAL DEPTH	11711	PERF.10977	- 10994	
06		859 N	859	-0-	-0-	753 3	106 9		N	96	186 1		144
07		856 N	856	-0-	-0-	799 3	57 9		N	52			196
08		1234 N	1234	-0-	-0-	1133 3	101 9		N	92			288
09		870 N	672	-0-	-198	663 3	9 9		N	8			296
10		1013 N	1013	-0-	-0-	974 3	39 9		N	35			331
11		960 N	672	-0-	-288	608 3	64 9		N	58	174 1		215

WATT-COLVIN		WELL #:		1	RRCID ->	173743	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9177	PERF. 8867	- 9079	
06		60 N	31	-0-	-29	31 2			N	-0-			-0-
07		62 N	27	-0-	-35	27 2			N	-0-			-0-
08		31 N	26	-0-	-5	26 2			N	-0-			-0-
09		30 N	26	-0-	-4	26 2			N	-0-			-0-
10		32 N	32	-0-	-0-	32 2			N	-0-			-0-
*11		33 N	33	-0-	-0-	33 2			N	-0-			-0-

SCHOENEMANN UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	197819	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10700	PERF. 9922	- 10578	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			94
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			94
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			94
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			94
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			94
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			94

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: LEE				
ANCHOR OPERATING CO. //CONT.// 020596														
PECAN CREEK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 251453 COMPL. DATE N/A										TOTAL DEPTH	10920	PERF.10184	- 10286	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	DISPOSITIONS * CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
ROADRUNNER-KNOX UNIT WELL #: 1 RRCID -> 265996 COMPL. DATE 10/17/2011										TOTAL DEPTH	8725	PERF. 8451	- 8654	
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
10	248 N	101	-0-	-147	-0-	101	2			N	-0-			57
11	240 N	135	-0-	-105	-0-	135	2			N	-0-			57
APACHE CORPORATION 027200														
REVELLE WELL #: 1 RRCID -> 160430 COMPL. DATE 02/04/1991										TOTAL DEPTH	12129	PERF. N/A		
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
MAGEE, HENRY G. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 161961 COMPL. DATE 12/11/1996										TOTAL DEPTH	14411	PERF. 9606	- 14411	
06	2250 N	1540	-0-	-710	-0-	208	1	1263	2	N	63			130
07	2325 N	1905	-0-	-420	-0-	390	1	1426	2	N	81	164	1	47
08	2325 N	1094	-0-	-1231	-0-	234	1	796	2	N	58			105
09	2728 N	2728	-0-	-0-	-0-	650	1	1933	2	N	132	185	1	52
10	2412 N	2412	-0-	-0-	-0-	754	1	1553	2	N	95			147
11	1050 N	-0-	-0-	-1050	-0-	105	9			N	57			204
SEBESTA, CHARLES J. "B" UNIT WELL #: 2 RRCID -> 212077 COMPL. DATE 01/30/1996										TOTAL DEPTH	9950	PERF. 9729	- 13473	
06	169 N	169	-0-	-0-	-0-	163	2	6	9	N	5			145
07	899 N	-0-	-0-	-899	-0-	-0-				N	-0-			145
08	537 N	537	-0-	-0-	-0-	537	2			N	-0-			145
09	357 N	357	-0-	-0-	-0-	357	2			N	-0-			145
10	397 N	397	-0-	-0-	-0-	397	2			N	-0-			145
11	510 N	227	-0-	-283	-0-	227	2			N	-0-			145
SANTA FE "A" WELL #: 2 RRCID -> 232220 COMPL. DATE 04/23/1983										TOTAL DEPTH	10495	PERF.10057	- 10201	
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LEE					
APACHE CORPORATION		//CONT.//		027200									
SANTA FE "B" UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	234137	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 10149 PERF.10009 - 11422				
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
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BCL OPERATING, LLC		040199											
MANCUSO UNIT #1		WELL #:		1H	RRCID ->	154901	COMPL. DATE	11/29/1994	TOTAL DEPTH	15758	PERF.	13550	- 15758
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MANCUSO UNIT #2		WELL #:		2	RRCID ->	155680	COMPL. DATE	02/14/1998	TOTAL DEPTH	16150	PERF.	13271	- 16150
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	7395 X	995	-0-	-6400	-0-	995	3		N	-0-			-0-
10	1018 N	1018	-0-	-0-	-0-	1018	3		N	-0-			-0-
11	1020 N	NO RPT	-0-	-1020	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BHEC CORPORATION		040794											
JODY		WELL #:		2	RRCID ->	149086	COMPL. DATE	01/30/2003	TOTAL DEPTH	14146	PERF.	11432	- 13475
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-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ARMADILLO		WELL #:		1	RRCID ->	226474	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8866	PERF.	8360	- 8594
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-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BAKER, BRENT OIL & GAS, INC.		044425											
ARMSTRONG		WELL #:		1H	RRCID ->	153613	COMPL. DATE	01/21/1995	TOTAL DEPTH	14642	PERF.	12520	- 14642
06	300 N	-0-	-0-	-300	-0-	-0-			N	-0-			33
07	155 N	-0-	-0-	-155	-0-	-0-			N	-0-			33
08	93 N	-0-	-0-	-93	-0-	-0-			N	-0-			33
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			33
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			33
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			33

GDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE															
BASS PETROLEUM, INC 054836															
CHMELAR, EUGENE -A- WELL #: 1 RRCID -> 146080 COMPL. DATE 11/05/1981 TOTAL DEPTH 9403 PERF. 8631 - 8840															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

06		0 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
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			59
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			59

BBX OPERATING, L.L.C. 058908															
HICKS WELL #: 1H RRCID -> 166279 COMPL. DATE 09/11/1997 TOTAL DEPTH 14230 PERF.10349 - 14230															
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
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			106
11		14B2 EXT	27	-0-	-0-	-0-	27	2	3	25	9	N	23		129

BIG CREEK PARK WELL #: 1H RRCID -> 200964 COMPL. DATE 02/15/2004 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10026 - 14163															
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
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			26
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			26

RIPTOE, ETHEL WELL #: 1H RRCID -> 203434 COMPL. DATE 06/08/2004 TOTAL DEPTH 12041 PERF.12940 - 15600															
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
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	6			215
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			215

BRG LONE STAR LTD. 090870															
JOLLY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 164160 COMPL. DATE 02/12/1997 TOTAL DEPTH 13498 PERF.12930 - 16930															
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
10		1550 N	1477	-0-	-73	-0-	1477	3			N	-0-			121
11		1470 N	1396	-0-	-74	-0-	1396	2			N	-0-			121

BROWNING OIL COMPANY, INC. 103088															
LUCILLE MILLER WELL #: 1 RRCID -> 094025 COMPL. DATE 06/17/1981 TOTAL DEPTH 11391 PERF. N/A															
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
10		1176 N	1176	-0-	-0-	-0-	1154	3	22	9	N	20			168
*11		922 N	922	-0-	-0-	-0-	912	3	10	9	N	9			177

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.// 34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE		
BROWNING OIL COMPANY, INC.		//CONT.// 103088								
ANDREW JACOB UNIT		WELL #: 1RE		RRCID ->	185558	COMPL. DATE	07/18/2001	TOTAL DEPTH	12844	PERF.10979 - 12844
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	2940 X	2850	-0-	-90	-0-	2844	3	6	9	127
07	2976 X	2934	-0-	-42	-0-	2934	3			127
08	4319 X	4319	-0-	-0-	-0-	4070	3	249	9	166
09	3000 N	4612	-0-	1612	1612	4357	3	255	9	210
10	3100 N	5173	-0-	2073	3685	4952	3	221	9	222
*11	7190 X	3505	-0-	-3685	-0-	3430	3	75	9	100

ATHENA		WELL #: 1		RRCID ->	218383	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10535	PERF. 7342 - 10535
06	690 N	645	-0-	-45	-0-	645	3			73
07	682 N	674	-0-	-8	-0-	674	3			73
08	682 N	630	-0-	-52	-0-	630	3			73
09	660 N	650	-0-	-10	-0-	650	3			73
10	682 N	668	-0-	-14	-0-	668	3			73
*11	639 N	639	-0-	-0-	-0-	639	3			73

BUFFCO PRODUCTION INC.		106406		DOROTHY UNIT		WELL #: 1		RRCID ->	156592	COMPL. DATE	07/13/1995	TOTAL DEPTH	17065	PERF.13823 - 17065
06	1329 N	1329	-0-	-0-	-0-	1329	2							126
07	1307 N	1307	-0-	-0-	-0-	1307	2							126
08	1226 N	1226	-0-	-0-	-0-	1226	2							126
09	1560 N	1560	-0-	-0-	-0-	1558	2	2	9			2	8	126
10	1302 N	974	-0-	-328	-0-	974	2							126
11	1200 N	1166	-0-	-34	-0-	1166	2							126

STIERNBERG - TOW		WELL #: 1H		RRCID ->	164989	COMPL. DATE	06/01/2004	TOTAL DEPTH	15635	PERF.13681 - 15635
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					100
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					100
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					100
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					100
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					100
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					100

GIBBS BROTHERS ET AL UNIT		WELL #: 1H		RRCID ->	166538	COMPL. DATE	01/15/1999	TOTAL DEPTH	16366	PERF.13863 - 16366
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					157
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					157
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					157
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					157
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					157
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					157

CENTEX DEVELOPMENT MALAZZO		141141		WELL #: 1		RRCID ->	155934	COMPL. DATE	09/29/1991	TOTAL DEPTH	10930	PERF. 8507 - 10930
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-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LEE					
CHISOS, LTD.				149421											
APPELT "E"				WELL #:	5H	RRCID ->	145012	COMPL. DATE	02/08/1993	TOTAL DEPTH	14398	PERF.11273 - 14398			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	* UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			181
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			181
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			181
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			181
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			181
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			181
CIRRUS PRODUCTION COMPANY				154090											
GERDES, GARWOOD				WELL #:	G 1	RRCID ->	089602	COMPL. DATE	07/05/1980	TOTAL DEPTH	8778	PERF. 8301 - 8587			
06	3380 X	3380	-0-	-0-	-0-	-0-	3339	2	41	9	N	37	185	1	79
07	3569 X	3569	-0-	-0-	-0-	-0-	3518	2	51	9	N	46			125
08	3467 X	3467	-0-	-0-	-0-	-0-	3423	2	44	9	N	40			165
09	3219 X	3219	-0-	-0-	-0-	-0-	3184	2	35	9	N	32			197
10	3333 X	3333	-0-	-0-	-0-	-0-	3278	2	55	9	N	50			247
*11	3459 X	3459	-0-	-0-	-0-	-0-	3405	2	54	9	N	49	187	1	109
HART, GUSSIE R.				WELL #:	1	RRCID ->	174874	COMPL. DATE	03/27/1980	TOTAL DEPTH	8715	PERF. 8157 - 8393			
06	210 N	199	-0-	-11	-0-	-0-	5	1	188	2	N	5			82
07	248 N	122	-0-	-126	-0-	-0-	5	1	115	2	N	2			84
08	217 N	159	-0-	-58	-0-	-0-	2	9							
09	210 N	68	-0-	-142	-0-	-0-	5	1	146	2	N	7			91
10	124 N	65	-0-	-59	-0-	-0-	8	9	63	2	N	-0-			91
11	150 N	59	-0-	-91	-0-	-0-	5	1	56	2	N	4			95
							4	9							
							5	1	54	2	N	-0-			95
CRAWFORD HUGHES OPERATING CO.				186835											
SHAUGHNESSY-MCFARLANE UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	143336	COMPL. DATE	10/14/1992	TOTAL DEPTH	15673	PERF.11586 - 15673			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
11	14B2 EXT	-0-	-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			
06	3000 N	5015	-0-	2015	2015	-0-	4899	2	116	9	N	105	186	1	145
07	3100 N	2160	-0-	-940	1075	-0-	2086	2	74	9	N	67			212
08	3060 N	1985	-0-	-1075	-0-	-0-	1889	2	96	9	N	87			299
09	422 N	422	-0-	-0-	-0-	-0-	383	2	39	9	N	35	179	1	155
10	1116 X	353	-0-	-763	-0-	-0-	353	2			N	-0-			155
*11	2590 X	2590	-0-	-0-	-0-	-0-	2568	2	22	9	N	20	3	8	172
HOUSTON CORP. UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	147698	COMPL. DATE	03/20/1996	TOTAL DEPTH	16524	PERF.12014 - 16524			
06	1870 N	1870	-0-	-0-	-0-	-0-	1870	2			N	-0-			120
07	1347 N	1347	-0-	-0-	-0-	-0-	1347	2			N	-0-			120
08	1271 N	1271	-0-	-0-	-0-	-0-	1271	2			N	-0-			120
09	1063 N	1063	-0-	-0-	-0-	-0-	1063	2			N	-0-			120
*10	720 N	720	-0-	-0-	-0-	-0-	720	2			N	-0-			120
*11	694 N	694	-0-	-0-	-0-	-0-	694	2			N	-0-			120

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LEE						
CRAWFORD HUGHES OPERATING CO.		//CONT.//		186835											
JERICHO-VILAS		WELL #:		1	RRCID ->	148008	COMPL. DATE	09/25/1993	TOTAL DEPTH	15015	PERF.12205 -	15015			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	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	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	2		N	-0-				46
*10	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2		N	-0-				46
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-				N	-0-				46

WALKER, M. P.		WELL #:		2H	RRCID ->	148090	COMPL. DATE	01/12/2007	TOTAL DEPTH	11564	PERF.11125 -	14135			
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	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2		N	-0-				94
10	496	N	195	-0-	-301	-0-	195	2		N	-0-				94
11	270	N	146	-0-	-124	-0-	146	2		N	-0-				94

VILAS-MOORE		WELL #:		1	RRCID ->	148290	COMPL. DATE	01/24/1996	TOTAL DEPTH	15870	PERF.12585 -	15166			
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	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	1229	2			N	-0-			149
*10	2353	N	2353	-0-	-0-	-0-	2351	2	2	9	N	2			151
11	1740	N	1266	-0-	-474	-0-	1266	2			N	-0-			151

WALKER, M. P.		WELL #:		3H	RRCID ->	149172	COMPL. DATE	03/19/1994	TOTAL DEPTH	15111	PERF.11165 -	15111			
06	2280	X	148	-0-	-2132	-0-	41	2	107	9	N	97			323
07	806	X	-0-	-0-	-806	-0-					N	72	186	1	209
08	186	X	101	-0-	-85	-0-	46	2	55	9	N	50			259
09	213	N	213	-0-	-0-	-0-	152	2	61	9	N	55	1	8	313
*10	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	1289	2	96	9	N	87			400
*11	431	N	431	-0-	-0-	-0-	358	2	73	9	N	66			466

HILL UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	150611	COMPL. DATE	09/28/1994	TOTAL DEPTH	14136	PERF.11424 -	14915			
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	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-			102
10	496	N	4	-0-	-492	-0-	4	2			N	-0-			102
11	15	N	4	-0-	-11	-0-	4	2			N	-0-			102

KANKEL		WELL #:		1RE	RRCID ->	154484	COMPL. DATE	12/23/2010	TOTAL DEPTH	12744	PERF.12631 -	16950			
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	6762	-0-	6762	-0-	6749	2	13	9	N	12			222
10	DLQ	G-10	4461	-0-	4461	-0-	4448	2	13	9	N	12	172	1	60
11	DLQ	G-10	6116	-0-	6116	-0-	6114	2	2	9	N	2	2	8	60

LAMPE UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	154497	COMPL. DATE	03/15/1995	TOTAL DEPTH	16260	PERF.11980 -	16260			
06	1320	N	1121	-0-	-199	-0-	1121	2			N	-0-			-0-
07	3100	N	3246	-0-	146	-0-	3246	2			N	-0-			-0-
08	549	N	403	-0-	-146	-0-	403	2			N	-0-			-0-
09	722	N	722	-0-	-0-	-0-	638	2	84	9	N	76			76
10	1922	X	1200	-0-	-722	-0-	1051	2	149	9	N	135			211
11	1860	X	1796	-0-	-64	-0-	1690	2	106	9	N	96	184	1	123

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE			
CRAWFORD HUGHES OPERATING CO.		//CONT.//		186835								
VILAS		WELL #:		1	RRCID ->	155274	COMPL. DATE	11/08/1996	TOTAL DEPTH	15174	PERF.12023 - 15174	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	BALANCE	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE			
06		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-	55
07		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-	55
08		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-	55
09		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-	55
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-	55
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-	55

MOORE, JESSE		WELL #:		11H	RRCID ->	155376	COMPL. DATE	04/03/2002	TOTAL DEPTH	15020	PERF.11388 - 15280	
06		519 N	519	-0-	-0-	491	2	28	9	N	25	100
07		281 N	281	-0-	-0-	268	2	13	9	N	12	112
08		238 N	238	-0-	-0-	232	2	6	9	N	5	117
09		242 N	242	-0-	-0-	242	2			N	-0-	117
10		279 N	197	-0-	-82	197	2			N	-0-	117
*11		477 N	477	-0-	-0-	463	2	14	9	N	13	130

SCHAWA		WELL #:		1H	RRCID ->	155683	COMPL. DATE	12/13/1996	TOTAL DEPTH	14385	PERF.12260 - 15152	
06		1140 X	492	-0-	-648	492	2			N	-0-	-0-
07		1178 X	125	-0-	-1053	125	2			N	-0-	-0-
08		1178 X	645	-0-	-533	645	2			N	-0-	-0-
09		1140 X	262	-0-	-878	262	2			N	-0-	-0-
10		1147 X	393	-0-	-754	393	2			N	-0-	-0-
11		630 X	593	-0-	-37	593	2			N	-0-	-0-

BLUEBELL UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	155855	COMPL. DATE	08/02/2003	TOTAL DEPTH	18000	PERF. 0 - 18981	
06		1350 N	1056	-0-	-294	1056	2			N	-0-	-0-
07		1271 N	1034	-0-	-237	1034	2			N	-0-	-0-
08		1151 N	1151	-0-	-0-	1151	2			N	-0-	-0-
09		1101 N	1101	-0-	-0-	1101	2			N	-0-	-0-
*10		1099 N	1099	-0-	-0-	1099	2			N	-0-	-0-
*11		1170 N	1170	-0-	-0-	1170	2			N	-0-	-0-

HOLLE UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	156241	COMPL. DATE	06/22/2005	TOTAL DEPTH	18530	PERF.13243 - 18704	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

SCHULTE		WELL #:		1H	RRCID ->	156246	COMPL. DATE	08/31/1995	TOTAL DEPTH	18780	PERF.13500 - 18780	
06		1920 X	1092	-0-	-828	1092	2			N	-0-	-0-
07		1953 X	1626	-0-	-327	1626	2			N	-0-	-0-
08		1922 X	1512	-0-	-410	1512	2			N	-0-	-0-
09		1710 X	379	-0-	-1331	379	2			N	-0-	-0-
10		1519 X	849	-0-	-670	849	2			N	-0-	-0-
11		1560 X	1465	-0-	-95	1465	2			N	-0-	-0-

HUSEMANN UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	156380	COMPL. DATE	10/06/2005	TOTAL DEPTH	17380	PERF.13128 - 17800	
06		90 N	53	-0-	-37	53	2			N	-0-	-0-
07		95 N	95	-0-	-0-	95	2			N	-0-	-0-
08		63 N	63	-0-	-0-	63	2			N	-0-	-0-
09		71 N	71	-0-	-0-	71	2			N	-0-	-0-
*10		86 N	86	-0-	-0-	86	2			N	-0-	-0-
*11		95 N	95	-0-	-0-	95	2			N	-0-	-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE												
CRAWFORD HUGHES OPERATING CO. //CONT.// 186835												
BLASINGAME OL WELL #: 1H RRCID -> 157047 COMPL. DATE 12/07/1995 TOTAL DEPTH 16880 PERF.12880 - 16880												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06		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		95 N	95	-0-	-0-	-0-	95 2		N	-0-		-0-
*10		116 N	116	-0-	-0-	-0-	116 2		N	-0-		-0-
11		180 N	92	-0-	-88	-0-	92 2		N	-0-		-0-

MOORE ESTATE UNIT WELL #: 5H RRCID -> 157261 COMPL. DATE 10/23/1995 TOTAL DEPTH 16006 PERF.11955 - 16006												
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		3999 X	3999	-0-	-0-	-0-	3831 2	168 9	N	153	1 8	457
*10		3689 X	3689	-0-	-0-	-0-	3637 2	52 9	N	47	315 1	188
*11		2856 X	2856	-0-	-0-	-0-	2856 2		N	-0-	1 8	188

SCHULTE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 157450 COMPL. DATE 12/15/1995 TOTAL DEPTH 15895 PERF.11908 - 15895												
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		1053 N	1053	-0-	-0-	-0-	1053 2		N	-0-		53
10		1240 N	1040	-0-	-200	-0-	1040 2		N	-0-		53
11		1080 N	958	-0-	-122	-0-	958 2		N	-0-		53

BYRD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 157676 COMPL. DATE 11/29/1995 TOTAL DEPTH 16146 PERF.12002 - 16146												
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		1350 X	1350	-0-	-0-	-0-	1350 2		N	-0-		120
*10		1152 X	1152	-0-	-0-	-0-	1152 2		N	-0-		120
*11		977 X	977	-0-	-0-	-0-	977 2		N	-0-		120

HUTCHINGS ESTATE WELL #: 1H RRCID -> 157899 COMPL. DATE 02/16/1996 TOTAL DEPTH 16894 PERF.12266 - 16894												
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		302 N	302	-0-	-0-	-0-	302 2		N	-0-		137
*10		346 N	346	-0-	-0-	-0-	346 2		N	-0-		137
*11		331 N	331	-0-	-0-	-0-	331 2		N	-0-		137

HEIDEMANN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 157913 COMPL. DATE 02/19/1996 TOTAL DEPTH 17245 PERF.13822 - 17245												
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CITY OF BRENHAM UNIT WELL #: 1 RRCID -> 159012 COMPL. DATE 08/17/2005 TOTAL DEPTH 18594 PERF.14568 - 17390												
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	1641	-0-	1641		1641 2		N	-0-		-0-
10	DLQ	G-10	1488	-0-	1488		3129 2		N	-0-		-0-
11	DLQ	G-10	1512	-0-	1512	4641	1512 2		N	-0-		-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE												
CRAWFORD HUGHES OPERATING CO. //CONT.// 186835												
YARBROUGH, D J JR. UNIT NO. 1 WELL #: 1H RRCID -> 159457 COMPL. DATE 05/10/1996 TOTAL DEPTH 15593 PERF.13600 - 15305												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
06		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	403	-0-	-1247	-0-	403 2			N	-0-	-0-
10		961 X	462	-0-	-499	-0-	462 2			N	-0-	-0-
*11		412 X	412	-0-	-0-	-0-	412 2			N	-0-	-0-

VILAS-WALTON WELL #: 1H RRCID -> 160200 COMPL. DATE 04/16/1996 TOTAL DEPTH 16365 PERF.12496 - 16365												
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	220
08		1183 N	1183	-0-	-0-	-0-	1183 2			N	-0-	220
09		1033 N	1033	-0-	-0-	-0-	1033 2			N	-0-	220
10		1860 X	504	-0-	-1356	-0-	504 2			N	-0-	220
11		1800 X	1780	-0-	-20	-0-	1780 2			N	-0-	220

EMMA BELL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 161623 COMPL. DATE 11/10/1996 TOTAL DEPTH 17785 PERF.12545 - 17785												
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	-0-
09	DLQ	G-10	5340	-0-	5340	5340	5340 2			N	-0-	-0-
10	DLQ	G-10	2114	-0-	2114	7454	2114 2			N	-0-	-0-
11	DLQ	G-10	4519	-0-	4519	11973	4519 2			N	-0-	-0-

BIG CREEK OL WELL #: 1H RRCID -> 161627 COMPL. DATE 02/16/2002 TOTAL DEPTH 13424 PERF.12676 - 17403												
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		263 N	263	-0-	-0-	-0-	263 2			N	-0-	95
*10		317 N	317	-0-	-0-	-0-	317 2			N	-0-	95
11		420 N	387	-0-	-33	-0-	387 2			N	-0-	95

HERMANN WELL #: 1H RRCID -> 161865 COMPL. DATE 12/31/1996 TOTAL DEPTH 15839 PERF.14277 - 15839												
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	-0-
09	DLQ	G-10	4953	-0-	4953	4953	4953 2			N	-0-	-0-
10	DLQ	G-10	4051	-0-	4051	9004	4051 2			N	-0-	-0-
11	DLQ	G-10	4081	-0-	4081	13085	4081 2			N	-0-	-0-

BLUEBELL UNIT WELL #: 2RE RRCID -> 162030 COMPL. DATE 05/05/2005 TOTAL DEPTH 18423 PERF.14306 - 17859												
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		196 N	196	-0-	-0-	-0-	196 2			N	-0-	-0-
*10		863 N	863	-0-	-0-	-0-	863 2			N	-0-	-0-
11		750 N	673	-0-	-77	-0-	673 2			N	-0-	-0-

O'MALLEY WELL #: 1H RRCID -> 162865 COMPL. DATE 11/27/1996 TOTAL DEPTH 14700 PERF.14340 - 17950												
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		256 N	256	-0-	-0-	-0-	256 2			N	-0-	-0-
*10		914 N	914	-0-	-0-	-0-	914 2			N	-0-	-0-
11		870 N	583	-0-	-287	-0-	583 2			N	-0-	-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE			
CRAWFORD HUGHES OPERATING CO.		//CONT.//		186835								
GREBE		WELL #:		1H	RRCID ->	162902	COMPL. DATE	01/19/1997	TOTAL DEPTH	18450	PERF.14158 -	18450
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	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	N	-0-	1 8		-0-
09	DLQ G-10	3740	-0-	3740	3740	3740	2	N	-0-			-0-
10	DLQ G-10	3316	-0-	3316	7056	3316	2	N	-0-			-0-
11	DLQ G-10	2747	-0-	2747	9803	2747	2	N	-0-			-0-

WILKIN, MABEL		WELL #:		7HU	RRCID ->	162950	COMPL. DATE	05/17/1997	TOTAL DEPTH	15931	PERF.11306 -	15931
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BROWN		WELL #:		1H	RRCID ->	163360	COMPL. DATE	03/29/1997	TOTAL DEPTH	18327	PERF.14407 -	18327
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	384	-0-	384	384	384	2	N	-0-			-0-
10	DLQ G-10	8084	-0-	8084	8468	8084	2	N	-0-			-0-
11	DLQ G-10	4754	-0-	4754	13222	4754	2	N	-0-			-0-

VAUGHN		WELL #:		1H	RRCID ->	165322	COMPL. DATE	08/19/1997	TOTAL DEPTH	17400	PERF.14284 -	17400
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	4608	-0-	4608	4608	4608	2	N	-0-			-0-
10	DLQ G-10	7106	-0-	7106	11714	7106	2	N	-0-			-0-
11	DLQ G-10	6896	-0-	6896	18610	6895	2	N	-0-	1 8		-0-

HERMANN		WELL #:		2H	RRCID ->	165324	COMPL. DATE	09/15/1997	TOTAL DEPTH	15842	PERF.14295 -	15842
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	1932	-0-	1932	1932	1932	2	N	-0-			-0-
10	DLQ G-10	570	-0-	570	2502	570	2	N	-0-			-0-
11	DLQ G-10	2256	-0-	2256	4758	2256	2	N	-0-			-0-

MOORE, JESSIE		WELL #:		5RE	RRCID ->	166319	COMPL. DATE	05/30/1997	TOTAL DEPTH	14189	PERF.11495 -	14189
06	1710 N	728	-0-	-982	-0-	705	2	N	23	9	21	81
07	1296 N	1296	-0-	-0-	-0-	1290	2	N	6	9	5	86
08	1253 N	1253	-0-	-0-	-0-	1253	2	N			-0-	86
09	1253 N	1253	-0-	-0-	-0-	1148	2	N	105	9	95	181
10	1302 N	917	-0-	-385	-0-	917	2	N			-0-	181
11	1200 N	1166	-0-	-34	-0-	1145	2	N	21	9	19	200

NEINAST UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	167543	COMPL. DATE	02/15/1997	TOTAL DEPTH	18640	PERF.14430 -	18640
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	2073	-0-	2073	2073	2073	2	N	-0-			-0-
10	DLQ G-10	2066	-0-	2066	4139	2066	2	N	-0-			-0-
11	DLQ G-10	2025	-0-	2025	6164	2025	2	N	-0-			-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE															
CRAWFORD HUGHES OPERATING CO. //CONT.// 186835															
BONNIE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 167657 COMPL. DATE 05/20/2004 TOTAL DEPTH 14707 PERF.14209 - 17550															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		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	2931	-0-	2931	2931	2931	2			N	-0-			-0-
10	DLQ	G-10	2276	-0-	2276	5207	2276	2			N	-0-			-0-
11	DLQ	G-10	2557	-0-	2557	7764	2557	2			N	-0-			-0-

HAHN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 169856 COMPL. DATE 08/05/2006 TOTAL DEPTH 12087 PERF.11723 - 13489															
06		1890 X	39	-0-	-1851	-0-	39	2			N	-0-			140
07		1054 X	15	-0-	-1039	-0-	15	2			N	-0-	40	7	100
08		1054 X	-0-	-0-	-1054	-0-					N	-0-			100
09		390 X	8	-0-	-382	-0-	8	2			N	-0-			100
*10		50 X	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-			100
*11		58 X	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-			100

GILLIS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 169959 COMPL. DATE 07/17/1997 TOTAL DEPTH 18718 PERF.13000 - 16800															
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		247 N	247	-0-	-0-	-0-	247	2			N	-0-			40
10		217 N	176	-0-	-41	-0-	176	2			N	-0-			40
*11		129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-			40

BOECKER, CALVIN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 170779 COMPL. DATE 09/26/1998 TOTAL DEPTH 15529 PERF.15403 - 18801															
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		84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-			-0-
*10		752 N	752	-0-	-0-	-0-	752	2			N	-0-			-0-
*11		818 N	818	-0-	-0-	-0-	818	2			N	-0-			-0-

MILL CREEK OL WELL #: 1H RRCID -> 171383 COMPL. DATE 10/23/1998 TOTAL DEPTH 15461 PERF.15253 - 20150															
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		55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-			-0-
*10		531 N	531	-0-	-0-	-0-	531	2			N	-0-			-0-
11		390 N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-			-0-

ELLER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 171931 COMPL. DATE 11/23/1998 TOTAL DEPTH 15602 PERF.15442 - 19119															
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	1537	-0-	1537	1537	1537	2			N	-0-			-0-
10	DLQ	G-10	2133	-0-	2133	3670	2133	2			N	-0-			-0-
11	DLQ	G-10	1476	-0-	1476	5146	1476	2			N	-0-			-0-

NEHRKORN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 173471 COMPL. DATE 03/17/2005 TOTAL DEPTH 16177 PERF.15675 - 21410															
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		998 N	998	-0-	-0-	-0-	998	2			N	-0-			-0-
*10		2016 N	2016	-0-	-0-	-0-	2016	2			N	-0-			-0-
*11		1894 N	1894	-0-	-0-	-0-	1894	2			N	-0-			-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE		
CRAWFORD HUGHES OPERATING CO.		//CONT.//		186835							
THELDICK UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	173574	COMPL. DATE	05/13/1999	TOTAL DEPTH	15471	PERF.15397 - 19220
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
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	1121 N	1121	-0-	-0-	-0-	1121	2		N	-0-	40
*10	1363 N	1363	-0-	-0-	-0-	1363	2		N	-0-	40
*11	818 N	818	-0-	-0-	-0-	818	2		N	-0-	40

SHUPAK UNIT		WELL #:		1RE	RRCID ->	173777	COMPL. DATE	10/29/1999	TOTAL DEPTH	15611	PERF.17528 - 21066
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	633 N	633	-0-	-0-	-0-	633	2		N	-0-	-0-
*10	856 N	856	-0-	-0-	-0-	856	2		N	-0-	-0-
*11	754 N	754	-0-	-0-	-0-	754	2		N	-0-	-0-

HIRAM		WELL #:		1H	RRCID ->	176482	COMPL. DATE	01/11/2000	TOTAL DEPTH	15484	PERF.14636 - 19700
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	1200 N	1200	-0-	-0-	-0-	1200	2		N	-0-	-0-
*10	1229 N	1229	-0-	-0-	-0-	1229	2		N	-0-	-0-
11	1500 N	1285	-0-	-215	-0-	1285	2		N	-0-	-0-

WILKINS "A"		WELL #:		4HU	RRCID ->	189946	COMPL. DATE	01/12/2002	TOTAL DEPTH	15450	PERF.11268 - 15927
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

MUELLERSVILLE		WELL #:		1H	RRCID ->	192839	COMPL. DATE	08/07/2002	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.15256 - 19166
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	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	2		N	-0-	-0-
*10	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	2		N	-0-	-0-
11	180 N	131	-0-	-49	-0-	131	2		N	-0-	-0-

HEIDEMANN UNIT		WELL #:		2RE	RRCID ->	196717	COMPL. DATE	06/03/2003	TOTAL DEPTH	14439	PERF.13292 - 19215
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
09	DLQ G-10	534	-0-	534	534	534	2		N	-0-	-0-
10	DLQ G-10	9399	-0-	9399	9933	9397	2	2 9	N	2	2 8
11	DLQ G-10	5022	-0-	5022	14955	5021	2	1 9	N	1	1 8

MIKESKA UNIT A		WELL #:		1	RRCID ->	203890	COMPL. DATE	05/28/2004	TOTAL DEPTH	15392	PERF.15431 - 19170
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	1334	-0-	1334	1334	1334	2		N	-0-	-0-
10	DLQ G-10	1208	-0-	1208	2542	1208	2		N	-0-	-0-
11	DLQ G-10	1053	-0-	1053	3595	1053	2		N	-0-	-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE														
CRAWFORD HUGHES OPERATING CO. //CONT.// 186835														
EMMA BELL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 204721 COMPL. DATE 07/19/2004 TOTAL DEPTH 14558 PERF.14376 - 19300														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
06		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	8		-0-
09	DLQ	G-10	5542	-0-	5542	5542	5542	2		N	-0-			-0-
10	DLQ	G-10	5103	-0-	5103	10645	5102	2	1 9	N	1	8		-0-
11	DLQ	G-10	4756	-0-	4756	15401	4756	2		N	-0-			-0-

ELLER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 206560 COMPL. DATE 09/20/2004 TOTAL DEPTH 15525 PERF.15473 - 19400														
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		83 N	83	-0-	-0-	-0-	83	2		N	-0-			-0-
*10		88 N	88	-0-	-0-	-0-	88	2		N	-0-			-0-
*11		471 N	471	-0-	-0-	-0-	471	2		N	-0-			-0-

HEIDEMANN UNIT WELL #: 3 RRCID -> 217793 COMPL. DATE 12/04/2005 TOTAL DEPTH 14270 PERF.13792 - 17842														
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		136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	2		N	-0-			-0-
*10		1230 N	1230	-0-	-0-	-0-	1230	2		N	-0-			-0-
*11		791 N	791	-0-	-0-	-0-	791	2		N	-0-			-0-

BECKER UNIT WELL #: 1RE RRCID -> 234447 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 17511 PERF.12558 - 17940														
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	844	-0-	-356	-0-	844	2		N	-0-			-0-
10		1240 X	551	-0-	-689	-0-	551	2		N	-0-			-0-
*11		2542 X	2542	-0-	-0-	-0-	2540	2	2 9	N	2	2 8		-0-

SCHULTE WELL #: 2RE RRCID -> 258225 COMPL. DATE 07/30/2010 TOTAL DEPTH 13968 PERF.13469 - 17345														
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	174	-0-	174	174	174	2		N	-0-			-0-
10	DLQ	G-10	744	-0-	744	918	744	2		N	-0-			-0-
11	DLQ	G-10	69	-0-	69	987	69	2		N	-0-			-0-

SCHAW-WOLFF WELL #: 1H RRCID -> 265263 COMPL. DATE 04/05/2012 TOTAL DEPTH 12614 PERF.12226 - 15313														
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	17	-0-	-313	-0-	17	2		N	-0-			-0-
10		341 N	40	-0-	-301	-0-	40	2		N	-0-			-0-
11		60 N	39	-0-	-21	-0-	39	2		N	-0-			-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														
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;

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LEE			
DYSON ENERGY OPERATING, LLC				237956							
LEWIS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	101640	COMPL. DATE	07/08/1982	TOTAL DEPTH	11240	PERF.10968 - 11152
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					34
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					34
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					34
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					34
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					34
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					34

E P C OIL & GAS, INC.				238482							
LANDOLT		WELL #:		1	RRCID ->	113380	COMPL. DATE	10/02/1984	TOTAL DEPTH	11570	PERF.11241 - 11438
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
10		155 N	6	-0-	-149	-0-	6	2	N	-0-	140
11		60 N	9	-0-	-51	-0-	9	2	N	-0-	140

WHITEHEAD, JOINER		WELL #:		1	RRCID ->	117585	COMPL. DATE	07/06/1985	TOTAL DEPTH	11680	PERF.11200 - 11410
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
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	95
11		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
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
10		93 N	45	-0-	-48	-0-	45	2	N	-0-	119
11		120 N	36	-0-	-84	-0-	36	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-											
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
10		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	202
11		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													
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	744	-0-	-36	-0-	741	2	3	9	N	3	191
*10		822 N	822	-0-	-0-	-0-	814	2	8	9	N	7	198
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	198

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.// 34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131								
LEITKO, CURTIS		WELL #: 2		RRCID -> 086219		COMPL. DATE 10/22/2004		TOTAL DEPTH 9351 PERF. 8397 - 12250		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	4227 X	4227	-0-	-0-	-0-	213	1	3955	2	220
						59	9			
07	4312 X	4312	-0-	-0-	-0-	220	1	4045	2	75
						47	9			
08	4216 X	4150	-0-	-66	-0-	4097	2	53	9	123
09	4230 X	3830	-0-	-400	-0-	3789	2	41	9	160
10	4371 X	3430	-0-	-941	-0-	3430	2			160
11	4230 X	NO RPT	-0-	-4230	-0-					160
										NO RPT

NEVA UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 090126		COMPL. DATE 09/15/2003		TOTAL DEPTH 10794 PERF.10255 - 14772		
06	2670 X	2205	-0-	-465	-0-	1950	2	255	9	161
07	2759 X	2344	-0-	-415	-0-	2217	2	127	9	83
08	2697 X	2446	-0-	-251	-0-	2229	2	217	9	92
09	2610 X	2301	-0-	-309	-0-	2173	2	128	9	208
10	2356 X	2035	-0-	-321	-0-	1900	2	135	9	143
11	2280 X	NO RPT	-0-	-2280	-0-					143
										NO RPT

FIVE STAR RANCH		WELL #: 1		RRCID -> 092491		COMPL. DATE 12/24/1980		TOTAL DEPTH 11251 PERF.10955 - 11134		
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

HARRELL, M. B.		WELL #: 3		RRCID -> 093654		COMPL. DATE 04/27/1996		TOTAL DEPTH 12465 PERF. 8866 - 12465		
06	1770 N	1626	-0-	-144	-0-	213	1	1388	2	191
						25	9			
07	1678 N	1678	-0-	-0-	-0-	220	1	1458	2	191
08	2015 N	981	-0-	-1034	-0-	279	1	670	2	220
						32	9			
09	1620 N	1579	-0-	-41	-0-	270	1	1284	2	243
						25	9			
10	1674 N	1510	-0-	-164	-0-	279	1	1216	2	257
						15	9			
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					257
										NO RPT

HARRELL, MARY BLACKBURN		WELL #: 1		RRCID -> 093753		COMPL. DATE 05/27/1981		TOTAL DEPTH 9346 PERF. 9037 - 9266		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

LOVEJOY, SYPERT		WELL #: 1		RRCID -> 093891		COMPL. DATE 06/12/1981		TOTAL DEPTH 9920 PERF. 9296 - 9507		
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE															
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131															
FISCHER, MATTIE WELL #: 1 RRCID -> 094283 COMPL. DATE 05/10/1997 TOTAL DEPTH 15435 PERF.10964 - 15435															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		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		10364 X	10364	-0-	-0-	-0-	10310	2	54	9	N	49			117
*10		5332 X	5332	-0-	-0-	-0-	5276	2	56	9	N	51			168
11		3960 X	NO RPT	-0-	-3960	-0-					N	NO RPT			168

HANCOCK, MOZELLE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 097566 COMPL. DATE 01/16/1982 TOTAL DEPTH 9679 PERF. 9057 - 9345															
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HARRELL, MARY BLACKBURN UNIT WELL #: 4 RRCID -> 097567 COMPL. DATE 12/22/1981 TOTAL DEPTH 9057 PERF. 9319 - 9478															
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

STRANGER, T. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 103617 COMPL. DATE 04/13/2005 TOTAL DEPTH 8943 PERF. 8225 - 11096															
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	2314	-0-	-1106	-0-	270	1	2016	2	N	25			130
							28	9							
10		2945 X	2382	-0-	-563	-0-	279	1	2068	2	N	32			162
							35	9							
11		2850 X	NO RPT	-0-	-2850	-0-					N	NO RPT			162

JANETTE WELL #: 1 RRCID -> 105504 COMPL. DATE 05/18/1983 TOTAL DEPTH 9253 PERF. 8956 - 9147															
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	1854	-0-	-96	-0-	1829	2	25	9	N	23			207
10		2015 X	1858	-0-	-157	-0-	1826	2	32	9	N	29			236
11		1950 X	NO RPT	-0-	-1950	-0-					N	NO RPT			236

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.// 34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131								
SUSIE B		WELL #: 1		RRCID -> 107115		COMPL. DATE 01/29/1994		TOTAL DEPTH 12490 PERF. 8880 - 12490		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	2520 X	2307	-0-	-213	-0-	213 1	2076 2	N	16	176
07	2294 X	1269	-0-	-1025	-0-	18 9	1017 2	N	29	205
08	2263 X	1676	-0-	-587	-0-	32 9	1381 2	N	43	248
09	2310 X	2146	-0-	-164	-0-	248 1	1878 2	N	25 189 1	84
10	2387 X	2268	-0-	-119	-0-	47 9	2002 2	N	16	100
11	2310 X	NO RPT	-0-	-2310	-0-	240 1		N	NO RPT	100
						28 9				
						18 9				

KIEL		WELL #: 1		RRCID -> 107118		COMPL. DATE 01/02/1996		TOTAL DEPTH 13075 PERF.11106 - 13075		
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	1290 N	1290	-0-	-0-	-0-	1270 2	20 9	N	18	103
10	1364 N	1305	-0-	-59	-0-	1279 2	26 9	N	24	127
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	127

TWO FINGERS "A"		WELL #: 2		RRCID -> 107539		COMPL. DATE 02/22/1995		TOTAL DEPTH 10767 PERF. 8799 - 10767		
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	2127	-0-	-33	-0-	2112 2	15 9	N	14 191 1	91
*10	2402 X	2402	-0-	-0-	-0-	2372 2	30 9	N	27	118
11	2310 X	NO RPT	-0-	-2310	-0-			N	NO RPT	118

LOU-ANN		WELL #: 1RE		RRCID -> 108671		COMPL. DATE 12/20/1983		TOTAL DEPTH 8881 PERF. 8679 - 8916		
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

ELO		WELL #: 1RE		RRCID -> 112213		COMPL. DATE 05/22/2000		TOTAL DEPTH 12043 PERF.11528 - 14652		
06	4475 X	4475	-0-	-0-	-0-	720 1	3712 2	N	39	222
07	4537 X	4537	-0-	-0-	-0-	43 9	3792 2	N	23	245
08	3689 X	1980	-0-	-1709	-0-	720 1	1461 2	N	22	267
09	4830 X	4017	-0-	-813	-0-	25 9	3515 2	N	20 187 1	100
10	4650 X	4166	-0-	-484	-0-	495 1	3646 2	N	23	123
11	4470 X	NO RPT	-0-	-4470	-0-	24 9		N	NO RPT	123
						495 1				
						25 9				

ELO		WELL #: 2		RRCID -> 113019		COMPL. DATE 02/05/1999		TOTAL DEPTH 12109 PERF.11511 - 14485		
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	390	-0-	-1594	-0-	390 2		N	-0-	232
09	1920 X	1486	-0-	-434	-0-	1279 2	207 9	N	188 188 1	232
10	1984 X	1326	-0-	-658	-0-	1326 2		N	-0-	232
11	1110 X	NO RPT	-0-	-1110	-0-			N	NO RPT	232

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LEE			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131									
WOLZ-BEST		WELL #:		2RE	RRCID ->	113312	COMPL. DATE	12/14/1995	TOTAL DEPTH	11825	PERF.	9007 - 11825	
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
06	4200 X	1559	-0-	-2641	-0-	1559	2		N	-0-			179
07	4340 X	1943	-0-	-2397	-0-	1933	2	10	9	N			188
08	4309 X	1727	-0-	-2582	-0-	1694	2	33	9	N			218
09	4231 X	4231	-0-	-0-	-0-	4169	2	62	9	N	185	1	89
*10	3614 X	3614	-0-	-0-	-0-	3547	2	67	9	N			150
11	1890 X	NO RPT	-0-	-1890	-0-				N	NO RPT			150

LUDIE UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	117248	COMPL. DATE	04/09/1999	TOTAL DEPTH	11625	PERF.	11171 - 13846	
06	3330 X	1593	-0-	-1737	-0-	1578	2	15	9	N			237
07	3441 X	2507	-0-	-934	-0-	2487	2	20	9	N			255
08	3441 X	2330	-0-	-1111	-0-	2294	2	36	9	N	188	1	100
09	3240 X	2425	-0-	-815	-0-	2400	2	25	9	N			123
10	3348 X	2411	-0-	-937	-0-	2377	2	34	9	N			154
11	2430 X	NO RPT	-0-	-2430	-0-				N	NO RPT			154

HUTCHINGS, ROBERT		WELL #:		H 1	RRCID ->	139578	COMPL. DATE	07/15/1996	TOTAL DEPTH	14673	PERF.	11200 - 14673	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ROADRUNNER		WELL #:		1	RRCID ->	140028	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8185	PERF.	8095 - 8185	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MUELLER UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	140795	COMPL. DATE	04/10/1990	TOTAL DEPTH	8800	PERF.	7913 - 8114	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GOLDAPP		WELL #:		8	RRCID ->	140903	COMPL. DATE	09/29/1991	TOTAL DEPTH	10115	PERF.	9334 - 11943	
06	2160 N	2160	-0-	-0-	-0-	720	1	1376	2	N	58	184 1	65
						64	9						
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	1807	-0-	-353	-0-	450	1	1313	2	N	40	190 1	42
						44	9						
10	2263 N	1893	-0-	-370	-0-	465	1	1373	2	N	50		92
						55	9						
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			92

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.// 34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131										
NORA		WELL #:		1H	RRCID ->	141206	COMPL. DATE	12/09/1991	TOTAL DEPTH	11370	PERF.10552 - 11432	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	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	387	-0-	-123	-0-	379	2	8	9	N	7	102
10	527 N	493	-0-	-34	-0-	484	2	9	9	N	8	110
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	110

GOLDAPP		WELL #:		9	RRCID ->	141446	COMPL. DATE	04/16/1992	TOTAL DEPTH	10181	PERF. 9484 - 9542	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	

MCFARLANE, J. W.		WELL #:		1	RRCID ->	141646	COMPL. DATE	04/24/1996	TOTAL DEPTH	11820	PERF.10877 - 14521	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	

MOERBE-RAINOSEK UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	142320	COMPL. DATE	02/26/1992	TOTAL DEPTH	13700	PERF. 9742 - 13700	
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	112
08	1435 N	1435	-0-	-0-	-0-	1344	2	91	9	N	83	195
09	1350 N	1325	-0-	-25	-0-	1223	2	102	9	N	93	98
10	1333 N	1304	-0-	-29	-0-	1192	2	112	9	N	102	200
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	200

PIETSCH-MITSCHKE UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	142321	COMPL. DATE	01/05/1992	TOTAL DEPTH	13525	PERF. 9360 - 13525	
06	1336 N	1336	-0-	-0-	-0-	1235	2	101	9	N	92	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	140
09	1350 N	1253	-0-	-97	-0-	1152	2	101	9	N	92	232
10	1333 N	1314	-0-	-19	-0-	1217	2	97	9	N	88	133
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	133

STECH-PETER UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	142879	COMPL. DATE	04/28/1992	TOTAL DEPTH	13336	PERF. 9495 - 13336	
06	1380 N	1372	-0-	-8	-0-	1321	2	51	9	N	46	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	1395 N	1395	-0-	-0-	-0-	1345	2	50	9	N	45	247
10	1457 N	1448	-0-	-9	-0-	1400	2	48	9	N	44	107
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	107

KAISER		WELL #:		1	RRCID ->	143083	COMPL. DATE	01/22/1986	TOTAL DEPTH	8844	PERF. 8354 - 8504	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: LEE					
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131																		
JENSEN ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 143089 COMPL. DATE 11/18/1992													TOTAL DEPTH	8400	PERF.	8121	-	8336
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-	
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-	
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-	
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-	
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-	
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-	

NEINAST-JOHNSTON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 143181 COMPL. DATE 01/06/1994													TOTAL DEPTH	16092	PERF.	11061	-	15425
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	10	-0-	-1850	-0-	10	2			N	-0-					85	
09	1914	X	1914	-0-	-0-	-0-	1914	2			N	-0-					85	
*10	2369	X	2369	-0-	-0-	-0-	2369	2			N	-0-					85	
11	1830	X	NO RPT	-0-	-1830	-0-					N	NO RPT					85	

EAST LEDBETTER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 143618 COMPL. DATE 08/21/1992													TOTAL DEPTH	14398	PERF.	10450	-	14398
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	2172	N	2172	-0-	-0-	-0-	1952	2	220	9	N	200	188	1			145	
*10	2674	N	2674	-0-	-0-	-0-	2252	2	422	9	N	384	387	1			142	
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					142	

HUTCHINGS, ROBERT WELL #: 2H RRCID -> 143654 COMPL. DATE 09/22/2005													TOTAL DEPTH	15694	PERF.	11172	-	13589
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	

SCHULTZ-MOERBE UNIT WELL #: 1RE RRCID -> 143965 COMPL. DATE 12/11/2004													TOTAL DEPTH	13768	PERF.	8900	-	13768
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	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	1455	2	124	9	N	113					210	
*10	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	1515	2	138	9	N	125	192	1			143	
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					143	

GEOSOUTHERN-GLORIA WELL #: 1H RRCID -> 144336 COMPL. DATE 05/09/1992													TOTAL DEPTH	10908	PERF.	10135	-	14730
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	2533	N	2533	-0-	-0-	-0-	360	1	2062	2	N	101	181	1			138	
							111	9										
*10	2126	N	2126	-0-	-0-	-0-	372	1	1656	2	N	89					227	
							98	9										
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					227	

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.// 34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131								
GUPTON-SCHOENBERG UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 144380		COMPL. DATE 12/29/1992		TOTAL DEPTH 14802 PERF.10403 - 14802		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	1689 N	1689	-0-	-0-	-0-	1604	2	85	9	120
07	1545 N	1545	-0-	-0-	-0-	1464	2	81	9	194
08	1364 N	789	-0-	-575	-0-	742	2	47	9	237
09	1320 N	842	-0-	-478	-0-	812	2	30	9	72
10	1364 N	884	-0-	-480	-0-	839	2	45	9	113
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					113

MOORE, H. H. ESTATE UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 144416		COMPL. DATE 10/26/1996		TOTAL DEPTH 14380 PERF.10942 - 11430		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

DEWITT-LEHMANN UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 144572		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 13204 PERF. 9366 - 13431		
06	390 N	278	-0-	-112	-0-	234	2	44	9	185
07	341 N	319	-0-	-22	-0-	257	2	62	9	241
08	333 N	333	-0-	-0-	-0-	311	2	22	9	70
09	334 N	334	-0-	-0-	-0-	301	2	33	9	100
*10	558 N	558	-0-	-0-	-0-	483	2	75	9	168
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					168

KEYSER-BOYETT UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 144820		COMPL. DATE 02/04/1993		TOTAL DEPTH 15875 PERF.11990 - 15875		
06	2460 N	2429	-0-	-31	-0-	2401	2	28	9	206
07	2604 N	2481	-0-	-123	-0-	2457	2	24	9	228
08	2573 N	2471	-0-	-102	-0-	2447	2	24	9	72
09	2430 N	2402	-0-	-28	-0-	2377	2	25	9	95
10	2480 N	2455	-0-	-25	-0-	2427	2	28	9	120
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					120

GEOSOUTHERN-MIN BROWN		WELL #: 1H		RRCID -> 144827		COMPL. DATE 03/02/1992		TOTAL DEPTH 13040 PERF.10476 - 13040		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

MCCULLOUGH-MCCULLOUGH 'B' UNIT		WELL #: 1RE		RRCID -> 145291		COMPL. DATE 09/08/2006		TOTAL DEPTH 15137 PERF.10697 - 15124		
06	3001 X	3001	-0-	-0-	-0-	2869	2	132	9	220
07	2314 X	2314	-0-	-0-	-0-	2227	2	87	9	107
08	2170 X	2012	-0-	-158	-0-	1924	2	88	9	187
09	3000 X	2638	-0-	-362	-0-	2506	2	132	9	118
10	3100 X	2573	-0-	-527	-0-	2475	2	98	9	207
11	3000 X	NO RPT	-0-	-3000	-0-					207

WILKENING		WELL #: 1		RRCID -> 145426		COMPL. DATE 07/06/2002		TOTAL DEPTH 10762 PERF.10485 - 14572		
06	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			213
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					295
08	690 N	690	-0-	-0-	-0-	496	1	194	9	295
09	533 N	533	-0-	-0-	-0-	480	1	53	2	295
*10	464 N	464	-0-	-0-	-0-	464	1			295
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					295

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131										
SPRANKLE		WELL #:		1		RRCID -> 145601		COMPL. DATE 04/13/1993		TOTAL DEPTH 14123 PERF.10700 - 14123				
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
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	1841	-0-	-139	-0-	1756	2	85	9	Y	77	189	1	113
10	2015 X	1902	-0-	-113	-0-	1814	2	88	9	Y	80			193
11	1950 X	NO RPT	-0-	-1950	-0-					Y	NO RPT			193

PETRAS-AMARADO		WELL #:		1		RRCID -> 145631		COMPL. DATE 02/20/1993		TOTAL DEPTH 14457 PERF.10198 - 14457				
06	125 N	125	-0-	-0-	-0-	103	2	22	9	N	20			150
07	146 N	146	-0-	-0-	-0-	125	2	21	9	N	19			169
08	172 N	172	-0-	-0-	-0-	154	2	18	9	N	16			185
09	120 N	39	-0-	-81	-0-	30	2	9	9	N	8			193
10	155 N	21	-0-	-134	-0-	6	2	15	9	N	14			207
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			207

VOELKEL, TORCH		WELL #:		1H		RRCID -> 145662		COMPL. DATE 04/05/1993		TOTAL DEPTH 15660 PERF.11586 - 15653				
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	184	1	73
08	1767 X	1009	-0-	-758	-0-	990	2	19	9	N	17			90
09	1710 X	1592	-0-	-118	-0-	1578	2	14	9	N	13			103
10	1891 X	1552	-0-	-339	-0-	1535	2	17	9	N	15			118
11	1830 X	NO RPT	-0-	-1830	-0-					N	NO RPT			118

SPECKELS OL UNIT		WELL #:		1		RRCID -> 145819		COMPL. DATE 05/22/1993		TOTAL DEPTH 14925 PERF.10083 - 14925				
06	8970 X	8599	-0-	-371	-0-	8471	2	128	9	N	116	186	1	118
07	9765 X	8409	-0-	-1356	-0-	8153	2	256	9	N	233	186	1	165
08	9765 X	7727	-0-	-2038	-0-	7440	2	287	9	N	261	179	1	247
09	9450 X	7056	-0-	-2394	-0-	6814	2	242	9	N	220	377	1	90
10	9114 X	7479	-0-	-1635	-0-	7208	2	271	9	N	246	181	1	155
11	8610 X	NO RPT	-0-	-8610	-0-					N	NO RPT			155

CEDAR CREEK "C" AMARADO UNIT		WELL #:		3		RRCID -> 145869		COMPL. DATE 05/03/1993		TOTAL DEPTH 14064 PERF.10704 - 14064				
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	152	-0-	-871	-0-	152	2			N	-0-			113
09	1113 N	1113	-0-	-0-	-0-	907	2	206	9	N	187	187	1	113
*10	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			N	-0-			113
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			113

BACA		WELL #:		1H		RRCID -> 146161		COMPL. DATE 05/19/1993		TOTAL DEPTH 13025 PERF. 9869 - 13025				
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	252	-0-	-48	-0-	206	2	46	9	N	42	187	1	90
10	310 N	297	-0-	-13	-0-	255	2	42	9	N	38			128
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			128

EICHLER OL UNIT		WELL #:		1		RRCID -> 146197		COMPL. DATE 06/07/1994		TOTAL DEPTH 15730 PERF.11813 - 15730				
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.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			42
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			42
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			42

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.// 34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE	
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131							
LOMETA		WELL #: 1		RRCID -> 146240		COMPL. DATE 01/06/2000		TOTAL DEPTH 11614 PERF.11278 - 14219	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	64
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	64
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	64
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	64
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	64
11	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	
06	6960 X	5872	-0-	-1088	-0-	5656 2	216 9	N	196
07	6572 X	5950	-0-	-622	-0-	5753 2	197 9	N	179
08	6386 X	5764	-0-	-622	-0-	5571 2	193 9	N	175
09	6180 X	5381	-0-	-799	-0-	5190 2	191 9	N	174
10	6262 X	6259	-0-	-3	-0-	6043 2	216 9	N	196
11	5880 X	NO RPT	-0-	-5880	-0-			N	NO RPT

MCCULLOUGH-OLDEN UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 146491		COMPL. DATE 09/19/1996		TOTAL DEPTH 14384 PERF.10549 - 14384	
06	570 N	126	-0-	-444	-0-	92 1	4 2	N	27
07	496 N	392	-0-	-104	-0-	92 1	275 2	N	23
08	531 N	531	-0-	-0-	-0-	494 2	37 9	N	34
09	478 N	478	-0-	-0-	-0-	442 2	36 9	N	33
10	403 N	228	-0-	-175	-0-	211 2	17 9	N	15
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT

THOMPSON-MARSH UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 146625		COMPL. DATE 08/19/1993		TOTAL DEPTH 14212 PERF.10430 - 14212	
06	330 X	238	-0-	-92	-0-	238 2		N	-0-
07	341 X	198	-0-	-143	-0-	137 2	61 9	N	55
08	867 X	867	-0-	-0-	-0-	832 2	35 9	N	32
09	370 X	370	-0-	-0-	-0-	370 2		N	-0-
*10	627 X	627	-0-	-0-	-0-	627 2		N	-0-
11	240 X	NO RPT	-0-	-240	-0-			N	NO RPT

MARY LOU UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 146707		COMPL. DATE 09/03/1993		TOTAL DEPTH 13882 PERF.11322 - 13882	
06	2250 N	2030	-0-	-220	-0-	1925 2	105 9	N	95
07	2159 N	2159	-0-	-0-	-0-	2043 2	116 9	N	105
08	2252 N	2252	-0-	-0-	-0-	2140 2	112 9	N	102
09	2149 N	2149	-0-	-0-	-0-	2038 2	111 9	N	101
10	2170 N	2146	-0-	-24	-0-	2024 2	122 9	N	111
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT

HIGH HILL CREEK UNIT "A"		WELL #: 2		RRCID -> 146762		COMPL. DATE 07/27/1993		TOTAL DEPTH 14715 PERF.10680 - 14715	
06	1080 N	833	-0-	-247	-0-	799 2	34 9	N	31
07	1025 N	1025	-0-	-0-	-0-	974 2	51 9	N	46
08	899 N	899	-0-	-0-	-0-	862 2	37 9	N	34
09	840 N	722	-0-	-118	-0-	685 2	37 9	N	34
10	1023 N	777	-0-	-246	-0-	738 2	39 9	N	35
11	0 N	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															
LIEBSCHER-OL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 146862 COMPL. DATE 08/13/1993 TOTAL DEPTH 14790 PERF.10448 - 14790															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
06	5790 X	4057	-0-	-1733	-0-	3767	2	290	9	N	264	183	1		225
07	5270 X	3763	-0-	-1507	-0-	3481	2	282	9	N	256	369	1		112
08	4991 X	4491	-0-	-500	-0-	4230	2	261	9	N	237	184	1		165
09	4905 X	4905	-0-	-0-	-0-	4612	2	293	9	N	266	366	1		65
10	4216 X	3848	-0-	-368	-0-	3581	2	267	9	N	243	188	1		120
11	4050 X	NO RPT	-0-	-4050	-0-					N	NO RPT				120

DEBAKEY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 147059 COMPL. DATE 09/24/1993 TOTAL DEPTH 14060 PERF.10275 - 14060															
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	1536	-0-	-144	-0-	1499	2	37	9	N	34	183	1		139
10	1736 N	1585	-0-	-151	-0-	1545	2	40	9	N	36				175
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				175

LEIGH WELL #: 1H RRCID -> 147145 COMPL. DATE 08/23/1993 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10503 - 12422															
06	1560 N	564	-0-	-996	-0-	192	1	344	2	N	25				195
07	1612 N	1350	-0-	-262	-0-	192	1	1091	2	N	61				256
08	1488 N	1375	-0-	-113	-0-	372	1	952	2	N	46	187	1		115
09	1313 N	1313	-0-	-0-	-0-	360	1	907	2	N	42				157
10	1364 N	1292	-0-	-72	-0-	372	1	870	2	N	45				202
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				202

PRUEGNER OL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 147181 COMPL. DATE 08/13/1993 TOTAL DEPTH 14272 PERF.10060 - 14272															
06	720 X	581	-0-	-139	-0-	401	2	180	9	N	164	192	1		169
07	589 X	585	-0-	-4	-0-	412	2	173	9	N	157	182	1		144
08	1317 X	1317	-0-	-0-	-0-	1074	2	243	9	N	221	192	1		173
09	570 N	558	-0-	-12	-0-	400	2	158	9	N	144	192	1		125
*10	1746 N	1746	-0-	-0-	-0-	1460	2	286	9	N	260	180	1		205
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				205

BERGER-AMARADO WELL #: 1 RRCID -> 147301 COMPL. DATE 09/23/1993 TOTAL DEPTH 14044 PERF. 9875 - 14044															
06	1620 N	1540	-0-	-80	-0-	720	1	750	2	N	64				189
07	1683 N	1683	-0-	-0-	-0-	720	1	873	2	N	82				271
08	1519 N	1310	-0-	-209	-0-	465	1	766	2	N	72	189	1		154
09	1530 N	1403	-0-	-127	-0-	450	1	847	2	N	96				250
10	1674 N	1282	-0-	-392	-0-	465	1	742	2	N	68	186	1		132
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				132

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE																	
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131																	
DIETZ-OL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 147418 COMPL. DATE 07/13/1993 TOTAL DEPTH 13455 PERF. 9829 - 13455																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		8550 X	6270	-0-	-2280	-0-	5743	2	527	9	N	479	564	1		81	
07		8835 X	6444	-0-	-2391	-0-	5916	2	528	9	N	480	374	1		187	
08		8835 X	-0-	-0-	-8835	-0-					N	511	558	1		140	
09		6360 X	-0-	-0-	-6360	-0-					N	544	562	1		122	
10		6479 X	-0-	-0-	-6479	-0-					N	502	572	1		52	
11		6270 X	NO RPT	-0-	-6270	-0-					N	NO RPT				52	

EDNA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 147565 COMPL. DATE 09/27/1993 TOTAL DEPTH 11813 PERF.11101 - 14277																	
06		2070 N	-0-	-0-	-2070	-0-					N	-0-	111	1		-0-	
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-	
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
11		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																	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	

LAKE-SMITH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 147607 COMPL. DATE 10/25/1993 TOTAL DEPTH 13739 PERF.11237 - 13739																	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	

MATTINGLY WELL #: 1H RRCID -> 147798 COMPL. DATE 10/29/1993 TOTAL DEPTH 14027 PERF.10665 - 14027																	
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		851 N	851	-0-	-0-	-0-	807	2	44	9	N	40				193	
*10		912 N	912	-0-	-0-	-0-	862	2	50	9	N	45				238	
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				238	

OLDENBURG A WELL #: 3 RRCID -> 147989 COMPL. DATE 09/19/1993 TOTAL DEPTH 15422 PERF.11376 - 15422																	
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	2454	-0-	-1266	-0-	2424	2	30	9	N	27				200	
10		4030 X	2708	-0-	-1322	-0-	2684	2	24	9	N	22				222	
11		3900 X	NO RPT	-0-	-3900	-0-					N	NO RPT				222	

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.// 34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE						
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131												
KRAUSE-O.L. UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 148014		COMPL. DATE 10/04/1994		TOTAL DEPTH 15217 PERF.11650 - 15217						
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM			
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-			
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-			

MILLER-OL UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 148096		COMPL. DATE 11/23/1993		TOTAL DEPTH 15258 PERF.10933 - 15258						
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	4395	-0-	-75	-0-	4232	2	163	9	N	148	191	1	220
10	4402 X	4148	-0-	-254	-0-	3995	2	153	9	N	139	191	1	168
11	4230 X	NO RPT	-0-	-4230	-0-					N	NO RPT			168

LEE, TAMMY		WELL #: 1 H		RRCID -> 148171		COMPL. DATE 01/13/1994		TOTAL DEPTH 13800 PERF. 9425 - 13800						
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	193	-0-	-77	-0-	182	2	11	9	N	10			78
10	217 N	193	-0-	-24	-0-	183	2	10	9	N	9			87
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			87

DUNLAP-BRYAN UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 148172		COMPL. DATE 01/08/1994		TOTAL DEPTH 15101 PERF.11626 - 15101						
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	190	1	56
08	877 N	877	-0-	-0-	-0-	848	2	29	9	N	26			82
09	774 N	774	-0-	-0-	-0-	746	2	28	9	N	25			107
10	930 N	643	-0-	-287	-0-	620	2	23	9	N	21			128
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			128

A.L.		WELL #: 1 H		RRCID -> 148174		COMPL. DATE 01/15/1994		TOTAL DEPTH 14707 PERF.11030 - 14707						
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	645	-0-	-75	-0-	638	2	7	9	N	6			203
10	744 N	662	-0-	-82	-0-	651	2	11	9	N	10			213
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			213

CEDAR CREEK "D"-AMARADO UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 148286		COMPL. DATE 12/30/1993		TOTAL DEPTH 13754 PERF.10368 - 13754						
06	780 N	699	-0-	-81	-0-	657	2	42	9	N	38	189	1	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	661	-0-	-29	-0-	621	2	40	9	N	36			213
10	930 N	813	-0-	-117	-0-	763	2	50	9	N	45	180	1	78
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			78

SCHMIDT-WEISS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 148422		COMPL. DATE 12/16/1993		TOTAL DEPTH 14389 PERF.10450 - 14389						
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	185	1	97
08	1598 N	1598	-0-	-0-	-0-	1485	2	113	9	N	103			200
09	1560 N	1497	-0-	-63	-0-	1403	2	94	9	N	85	192	1	93
10	1550 N	1498	-0-	-52	-0-	1395	2	103	9	N	94			187
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			187

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE												
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131												
OLDENBURG B WELL #: 2 RRCID -> 148592 COMPL. DATE 01/15/1994 TOTAL DEPTH 15687 PERF.11231 - 15687												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
06		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	2946	-0-	-54	-0-	2937	2	9 9	N	8	185
10		3100 X	3034	-0-	-66	-0-	3025	2	9 9	N	8	193
11		2970 X	NO RPT	-0-	-2970	-0-				N	NO RPT	193

SANDERS WELL #: 1H RRCID -> 148610 COMPL. DATE 02/13/1994 TOTAL DEPTH 13014 PERF.12255 - 12404												
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-

WEGNER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 148619 COMPL. DATE 08/06/2005 TOTAL DEPTH 15212 PERF.10913 - 15228												
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

CAMPBELL-LUTHERAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 148718 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 14428 PERF.10982 - 14428												
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	230
09		2594 X	2594	-0-	-0-	-0-	2352	2	242 9	N	220	82
*10		1942 X	1942	-0-	-0-	-0-	1793	2	149 9	N	135	217
11		1830 X	NO RPT	-0-	-1830	-0-				N	NO RPT	217

OLD. W.N.D.Z.-AMARADO UNIT WELL #: 1 RRCID -> 148742 COMPL. DATE 02/26/1994 TOTAL DEPTH 14641 PERF.11884 - 15010												
06		1676 N	1676	-0-	-0-	-0-	720	1	860 2	N	87	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	137
							152	9				
09		1756 N	1756	-0-	-0-	-0-	450	1	1170 2	N	124	70
							136	9				
10		1612 N	1596	-0-	-16	-0-	465	1	1048 2	N	75	145
							83	9				
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	145

HUFF "C" WELL #: 2 RRCID -> 148761 COMPL. DATE 12/25/1993 TOTAL DEPTH 11172 PERF. 8163 - 11172												
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		55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	2		N	-0-	113
09		47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	2		N	-0-	113
10		62 N	28	-0-	-34	-0-	28	2		N	-0-	113
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	113

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.// 34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LEE						
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131													
DUNLAP UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 148839		COMPL. DATE 03/23/1994			TOTAL DEPTH 15540 PERF.11765 - 15540						
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	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	3761	-0-	-1819	-0-	3740	2	21	9	N	19				132
10	5673 X	3803	-0-	-1870	-0-	3781	2	22	9	N	20				152
11	5490 X	NO RPT	-0-	-5490	-0-					N	NO RPT				152

SCHOENBERG UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 148858		COMPL. DATE 02/16/1994			TOTAL DEPTH 14760 PERF.10650 - 14760						
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	2583	-0-	-597	-0-	2463	2	120	9	N	109	192	1		105
10	3224 X	2764	-0-	-460	-0-	2622	2	142	9	N	129	192	1		42
11	3000 X	NO RPT	-0-	-3000	-0-					N	NO RPT				42

MEINEN-OL UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 148929		COMPL. DATE 01/16/1994			TOTAL DEPTH 16450 PERF.12309 - 16450						
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	2317	-0-	-233	-0-	2307	2	10	9	N	9	187	1		45
*10	3013 X	3013	-0-	-0-	-0-	2991	2	22	9	N	20				65
11	2550 X	NO RPT	-0-	-2550	-0-					N	NO RPT				65

BIRCHRIDGE-ALLEN UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 149117		COMPL. DATE 02/21/1994			TOTAL DEPTH 16174 PERF.12049 - 16174						
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	1022 X	1022	-0-	-0-	-0-	980	2	42	9	N	38				155
*10	1088 X	1088	-0-	-0-	-0-	1046	2	42	9	N	38				193
11	210 X	NO RPT	-0-	-210	-0-					N	NO RPT				193

MICHALSKY		WELL #: 1		RRCID -> 149199		COMPL. DATE 11/12/1993			TOTAL DEPTH 14879 PERF.11329 - 14900						
06	1187 N	1187	-0-	-0-	-0-	1134	2	53	9	N	48	177	1		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	1139	-0-	-61	-0-	1083	2	56	9	N	51	192	1		102
10	1178 N	1118	-0-	-60	-0-	1061	2	57	9	N	52				154
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				154

DERRICK UNIT		WELL #: 1RE		RRCID -> 149219		COMPL. DATE 10/01/2011			TOTAL DEPTH 11643 PERF.10980 - 15163						
06	4590 X	3652	-0-	-938	-0-	3392	2	260	9	N	236	180	1		177
07	4743 X	3432	-0-	-1311	-0-	3175	2	257	9	N	234	187	1		224
08	4592 X	4592	-0-	-0-	-0-	4240	2	352	9	N	320	367	1		177
09	4320 X	3440	-0-	-880	-0-	3187	2	253	9	N	230	187	1		220
10	4464 X	3456	-0-	-1008	-0-	3197	2	259	9	N	235	193	1		262
11	3660 X	NO RPT	-0-	-3660	-0-					N	NO RPT				262

TALLEY-MITCHELL UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 149221		COMPL. DATE 03/30/1994			TOTAL DEPTH 15341 PERF.11710 - 15341						
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	316	-0-	-134	-0-	315	2	1	9	N	1				128
10	620 N	305	-0-	-315	-0-	305	2			N	-0-				128
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				128

OIL AND GAS DIVISION

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.// 34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131								
MOODY		WELL #: 1H		RRCID -> 149232		COMPL. DATE 03/31/1994		TOTAL DEPTH 16602 PERF.11205 - 16602		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	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	44 N	44	-0-	-0-	-0-	16 2	28 9	N	25	140
10	124 N	68	-0-	-56	-0-	46 2	22 9	N	20	160
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	160

WAGNER-OL UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 149241		COMPL. DATE 03/09/1994		TOTAL DEPTH 15810 PERF.12204 - 15810		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

HILL, MOLLIE UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 149258		COMPL. DATE 04/18/1994		TOTAL DEPTH 15735 PERF.12006 - 15735		
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	627	-0-	-3	-0-	616 2	11 9	N	10	168
*10	629 N	629	-0-	-0-	-0-	618 2	11 9	N	10	178
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	178

WELLMAN OL		WELL #: 1H		RRCID -> 149289		COMPL. DATE 12/12/1994		TOTAL DEPTH 14973 PERF.12160 - 14973		
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	286 N	286	-0-	-0-	-0-	286 2		Y	-0-	31
09	243 N	243	-0-	-0-	-0-	243 2		Y	-0-	31
10	279 N	260	-0-	-19	-0-	260 2		Y	-0-	31
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	31

OLDENBURG C		WELL #: 4		RRCID -> 149291		COMPL. DATE 03/30/1994		TOTAL DEPTH 13789 PERF.11116 - 13789		
06	1860 X	759	-0-	-1101	-0-	740 2	19 9	N	17	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	1222	-0-	-758	-0-	1205 2	17 9	N	15	165
10	2356 X	1812	-0-	-544	-0-	1765 2	47 9	N	43	208
11	2280 X	NO RPT	-0-	-2280	-0-			N	NO RPT	208

HUBERT UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 149508		COMPL. DATE 03/28/1994		TOTAL DEPTH 15605 PERF.11495 - 15605		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	64
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	64
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	64
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	64
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	64
11	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		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.// 34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131								
LUCKY		WELL #: 1		RRCID -> 149585		COMPL. DATE 03/16/1994		TOTAL DEPTH 13020 PERF.11062 - 13020		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	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	94
08	621 N	621	-0-	-0-	-0-	559 2	62 9	N	56	150
09	690 N	564	-0-	-126	-0-	509 2	55 9	N	50	200
*10	631 N	631	-0-	-0-	-0-	565 2	66 9	N	60	70
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	70

SOWELL UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 149587		COMPL. DATE 05/16/1994		TOTAL DEPTH 16088 PERF.11866 - 16088		
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	1217	-0-	-43	-0-	1217 2		N	-0-	-0-
10	1271 N	1062	-0-	-209	-0-	1062 2		N	-0-	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

TOURMALINE UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 149733		COMPL. DATE 05/09/1994		TOTAL DEPTH 15781 PERF.10766 - 15781		
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	122
08	4371 X	3938	-0-	-433	-0-	3852 2	86 9	N	78	200
09	4230 X	3756	-0-	-474	-0-	3676 2	80 9	N	73	87
*10	5103 X	5103	-0-	-0-	-0-	4984 2	119 9	N	108	195
11	3750 X	NO RPT	-0-	-3750	-0-			N	NO RPT	195

HUSFELD		WELL #: 1H		RRCID -> 149764		COMPL. DATE 05/13/1994		TOTAL DEPTH 15383 PERF.11812 - 15063		
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	-0-	-0-	-930	-0-			N	-0-	163
10	961 X	-0-	-0-	-961	-0-			N	25	-0-
11	930 X	NO RPT	-0-	-930	-0-			N	NO RPT	-0-

BAKER		WELL #: 1H		RRCID -> 149818		COMPL. DATE 03/03/1994		TOTAL DEPTH 14961 PERF.11789 - 14961		
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	1015	-0-	-35	-0-	993 2	22 9	N	20	60
10	1116 N	971	-0-	-145	-0-	932 2	39 9	N	35	95
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	95

ROZNOV		WELL #: 1		RRCID -> 149891		COMPL. DATE 05/23/2006		TOTAL DEPTH 14864 PERF.12050 - 14065		
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	78	-0-	-72	-0-	77 2	1 9	N	1	83
10	124 N	96	-0-	-28	-0-	90 2	6 9	N	5	88
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	88

NOAK-OL UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 149894		COMPL. DATE 04/14/1994		TOTAL DEPTH 16325 PERF.11989 - 16325		
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	338	-0-	-127	-0-	338 2		N	-0-	36
09	570 N	306	-0-	-264	-0-	306 2		N	-0-	36
10	403 N	314	-0-	-89	-0-	314 2		N	-0-	36
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	36

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE												
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131												
ROZNOV GAS UNIT #2 WELL #: 1 RRCID -> 150125 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 15172 PERF.12457 - 15172												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
							CODE	CODE	CODE	CODE	M	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

MCCALL-BROWN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 150156 COMPL. DATE 06/16/1994 TOTAL DEPTH 12428 PERF.12309 - 15642												
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	2511	-0-	-549	-0-	480	1	2024	2	N	6	75
						7	9				183 1	
10	3162 X	2495	-0-	-667	-0-	496	1	1986	2	N	12	87
						13	9					
11	3060 X	NO RPT	-0-	-3060	-0-					N	NO RPT	87

LINDLEY WELL #: 1H RRCID -> 150332 COMPL. DATE 06/26/1994 TOTAL DEPTH 15606 PERF.12438 - 15606												
06	3120 X	1995	-0-	-1125	-0-	1989	2	6	9	N	5	210
07	3342 X	3342	-0-	-0-	-0-	3339	2	3	9	N	3	213
08	3100 X	2983	-0-	-117	-0-	2981	2	2	9	N	2	215
09	3000 X	2545	-0-	-455	-0-	2545	2			N	-0-	215
10	3348 X	2331	-0-	-1017	-0-	2331	2			N	-0-	215
11	3240 X	NO RPT	-0-	-3240	-0-					N	NO RPT	215

DODIE WELL #: 1 RRCID -> 150440 COMPL. DATE 07/03/1994 TOTAL DEPTH 12747 PERF. 8378 - 12474												
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

MCWHORTER OL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 150469 COMPL. DATE 06/21/1994 TOTAL DEPTH 15253 PERF.12034 - 15253												
06	510 N	470	-0-	-40	-0-	470	2			N	-0-	-0-
07	434 N	398	-0-	-36	-0-	398	2			N	-0-	-0-
08	496 N	352	-0-	-144	-0-	352	2			N	-0-	-0-
09	480 N	362	-0-	-118	-0-	362	2			N	-0-	-0-
10	403 N	347	-0-	-56	-0-	347	2			N	-0-	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

SELECTED LANDS - PAVALOCK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 150481 COMPL. DATE 06/03/1994 TOTAL DEPTH 15885 PERF.11538 - 15885												
06	510 N	485	-0-	-25	-0-	470	2	15	9	N	14	209
07	476 N	476	-0-	-0-	-0-	464	2	12	9	N	11	220
08	411 N	411	-0-	-0-	-0-	398	2	13	9	N	12	232
09	480 N	405	-0-	-75	-0-	395	2	10	9	N	9	48
10	465 N	440	-0-	-25	-0-	425	2	15	9	N	14	62
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	62

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.// 34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE					
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131											
CULVER-OL UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 150509		COMPL. DATE 06/07/1994		TOTAL DEPTH 15910 PERF.12078 - 15910					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PODRAZA-ROTELLO UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 150607		COMPL. DATE 04/03/2003		TOTAL DEPTH 16005 PERF.12520 - 14380					
06	4230 X	4143	-0-	-87	-0-	4113	2	30	9	N	27		225
07	4371 X	4027	-0-	-344	-0-	4006	2	21	9	N	19		244
08	4371 X	4075	-0-	-296	-0-	4054	2	21	9	N	19	191 1	72
09	4140 X	3921	-0-	-219	-0-	3901	2	20	9	N	18		90
10	4278 X	3473	-0-	-805	-0-	3445	2	28	9	N	25		115
11	4140 X	NO RPT	-0-	-4140	-0-					N	NO RPT		115

GORBET		WELL #: 1H		RRCID -> 150973		COMPL. DATE 12/10/2009		TOTAL DEPTH 14431 PERF.11327 - 15060					
06	3450 X	2184	-0-	-1266	-0-	2182	2	2	9	N	2		97
07	3441 X	1049	-0-	-2392	-0-	1049	2			N	-0-		97
08	3255 X	476	-0-	-2779	-0-	476	2			N	-0-		97
09	2580 X	396	-0-	-2184	-0-	396	2			N	-0-		97
10	2325 X	488	-0-	-1837	-0-	488	2			N	-0-		97
11	2190 X	NO RPT	-0-	-2190	-0-					N	NO RPT		97

ORLANDO UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 150978		COMPL. DATE 07/24/2004		TOTAL DEPTH 15836 PERF.11690 - 15836					
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	1076	-0-	-664	-0-	1076	2			N	-0-		118
10	1550 N	1090	-0-	-460	-0-	1090	2			N	-0-		118
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		118

WICKEL UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 150986		COMPL. DATE 10/26/1994		TOTAL DEPTH 14480 PERF.10420 - 14480					
06	9570 X	8379	-0-	-1191	-0-	8225	2	154	9	N	140	188 1	215
07	9145 X	8402	-0-	-743	-0-	8257	2	145	9	N	132	180 1	167
08	8990 X	8780	-0-	-210	-0-	8618	2	162	9	N	147	179 1	135
09	8700 X	8407	-0-	-293	-0-	8247	2	160	9	N	145	190 1	90
10	8773 X	7318	-0-	-1455	-0-	7191	2	127	9	N	115		205
11	8370 X	NO RPT	-0-	-8370	-0-					N	NO RPT		205

BEARD OL		WELL #: 1H		RRCID -> 150988		COMPL. DATE 08/07/1994		TOTAL DEPTH 15326 PERF.11972 - 15326					
06	2880 X	2588	-0-	-292	-0-	810	1	1757	2	N	19		94
						21	9						
07	2976 X	2912	-0-	-64	-0-	810	1	2076	2	N	24		118
						26	9						
08	2945 X	2465	-0-	-480	-0-	496	1	1943	2	N	24		142
						26	9						
09	2850 X	2667	-0-	-183	-0-	480	1	2169	2	N	16		158
						18	9						
10	2945 X	2349	-0-	-596	-0-	433	1	1886	2	N	27		185
						30	9						
11	2820 X	NO RPT	-0-	-2820	-0-					N	NO RPT		185

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LEE					
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131											
EILERS		WELL #:		2H	RRCID ->	151116	COMPL. DATE	07/16/1994	TOTAL DEPTH	13062	PERF.11016	- 13062			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	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	802	-0-	-128	-0-	779	2	23	9	N	21				193
10	899 X	862	-0-	-37	-0-	836	2	26	9	N	24				217
11	870 X	NO RPT	-0-	-870	-0-					N	NO RPT				217

MOORE		WELL #:		1H	RRCID ->	151227	COMPL. DATE	09/06/1994	TOTAL DEPTH	15945	PERF.12615	- 15945			
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-	3552	2	14	9	N	13				139
09	3810 X	3411	-0-	-399	-0-	3401	2	10	9	N	9				148
10	3751 X	3719	-0-	-32	-0-	3705	2	14	9	N	13				161
11	3630 X	NO RPT	-0-	-3630	-0-					N	NO RPT				161

ELMS-RICKS		WELL #:		1RE	RRCID ->	151332	COMPL. DATE	08/29/2002	TOTAL DEPTH	15853	PERF.11833	- 16340			
06	1650 N	1399	-0-	-251	-0-	1376	2	23	9	N	21	179	1		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	1160	-0-	-250	-0-	1136	2	24	9	N	22				162
10	1457 N	1184	-0-	-273	-0-	1161	2	23	9	N	21				183
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				183

FARMER		WELL #:		1	RRCID ->	151455	COMPL. DATE	01/24/1982	TOTAL DEPTH	12160	PERF.11135	- 11141			
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

T.M.P.A.		WELL #:		1H	RRCID ->	151503	COMPL. DATE	09/03/1994	TOTAL DEPTH	15215	PERF.11067	- 15215			
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	57	-0-	-191	-0-	57	2			N	-0-				24
09	390 X	199	-0-	-191	-0-	199	2			N	-0-				24
10	403 X	29	-0-	-374	-0-	29	2			N	-0-				24
11	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			
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	784	-0-	-116	-0-	701	2	83	9	N	75				240
10	961 X	748	-0-	-213	-0-	662	2	86	9	N	78	186	1		132
11	930 X	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT				132

STOUT OL		WELL #:		1H	RRCID ->	151741	COMPL. DATE	09/01/1994	TOTAL DEPTH	15680	PERF.11502	- 15680			
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	1051	-0-	-329	-0-	1037	2	14	9	N	13				245
10	1426 X	1262	-0-	-164	-0-	1259	2	3	9	N	3				248
11	1380 X	NO RPT	-0-	-1380	-0-					N	NO RPT				248

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.// 34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131									
AZURITE UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 151743		COMPL. DATE 07/26/1994		TOTAL DEPTH 14514 PERF.11372 - 14514			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	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	794	-0-	-136	-0-	722 2	72 9	N	65		188
10	899 X	711	-0-	-188	-0-	631 2	80 9	N	73	191 1	70
11	840 X	NO RPT	-0-	-840	-0-			N	NO RPT		70

KNUTZEN OL UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 151745		COMPL. DATE 08/19/1994		TOTAL DEPTH 15700 PERF.12300 - 15700			
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	1087	-0-	-83	-0-	1083 2	4 9	N	4	184 1	55
10	1240 N	1162	-0-	-78	-0-	1151 2	11 9	N	10		65
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		65

JADE UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 151771		COMPL. DATE 08/04/1994		TOTAL DEPTH 13216 PERF. 9825 - 13216			
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	463	-0-	-17	-0-	430 2	33 9	N	30		235
*10	441 N	441	-0-	-0-	-0-	408 2	33 9	N	30	187 1	78
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		78

ROCKY CREEK OL		WELL #: 1H		RRCID -> 151972		COMPL. DATE 08/24/1995		TOTAL DEPTH 15197 PERF.11815 - 15197			
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.	-0-	-0-	-0-	461			N	-0-		25
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	461			N	-0-		23
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	461			N	NO RPT		23

DINKINS OL		WELL #: 1H		RRCID -> 152168		COMPL. DATE 11/16/1994		TOTAL DEPTH 16262 PERF.12960 - 16262			
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	942	-0-	-19	-0-	942 2		N	-0-		65
09	930 X	667	-0-	-263	-0-	667 2		N	-0-		65
10	961 X	836	-0-	-125	-0-	836 2		N	-0-		65
11	810 X	NO RPT	-0-	-810	-0-			N	NO RPT		65

TMPA UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 152196		COMPL. DATE 10/20/1994		TOTAL DEPTH 14843 PERF.10700 - 14843			
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	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67 2		N	-0-		26
09	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80 2		N	-0-		26
10	93 N	80	-0-	-13	-0-	80 2		N	-0-		26
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		26

KENNARD		WELL #: 1H		RRCID -> 152394		COMPL. DATE 11/08/1994		TOTAL DEPTH 14816 PERF.12516 - 14815			
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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		124
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		124

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.// 34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131								
ERWIN OL		WELL #: 1H		RRCID -> 152492	COMPL. DATE 01/21/1998	TOTAL DEPTH 15820	PERF.12240	- 15820		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
06	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	7030	-0-	-1220	-0-	7021 2	9 9	N	8	65
10	8525 X	8194	-0-	-331	-0-	8177 2	17 9	N	15	80
11	8100 X	NO RPT	-0-	-8100	-0-			N	NO RPT	80

ELLIOTT OL		WELL #: 1H		RRCID -> 152505	COMPL. DATE 12/01/1994	TOTAL DEPTH 13683	PERF.13021	- 16776		
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	4256 X	4256	-0-	-0-	-0-	4256 2		N	-0-	18
09	3686 X	3686	-0-	-0-	-0-	3686 2		N	-0-	18
10	5425 X	2812	-0-	-2613	-0-	2812 2		N	-0-	18
11	5250 X	NO RPT	-0-	-5250	-0-			N	NO RPT	18

BRITTA		WELL #: 1		RRCID -> 152554	COMPL. DATE 11/10/1994	TOTAL DEPTH 11076	PERF.11076	- 13940		
06	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

BINFORD		WELL #: 1H		RRCID -> 152557	COMPL. DATE 03/26/1997	TOTAL DEPTH 16532	PERF.12400	- 16532		
06	2820 X	1649	-0-	-1171	-0-	1649 2		N	-0-	36
07	2914 X	1638	-0-	-1276	-0-	1638 2		N	-0-	36
08	2263 X	1604	-0-	-659	-0-	1604 2		N	-0-	36
09	2190 X	1484	-0-	-706	-0-	1484 2		N	-0-	36
10	1860 X	1451	-0-	-409	-0-	1451 2		N	-0-	36
11	1650 X	NO RPT	-0-	-1650	-0-			N	NO RPT	36

DILLINGHAM UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 152688	COMPL. DATE 11/30/1994	TOTAL DEPTH 17793	PERF.12307	- 17793		
06	641 X	641	-0-	-0-	-0-	641 2		N	-0-	-0-
07	682 X	597	-0-	-85	-0-	597 2		N	-0-	-0-
08	701 X	701	-0-	-0-	-0-	701 2		N	-0-	-0-
09	674 X	674	-0-	-0-	-0-	674 2		N	-0-	-0-
*10	749 X	749	-0-	-0-	-0-	749 2		N	-0-	-0-
11	630 X	NO RPT	-0-	-630	-0-			N	NO RPT	-0-

EUREKA UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 152723	COMPL. DATE 11/21/1994	TOTAL DEPTH 14600	PERF.11560	- 14600		
06	980 N	980	-0-	-0-	-0-	941 2	39 9	N	35	236
07	1058 N	1058	-0-	-0-	-0-	1018 2	40 9	N	36	83
08	1163 N	1163	-0-	-0-	-0-	1119 2	44 9	N	40	123
09	1117 N	1117	-0-	-0-	-0-	1089 2	28 9	N	25	148
*10	1212 N	1212	-0-	-0-	-0-	1169 2	43 9	N	39	187
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	187

JONES UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 152725	COMPL. DATE 09/23/1994	TOTAL DEPTH 15557	PERF.11490	- 15557		
06	1260 X	1260	-0-	-0-	-0-	1228 2	32 9	N	29	134
07	2945 X	1355	-0-	-1590	-0-	1322 2	33 9	N	30	164
08	2945 X	1332	-0-	-1613	-0-	1301 2	31 9	N	28	192
09	1525 N	1525	-0-	-0-	-0-	1486 2	39 9	N	35	227
*10	1637 N	1637	-0-	-0-	-0-	1608 2	29 9	N	26	65
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	65

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
 ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
 WOLFF UNIT WELL #: 1 RRCID -> 152743 COMPL. DATE 09/16/1994 TOTAL DEPTH 15605 PERF.11640 - 15605

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	1410 N	182	-0-	-1228	-0-	178	2	4	9	N	4				28
07	341 N	181	-0-	-160	-0-	181	2			N	-0-				28
08	372 N	200	-0-	-172	-0-	200	2			N	-0-				28
09	185 N	185	-0-	-0-	-0-	185	2			N	-0-				28
*10	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			N	-0-				28
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				28

WAGNER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 152744 COMPL. DATE 12/07/1994 TOTAL DEPTH 16280 PERF.11753 - 16280

06	600 X	487	-0-	-113	-0-	487	2			N	-0-				28
07	527 X	491	-0-	-36	-0-	491	2			N	-0-				28
08	527 X	526	-0-	-1	-0-	526	2			N	-0-				28
09	510 X	497	-0-	-13	-0-	497	2			N	-0-				28
10	527 X	486	-0-	-41	-0-	486	2			N	-0-				28
11	480 X	NO RPT	-0-	-480	-0-					N	NO RPT				28

QUINN-PERKINS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 152768 COMPL. DATE 10/27/1994 TOTAL DEPTH 16470 PERF.12512 - 16470

06	4020 X	3231	-0-	-789	-0-	3230	2	1	9	N	1				204
07	4613 X	4613	-0-	-0-	-0-	4580	2	33	9	N	30				234
08	4154 X	4062	-0-	-92	-0-	4048	2	14	9	N	13	192	1		55
09	3930 X	3824	-0-	-106	-0-	3815	2	9	9	N	8				63
10	4619 X	4084	-0-	-535	-0-	4063	2	21	9	N	19				82
11	4470 X	NO RPT	-0-	-4470	-0-					N	NO RPT				82

BUTLER WELL #: 3 RRCID -> 152845 COMPL. DATE 10/10/1994 TOTAL DEPTH 16097 PERF.11961 - 16097

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				36
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				36
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				36
11	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

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

EMERALD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 152964 COMPL. DATE 12/14/1994 TOTAL DEPTH 15175 PERF.10665 - 15175

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	4620	-0-	-810	-0-	4526	2	94	9	N	85	188	1		220
10	5611 X	4947	-0-	-664	-0-	4833	2	114	9	N	104	189	1		135
11	5430 X	NO RPT	-0-	-5430	-0-					N	NO RPT				135

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE															
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131															
MCCALL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 153161 COMPL. DATE 01/12/1995 TOTAL DEPTH 15997 PERF.12440 - 15997															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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		2393 N	2393	-0-	-0-	-0-	2361	2	32	9	N	29			112
*10		2154 N	2154	-0-	-0-	-0-	2123	2	31	9	N	28			140
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			140

MOON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 153168 COMPL. DATE 11/22/1994 TOTAL DEPTH 15620 PERF.12121 - 15620															
06		4770 X	3522	-0-	-1248	-0-	756	1	2746	2	N	18			167
07		4929 X	3020	-0-	-1909	-0-	756	1	2250	2	N	13			180
08		4929 X	2667	-0-	-2262	-0-	293	1	2357	2	N	15			195
09		3810 X	3070	-0-	-740	-0-	330	1	2720	2	N	18			213
10		3627 X	2707	-0-	-920	-0-	314	1	2372	2	N	19			232
11		3510 X	NO RPT	-0-	-3510	-0-	21	9			N	NO RPT			232

ANDERSON UPRC WELL #: 1 RRCID -> 153234 COMPL. DATE 01/07/1995 TOTAL DEPTH 16706 PERF.13829 - 16706															
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	568	-0-	-32	-0-	568	2			N	-0-			-0-
10		620 N	552	-0-	-68	-0-	552	2			N	-0-			-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

STANLEY OL WELL #: 1H RRCID -> 153357 COMPL. DATE 02/11/1995 TOTAL DEPTH 15679 PERF.12950 - 15679															
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
09		3808 X	3808	-0-	-0-	-0-	690	1	3118	2	N	-0-			12
10		3689 X	3688	-0-	-1	-0-	713	1	2975	2	N	-0-			12
11		3180 X	NO RPT	-0-	-3180	-0-					N	NO RPT			12

MICKAN WELL #: 1H RRCID -> 153380 COMPL. DATE 07/08/1998 TOTAL DEPTH 16541 PERF.12517 - 16541															
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	11	-0-	-1570	-0-	11	2			N	-0-			72
09		4004 X	4004	-0-	-0-	-0-	230	1	3774	2	N	-0-			72
10		1891 X	1422	-0-	-469	-0-	430	1	992	2	N	-0-			72
11		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															
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	-0-	-0-	-1890	-0-					N	12			85
10		2232 X	-0-	-0-	-2232	-0-					N	13			98
11		2160 X	NO RPT	-0-	-2160	-0-					N	NO RPT			98

GDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LEE				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131									
CRAIN UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	153695	COMPL. DATE	10/27/1994	TOTAL DEPTH	16200	PERF.12052 -	16200	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	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	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	1176 2		N	-0-			195
09	1260	N	1259	-0-	-1	-0-	1259 2		N	-0-			195
10	1271	N	1230	-0-	-41	-0-	1230 2		N	-0-			195
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			195

BUTLER		WELL #:		2	RRCID ->	153696	COMPL. DATE	01/09/1995	TOTAL DEPTH	17947	PERF.12039 -	17947	
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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
11	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	
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	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288 2		N	-0-			26
09	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271 2		N	-0-			26
*10	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346 2		N	-0-			26
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			26

LEACHMAN UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	153872	COMPL. DATE	12/13/1994	TOTAL DEPTH	15100	PERF.11425 -	15100	
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	189 1		75
09	3720	X	2984	-0-	-736	-0-	2937 2	47 9	N	43			118
10	3844	X	3841	-0-	-3	-0-	3782 2	59 9	N	54			172
11	3660	X	NO RPT	-0-	-3660	-0-			N	NO RPT			172

SOMMER OL		WELL #:		1H	RRCID ->	153930	COMPL. DATE	01/07/1995	TOTAL DEPTH	17610	PERF.12490 -	17610	
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	2124	-0-	-666	-0-	2112 2	12 9	N	11			178
10	2666	X	2031	-0-	-635	-0-	2014 2	17 9	N	15			193
11	2580	X	NO RPT	-0-	-2580	-0-			N	NO RPT			193

GLENN UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	153965	COMPL. DATE	02/05/1995	TOTAL DEPTH	16870	PERF.12086 -	16870	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
 ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
 FIFE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 153966 COMPL. DATE 03/26/1995 TOTAL DEPTH 17123 PERF.13502 - 17123

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	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	5665 X	5665	-0-	-0-	-0-	480	1	5185	2	N	-0-			11
*10	5645 X	5645	-0-	-0-	-0-	496	1	5149	2	N	-0-			11
11	4710 X	NO RPT	-0-	-4710	-0-					N	NO RPT			11

RODES WELL #: 1H RRCID -> 153968 COMPL. DATE 03/16/1995 TOTAL DEPTH 15434 PERF.13314 - 15434

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	207	-0-	-3	-0-	207	2			N	-0-			-0-
10	217 N	211	-0-	-6	-0-	211	2			N	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WEST, M. UNIT OL WELL #: 1H RRCID -> 153970 COMPL. DATE 03/09/1995 TOTAL DEPTH 15690 PERF.11938 - 15690

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	714	-0-	-696	-0-	703	2	11	9	N	10			168
*10	1055 X	1055	-0-	-0-	-0-	1023	2	32	9	N	29			197
11	960 X	NO RPT	-0-	-960	-0-					N	NO RPT			197

BETTY WELL #: 1H RRCID -> 153971 COMPL. DATE 03/24/1995 TOTAL DEPTH 16009 PERF.13235 - 16009

06	2460 X	2369	-0-	-91	-0-	2369	2			N	-0-			-0-
07	2511 X	2330	-0-	-181	-0-	2330	2			N	-0-			-0-
08	2480 X	2262	-0-	-218	-0-	2262	2			N	-0-			-0-
09	2370 X	2343	-0-	-27	-0-	2343	2			N	-0-			-0-
10	2449 X	2431	-0-	-18	-0-	2431	2			N	-0-			-0-
11	2370 X	NO RPT	-0-	-2370	-0-					N	NO RPT			-0-

HANNAH WELL #: 1H RRCID -> 153973 COMPL. DATE 03/14/1995 TOTAL DEPTH 15444 PERF.12365 - 15444

06	1495 N	1495	-0-	-0-	-0-	1484	2	11	9	N	10			60
07	1502 N	1502	-0-	-0-	-0-	1502	2			N	-0-			60
08	1767 N	1734	-0-	-33	-0-	1734	2			N	-0-			60
09	1698 N	1698	-0-	-0-	-0-	1698	2			N	-0-			60
*10	1920 N	1920	-0-	-0-	-0-	1920	2			N	-0-			60
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			60

BERKLEY WELL #: 1H RRCID -> 154078 COMPL. DATE 03/25/1995 TOTAL DEPTH 15859 PERF.12036 - 15859

06	2220 X	2033	-0-	-187	-0-	2027	2	6	9	N	5			85
07	2294 X	1847	-0-	-447	-0-	1843	2	4	9	N	4			89
08	2294 X	1864	-0-	-430	-0-	1860	2	4	9	N	4			93
09	2100 X	2061	-0-	-39	-0-	2057	2	4	9	N	4			97
10	2108 X	1839	-0-	-269	-0-	1833	2	6	9	N	5			102
11	2040 X	NO RPT	-0-	-2040	-0-					N	NO RPT			102

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE															
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131															
WALTMAN WELL #: 1 RRCID -> 154083 COMPL. DATE 02/25/1995 TOTAL DEPTH 13535 PERF.10085 - 13535															
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
06		1046 N	1046	-0-	-0-	-0-	1002	2	44	9	N	40			129
07		981 N	981	-0-	-0-	-0-	939	2	42	9	N	38			167
08		965 N	965	-0-	-0-	-0-	932	2	33	9	N	30			197
09		1050 N	905	-0-	-145	-0-	887	2	18	9	N	16			213
10		992 N	769	-0-	-223	-0-	743	2	26	9	N	24			237
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			237

KETTLE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 154086 COMPL. DATE 04/25/2006 TOTAL DEPTH 15749 PERF.12424 - 17430															
06		6570 X	4950	-0-	-1620	-0-	337	1	4603	2	N	9			145
							10	9							
07		6758 X	6016	-0-	-742	-0-	348	1	5650	2	N	16			161
							18	9							
08		7183 X	7183	-0-	-0-	-0-	496	1	6679	2	N	7			168
							8	9							
09		5940 X	5939	-0-	-1	-0-	480	1	5449	2	N	9			177
							10	9							
*10		7104 X	7104	-0-	-0-	-0-	496	1	6599	2	N	8			185
							9	9							
11		5820 X	NO RPT	-0-	-5820	-0-					N	NO RPT			185

SCHMIDT, EDGAR UNIT WELL #: 1 RRCID -> 154117 COMPL. DATE 03/28/1995 TOTAL DEPTH 15250 PERF.11560 - 15250															
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

JEFF WELL #: 1H RRCID -> 154123 COMPL. DATE 04/17/1995 TOTAL DEPTH 14634 PERF.11394 - 14634															
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	106	-0-	-1634	-0-	106	2			N	-0-			185
10		1054 X	402	-0-	-652	-0-	399	1	3	2	N	-0-			185
11		900 X	NO RPT	-0-	-900	-0-					N	NO RPT			185

ALLEN, A. G. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 154144 COMPL. DATE 04/03/1995 TOTAL DEPTH 15540 PERF.11061 - 15540															
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	328	-0-	-1377	-0-	328	2			N	-0-			149
09		960 X	261	-0-	-699	-0-	261	2			N	-0-			149
10		868 X	258	-0-	-610	-0-	258	2			N	-0-			149
11		180 X	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT			149

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE														
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131														
FULLER-SONTAG OL WELL #: 1H RRCID -> 154471 COMPL. DATE 02/24/1998 TOTAL DEPTH 15605 PERF.11485 - 15605														
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
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	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-			71
09	330 X	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-			71
10	341 X	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-			71
11	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														
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	3340	-0-	-500	-0-	3279	2	61	9	N	55			140
10	3968 X	3420	-0-	-548	-0-	3351	2	69	9	N	63			203
11	3840 X	NO RPT	-0-	-3840	-0-					N	NO RPT			203

MARL RANCH WELL #: 1H RRCID -> 154485 COMPL. DATE 04/22/1995 TOTAL DEPTH 16448 PERF.12973 - 16448														
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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			86
11	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														
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	3706 X	3706	-0-	-0-	-0-	3566	2	140	9	N	127			287
10	3844 X	3626	-0-	-218	-0-	3496	2	130	9	N	118	185	1	220
11	3720 X	NO RPT	-0-	-3720	-0-					N	NO RPT			220

SKALITSKY OL WELL #: 1H RRCID -> 154521 COMPL. DATE 03/25/1995 TOTAL DEPTH 16900 PERF.12498 - 16900														
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	531	-0-	-1629	-0-	531	2			N	-0-			129
10	1302 X	587	-0-	-715	-0-	587	2			N	-0-			127
11	990 X	NO RPT	-0-	-990	-0-					N	NO RPT			127

CHURCHWELL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 154536 COMPL. DATE 05/03/1995 TOTAL DEPTH 16013 PERF.10904 - 16013														
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	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-			144
09	120 N	100	-0-	-20	-0-	100	2			N	-0-			144
10	124 N	102	-0-	-22	-0-	102	2			N	-0-			144
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			144

REGAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 154538 COMPL. DATE 03/31/1995 TOTAL DEPTH 15156 PERF.11104 - 15156														
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	482	-0-	-88	-0-	463	2	19	9	N	17	191	1	68
*10	709 N	709	-0-	-0-	-0-	665	2	44	9	N	40			108
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			108

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.// 34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LEE				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131											
BAUER UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 154582		COMPL. DATE 02/25/2010			TOTAL DEPTH 12430 PERF.12100 - 16990				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	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	1641	-0-	-9	-0-	1609	2	32	9	N	29		197
10	1705 X	1700	-0-	-5	-0-	1666	2	34	9	N	31		228
11	1650 X	NO RPT	-0-	-1650	-0-					N	NO RPT		228

TURKEY CREEK		WELL #: 1H		RRCID -> 154615		COMPL. DATE 05/18/1995			TOTAL DEPTH 17845 PERF.12350 - 17845				
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	1742	-0-	-178	-0-	1736	2	6	9	N	5		93
10	1984 X	1638	-0-	-346	-0-	1634	2	4	9	N	4		97
11	1740 X	NO RPT	-0-	-1740	-0-					N	NO RPT		97

MINERAL SPRINGS		WELL #: 1H		RRCID -> 154723		COMPL. DATE 05/15/1995			TOTAL DEPTH 15598 PERF.10715 - 15598				
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	723	-0-	-177	-0-	690	1	33	9	N	30	178 1	75
10	930 N	792	-0-	-138	-0-	713	1	32	2	N	43		118
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	47	9			N	NO RPT		118

HALTMAR OL		WELL #: 1H		RRCID -> 154724		COMPL. DATE 05/18/1995			TOTAL DEPTH 15221 PERF.11702 - 15221				
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	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-		43
09	900 N	-0-	-0-	-900	-0-					N	-0-		43
10	341 N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-		43
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		43

WALTRIP		WELL #: 1H		RRCID -> 154729		COMPL. DATE 05/29/1995			TOTAL DEPTH 15882 PERF.11211 - 15882				
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	4806 X	4806	-0-	-0-	-0-	4796	2	10	9	N	9		148
*10	4350 X	4350	-0-	-0-	-0-	4340	2	10	9	N	9		157
11	480 X	NO RPT	-0-	-480	-0-					N	NO RPT		157

RIO LOBO UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 154730		COMPL. DATE 05/06/1995			TOTAL DEPTH 12510 PERF.11880 - 16608				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE												
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131												
MOORING-JOHNSON UNIT NO. 1 WELL #: 1H RRCID -> 154799 COMPL. DATE 05/25/1995 TOTAL DEPTH 16800 PERF.12815 - 16800												
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (I) MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
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	3482	-0-	-598	-0-	3482 2		N	-0-		62	
10	4154 X	3681	-0-	-473	-0-	3681 2		N	-0-		62	
11	3900 X	NO RPT	-0-	-3900	-0-			N	NO RPT		62	

WALTON OL WELL #: 1H RRCID -> 155050 COMPL. DATE 11/30/1999 TOTAL DEPTH 16381 PERF.12920 - 18320												
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	1725	-0-	-75	-0-	1722 2	3 9	N	3		78	
10	1860 X	1634	-0-	-226	-0-	1634 2		N	-0-		78	
11	1650 X	NO RPT	-0-	-1650	-0-			N	NO RPT		78	

WEIMAN WELL #: 3H RRCID -> 155063 COMPL. DATE 02/09/1995 TOTAL DEPTH 14543 PERF.10960 - 14543												
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	1371 N	1371	-0-	-0-	-0-	1319 2	52 9	N	47	184 1	100	
*10	1422 N	1422	-0-	-0-	-0-	1365 2	57 9	N	52		152	
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		152	

HARVILL WELL #: 1 RRCID -> 155368 COMPL. DATE 04/15/1995 TOTAL DEPTH 16920 PERF.13473 - 16920												
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	3821	-0-	-649	-0-	480 1	3341 2	N	-0-		-0-	
10	4464 X	4126	-0-	-338	-0-	462 1	3664 2	N	-0-		-0-	
11	4020 X	NO RPT	-0-	-4020	-0-			N	NO RPT		-0-	

ALICE WELL #: 1H RRCID -> 155517 COMPL. DATE 07/26/1997 TOTAL DEPTH 16140 PERF.12835 - 16140												
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	480	-0-	-3810	-0-	480 1		N	-0-		-0-	
10	4433 X	496	-0-	-3937	-0-	496 1		N	-0-		-0-	
11	3720 X	NO RPT	-0-	-3720	-0-			N	NO RPT		-0-	

HILSHER OL WELL #: 1H RRCID -> 155539 COMPL. DATE 08/24/2010 TOTAL DEPTH N/A PERF.12643 - 16702												
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	2057	-0-	-223	-0-	2029 2	28 9	N	25		227	
10	2356 X	1924	-0-	-432	-0-	1900 2	24 9	N	22	189 1	60	
11	2280 X	NO RPT	-0-	-2280	-0-			N	NO RPT		60	

KLUMP OL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 155672 COMPL. DATE 01/29/1996 TOTAL DEPTH 16578 PERF.12845 - 16578												
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	64	-0-	-339	-0-	64 2		N	-0-		103	
09	180 N	58	-0-	-122	-0-	58 2		N	-0-		103	
10	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62 2		N	-0-		103	
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		103	

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.// 34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131										
BAY		WELL #:		1H	RRCID ->	155684	COMPL. DATE	07/10/1995	TOTAL DEPTH	12957	PERF.12615	- 16908
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	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	-0-	-0-	-5100	-0-					N	-0-	-0-
10	5270 X	-0-	-0-	-5270	-0-					N	-0-	-0-
11	4770 X	NO RPT	-0-	-4770	-0-					N	NO RPT	-0-

FREDERICK		WELL #:		1H	RRCID ->	155758	COMPL. DATE	09/13/1995	TOTAL DEPTH	17625	PERF.12887	- 17625
06	630 N	582	-0-	-48	-0-	582	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	597 N	597	-0-	-0-	-0-	597	2			N	-0-	28
10	620 N	554	-0-	-66	-0-	554	2			N	-0-	28
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	28

PASKET		WELL #:		1H	RRCID ->	156029	COMPL. DATE	09/13/1995	TOTAL DEPTH	15450	PERF.11880	- 15450
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	1540 N	1540	-0-	-0-	-0-	1540	2			N	-0-	69
09	1524 N	1524	-0-	-0-	-0-	1524	2			N	-0-	69
10	1550 N	1222	-0-	-328	-0-	1222	2			N	-0-	69
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	69

ANDERSON-HILL		WELL #:		1	RRCID ->	156034	COMPL. DATE	04/23/1998	TOTAL DEPTH	19200	PERF.14369	- 19200
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	7351 X	7351	-0-	-0-	-0-	540	1	6811 2		N	-0-	-0-
*10	8013 X	8013	-0-	-0-	-0-	543	1	7470 2		N	-0-	-0-
11	7140 X	NO RPT	-0-	-7140	-0-					N	NO RPT	-0-

SHIPNES UNIT		WELL #:		1RE	RRCID ->	156222	COMPL. DATE	02/04/2005	TOTAL DEPTH	13290	PERF.12665	- 15930
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

GIANT UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	156223	COMPL. DATE	06/22/1995	TOTAL DEPTH	14935	PERF.11326	- 14935
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	860 X	860	-0-	-0-	-0-	860	2			N	-0-	113
09	1020 X	619	-0-	-401	-0-	619	2			N	-0-	113
10	1054 X	799	-0-	-255	-0-	799	2			N	-0-	113
11	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
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	576 N	576	-0-	-0-	-0-	576	2			N	-0-	-0-
10	558 N	496	-0-	-62	-0-	496	2			N	-0-	-0-
11	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													
CASSIDY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156238 COMPL. DATE 05/19/2006 TOTAL DEPTH 19175 PERF.13032 - 18505													
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
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	1199	-0-	-211	-0-	1199	2		N	-0-			140
10	1271 N	1244	-0-	-27	-0-	1244	2		N	-0-			140
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			140

KATHLEEN OL WELL #: 1H RRCID -> 156347 COMPL. DATE 07/31/1995 TOTAL DEPTH 16390 PERF.12325 - 16390													
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	1988 N	1988	-0-	-0-	-0-	1779	2	209 9	N	190	190 1		226
09	1301 N	1301	-0-	-0-	-0-	1301	2		N	-0-			226
10	1395 N	1288	-0-	-107	-0-	1288	2		N	-0-			226
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			226

GERONIMO UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156350 COMPL. DATE 07/05/1995 TOTAL DEPTH 15380 PERF.11808 - 15380													
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	1704 N	1704	-0-	-0-	-0-	1593	2	111 9	N	101	189 1		139
10	1860 N	1773	-0-	-87	-0-	1659	2	114 9	N	104			243
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			243

MCGEE OL WELL #: 1H RRCID -> 156354 COMPL. DATE 08/23/1995 TOTAL DEPTH 15988 PERF.11230 - 15988													
06	3630 X	2726	-0-	-904	-0-	810	1	1872 2	N	40			173
07	3751 X	3163	-0-	-588	-0-	837	1	2287 2	N	35			208
08	4168 X	4168	-0-	-0-	-0-	713	1	3412 2	N	39	187 1		60
09	3390 X	2710	-0-	-680	-0-	690	1	1978 2	N	38			98
*10	3781 X	3781	-0-	-0-	-0-	713	1	2992 2	N	69			167
11	3060 X	NO RPT	-0-	-3060	-0-				N	NO RPT			167

CARMEN WELL #: 1H RRCID -> 156374 COMPL. DATE 08/08/1995 TOTAL DEPTH 15790 PERF.13080 - 15790													
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	2583	-0-	-447	-0-	2583	2		N	-0-			-0-
10	3131 X	2586	-0-	-545	-0-	2586	2		N	-0-			-0-
11	2670 X	NO RPT	-0-	-2670	-0-				N	NO RPT			-0-

MYERS CATTLE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 156375 COMPL. DATE 08/29/1995 TOTAL DEPTH 15719 PERF.12295 - 15719													
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	797	-0-	-43	-0-	791	2	6 9	N	5			105
10	868 N	794	-0-	-74	-0-	783	2	11 9	N	10			115
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			115

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.// 34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE	
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131							
STANTON UNIT		WELL #: 1RE		RRCID -> 156378	COMPL. DATE 10/24/2008	TOTAL DEPTH 16740	PERF.12737	- 16740	
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
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	-0-	-0-	-62	-0-		N	-0-	96
09	120 N	-0-	-0-	-120	-0-		N	-0-	96
10	93 N	-0-	-0-	-93	-0-		N	-0-	96
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	96

BOWMAN		WELL #: 1H		RRCID -> 156436	COMPL. DATE 02/14/1998	TOTAL DEPTH 16670	PERF.12147	- 16670	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	98
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	98
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	98
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	98
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	98
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	98

SITTING BULL UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 156439	COMPL. DATE 09/06/1995	TOTAL DEPTH 15924	PERF.11735	- 15924	
06	4140 X	3509	-0-	-631	-0-	720 1	N	88	114
						97 9			
07	4278 X	3675	-0-	-603	-0-	720 1	N	88	202
						97 9			
08	3937 X	2486	-0-	-1451	-0-	341 1	N	133	155
						146 9			
09	3780 X	391	-0-	-3389	-0-	330 1	N	55	210
10	3720 X	429	-0-	-3291	-0-	341 1	N	80	97
11	3570 X	NO RPT	-0-	-3570	-0-		N	NO RPT	97

RED RIVER UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 156441	COMPL. DATE 10/02/1995	TOTAL DEPTH 16113	PERF.12054	- 16113	
06	2557 N	2557	-0-	-0-	-0-	2511 2	N	42	109
07	2409 N	2409	-0-	-0-	-0-	2363 2	N	42	151
08	2542 N	2333	-0-	-209	-0-	2288 2	N	41	192
09	2550 N	2175	-0-	-375	-0-	2131 2	N	40	232
10	2418 N	2327	-0-	-91	-0-	2282 2	N	41	92
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	92

KRISTINA		WELL #: 2		RRCID -> 156467	COMPL. DATE 06/09/1995	TOTAL DEPTH 13529	PERF.10912	- 13590	
06	1980 X	1757	-0-	-223	-0-	1727 2	N	27	218
07	2046 X	1836	-0-	-210	-0-	1810 2	N	24	242
08	2015 X	1791	-0-	-224	-0-	1768 2	N	21	73
09	1950 X	1782	-0-	-168	-0-	1756 2	N	24	97
10	2015 X	1761	-0-	-254	-0-	1732 2	N	26	123
11	1770 X	NO RPT	-0-	-1770	-0-		N	NO RPT	123

BRIERS		WELL #: 1H		RRCID -> 156470	COMPL. DATE 10/19/1995	TOTAL DEPTH 15742	PERF.11993	- 15742	
06	1200 N	456	-0-	-744	-0-	456 2	N	-0-	79
07	589 N	416	-0-	-173	-0-	414 2	N	2	81
08	527 N	497	-0-	-30	-0-	496 1	N	1	82
09	450 N	384	-0-	-66	-0-	384 1	N	-0-	82
*10	448 N	448	-0-	-0-	-0-	448 1	N	-0-	82
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	82

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LEE		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131								
HOPSON		WELL #:		1H	RRCID ->	156479	COMPL. DATE	11/30/1997	TOTAL DEPTH	16870	PERF.12891	- 16870
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
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	159	-0-	-141	-0-	159	2		N	-0-		-0-
10	341 N	199	-0-	-142	-0-	199	2		N	-0-		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

GARRETT		WELL #:		1H	RRCID ->	156481	COMPL. DATE	11/03/1995	TOTAL DEPTH	16729	PERF.12229	- 16729
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	7252 X	7252	-0-	-0-	-0-	7250	2	2 9	N	2		77
*10	4301 X	4301	-0-	-0-	-0-	4299	2	2 9	N	2		79
11	3930 X	NO RPT	-0-	-3930	-0-				N	NO RPT		79

O'BRIEN DL		WELL #:		1H	RRCID ->	156487	COMPL. DATE	10/20/1995	TOTAL DEPTH	13597	PERF.11506	- 13597
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	-0-	-0-	-310	-0-				N	-0-		94
09	360 X	-0-	-0-	-360	-0-				N	-0-		94
10	372 X	-0-	-0-	-372	-0-				N	-0-		94
11	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
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	3674	-0-	-946	-0-	3643	2	31 9	N	28		223
*10	5091 X	5091	-0-	-0-	-0-	5033	2	58 9	N	53	194 1	82
11	4440 X	NO RPT	-0-	-4440	-0-				N	NO RPT		82

PATTERSON UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	156543	COMPL. DATE	10/26/1995	TOTAL DEPTH	16120	PERF.12408	- 16120
06	3510 X	3506	-0-	-4	-0-	720	1	2780 2	N	5		118
07	3632 X	3632	-0-	-0-	-0-	720	1	2909 2	N	3		121
08	3627 X	529	-0-	-3098	-0-	264	1	265 2	N	-0-		121
09	3510 X	281	-0-	-3229	-0-	161	1	120 2	N	-0-		121
10	3627 X	396	-0-	-3231	-0-	277	1	119 2	N	-0-		121
11	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
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
09	4800 X	3046	-0-	-1754	-0-	480	1	2566 2	N	-0-		3
10	3720 X	3293	-0-	-427	-0-	496	1	2797 2	N	-0-		3
11	3600 X	NO RPT	-0-	-3600	-0-				N	NO RPT		3

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.// 34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131								
STANLEY OL		WELL #: 2H		RRCID -> 156980		COMPL. DATE 09/01/1995		TOTAL DEPTH 16400 PERF.13139 - 16400		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	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	2195	-0-	-1585	-0-	2195 2	N	-0-		-0-
10	3906 X	2177	-0-	-1729	-0-	2177 2	N	-0-		-0-
11	2880 X	NO RPT	-0-	-2880	-0-		N	NO RPT		-0-

RIO BRAVO UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 156983		COMPL. DATE 08/21/1995		TOTAL DEPTH 16402 PERF.11900 - 16402		
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	1340	-0-	-40	-0-	1310 2	30 9	N	27	72
10	1271 N	1251	-0-	-20	-0-	1245 2	6 9	N	5	77
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	77

WARD, L. G. UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 156984		COMPL. DATE 11/02/1995		TOTAL DEPTH 16246 PERF.12520 - 16246		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

WELLMAN		WELL #: 2H		RRCID -> 157026		COMPL. DATE 11/03/1995		TOTAL DEPTH 14734 PERF.12260 - 14734		
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	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	55
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	3	58
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	58

CLYDE UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 157041		COMPL. DATE 06/24/1996		TOTAL DEPTH 18792 PERF.14363 - 17259		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

MALACHITE UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 157268		COMPL. DATE 11/06/1995		TOTAL DEPTH 15196 PERF.11252 - 15196		
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	2518 N	2518	-0-	-0-	-0-	2506 2	12 9	N	11	243
*10	1719 N	1719	-0-	-0-	-0-	1710 2	9 9	N	8	70
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	70

TARVER		WELL #: 1H		RRCID -> 157285		COMPL. DATE 10/18/1995		TOTAL DEPTH 11035 PERF. 8605 - 11035		
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	718	-0-	-57	-0-	718 2		N	-0-	138
09	718 N	718	-0-	-0-	-0-	718 2		N	-0-	138
*10	761 N	761	-0-	-0-	-0-	761 2		N	-0-	138
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	138

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.// 34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131								
ZIRCON UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 157312		COMPL. DATE 10/18/1995		TOTAL DEPTH 14719 PERF.10370 - 14719		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE	
06	4883 X	4883	-0-	-0-	-0-	720 1	4056 2	N 97	181 1	238
07	5455 X	5455	-0-	-0-	-0-	107 9				
08	5115 X	5064	-0-	-51	-0-	720 1	4397 2	N 307	180 1	365
09	4850 X	4850	-0-	-0-	-0-	338 9				
*10	4824 X	4824	-0-	-0-	-0-	341 1	4347 2	N 342	560 1	147
11	4590 X	NO RPT	-0-	-4590	-0-	376 9				
						329 1	4135 2	N 351	370 1	128
						386 9				
						341 1	4128 2	N 323	188 1	263
						355 9				
								N NO RPT		263

JOHNSTON UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 157489		COMPL. DATE 09/06/1995		TOTAL DEPTH 16252 PERF.10630 - 16252		
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	1682	-0-	-148	-0-	1617 2	65 9	N 59		241
*10	1929 X	1929	-0-	-0-	-0-	1874 2	55 9	N 50	180 1	111
11	1800 X	NO RPT	-0-	-1800	-0-			N NO RPT		111

POOL		WELL #: 1H		RRCID -> 157493		COMPL. DATE 12/22/1995		TOTAL DEPTH 15737 PERF.10964 - 15737		
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	1335 X	1335	-0-	-0-	-0-	1302 2	33 9	N 30		218
10	2852 X	1822	-0-	-1030	-0-	1595 2	227 9	N 206	179 1	245
11	2760 X	NO RPT	-0-	-2760	-0-			N NO RPT		245

EPHRAIM OL		WELL #: 1H		RRCID -> 157667		COMPL. DATE 12/08/1995		TOTAL DEPTH 14926 PERF.12540 - 14926		
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	731 N	731	-0-	-0-	-0-	731 2		N -0-		-0-
10	744 N	737	-0-	-7	-0-	737 2		N -0-		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT		-0-

HONDO UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 157677		COMPL. DATE 12/01/1995		TOTAL DEPTH 16228 PERF.11721 - 16228		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N -0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N -0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N -0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N -0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N -0-		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT		-0-

LOESCH OL		WELL #: 1H		RRCID -> 157680		COMPL. DATE 01/04/1996		TOTAL DEPTH 18000 PERF.12023 - 18000		
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	3426 X	3426	-0-	-0-	-0-	3426 2		N -0-		-0-
10	3162 X	2523	-0-	-639	-0-	2523 2		N -0-		-0-
11	3060 X	NO RPT	-0-	-3060	-0-			N NO RPT		-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.// 34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE							
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131													
ARMSTRONG OL		WELL #: 1H		RRCID -> 157683		COMPL. DATE 02/07/1996		TOTAL DEPTH 15854 PERF.11880 - 15854							
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

PIEDMONT		WELL #: 1H		RRCID -> 157698		COMPL. DATE 11/18/1995		TOTAL DEPTH 14593 PERF.11575 - 14593							
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				75
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				75
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				75
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				75
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				75
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				75

CIESIELSKI UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 157733		COMPL. DATE 02/20/1996		TOTAL DEPTH 15892 PERF.10507 - 15892							
06	1282 N	1282	-0-	-0-	-0-	-0-	1214	2	68	9	N	62			159
07	1364 N	1310	-0-	-54	-0-	-0-	1247	2	63	9	N	57			216
08	1147 N	985	-0-	-162	-0-	-0-	932	2	53	9	N	48	177	1	87
09	1290 N	1033	-0-	-257	-0-	-0-	983	2	50	9	N	45			132
10	1302 N	982	-0-	-320	-0-	-0-	938	2	44	9	N	40			172
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			172

PARKER		WELL #: 1H		RRCID -> 157775		COMPL. DATE 01/05/1996		TOTAL DEPTH 12182 PERF.11624 - 17932							
06	568 N	568	-0-	-0-	-0-	-0-	531	2	37	9	N	34			252
07	649 N	649	-0-	-0-	-0-	-0-	649	2			N	-0-			252
08	589 N	452	-0-	-137	-0-	-0-	452	2			N	-0-			252
09	700 N	700	-0-	-0-	-0-	-0-	700	2			N	-0-			252
10	651 N	331	-0-	-320	-0-	-0-	331	2			N	-0-			252
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			252

NORTHROP		WELL #: 1H		RRCID -> 157896		COMPL. DATE 12/19/1995		TOTAL DEPTH 11376 PERF.10805 - 11376							
06	1890 N	1369	-0-	-521	-0-	-0-	1366	2	3	9	N	3			261
07	1860 N	1673	-0-	-187	-0-	-0-	1673	2			N	-0-			261
08	1891 N	1541	-0-	-350	-0-	-0-	1541	2			N	-0-			261
09	1462 N	1462	-0-	-0-	-0-	-0-	1462	2			N	-0-			261
10	1674 N	1495	-0-	-179	-0-	-0-	1495	2			N	-0-			261
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			261

ESTES		WELL #: 1H		RRCID -> 158018		COMPL. DATE 02/21/1996		TOTAL DEPTH 10591 PERF. 8287 - 10591							
06	1200 N	1178	-0-	-22	-0-	-0-	1154	2	24	9	N	22			129
07	1426 N	1222	-0-	-204	-0-	-0-	1207	2	15	9	N	14			143
08	1379 N	1379	-0-	-0-	-0-	-0-	1267	2	112	9	N	102			245
09	1170 N	934	-0-	-236	-0-	-0-	934	2			N	-0-			245
10	1209 N	1136	-0-	-73	-0-	-0-	1136	2			N	-0-			245
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			245

TWO FINGERS UNIT		WELL #: 1RE		RRCID -> 158022		COMPL. DATE 01/11/1996		TOTAL DEPTH 11377 PERF. 8692 - 11377							
06	3750 X	3279	-0-	-471	-0-	-0-	3228	2	51	9	N	46			217
07	3875 X	3484	-0-	-391	-0-	-0-	3425	2	59	9	N	54			271
08	3875 X	3526	-0-	-349	-0-	-0-	3446	2	80	9	N	73	187	1	157
09	3570 X	3307	-0-	-263	-0-	-0-	3245	2	62	9	N	56			213
10	3472 X	3430	-0-	-42	-0-	-0-	3353	2	77	9	N	70	194	1	89
11	3360 X	NO RPT	-0-	-3360	-0-	-0-					N	NO RPT			89

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE												
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131												
NEAPOLITAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 158143 COMPL. DATE 07/30/1997 TOTAL DEPTH 18193 PERF.14450 - 18193												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
				LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06		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	6774	-0-	-456	-0-	6774 2		N	-0-		-0-
10		7347 X	7005	-0-	-342	-0-	7005 2		N	-0-		-0-
11		6960 X	NO RPT	-0-	-6960	-0-			N	NO RPT		-0-

HOLLISTER WELL #: 1H RRCID -> 158235 COMPL. DATE 03/21/1996 TOTAL DEPTH 12051 PERF.11667 - 14734												
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	96	-0-	-24	-0-	96 2		N	-0-		20
*10		136 N	136	-0-	-0-	-0-	136 2		N	-0-		20
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		20

SCHAEFER WELL #: 1H RRCID -> 158239 COMPL. DATE 03/29/1996 TOTAL DEPTH 12694 PERF.12550 - 15710												
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		9007 X	9007	-0-	-0-	-0-	677 1	8330 2	N	-0-		225
*10		3859 X	3859	-0-	-0-	-0-	642 1	3217 2	N	-0-		225
11		660 X	NO RPT	-0-	-660	-0-			N	NO RPT		225

REBECCA WELL #: 1H RRCID -> 158266 COMPL. DATE 02/25/1996 TOTAL DEPTH 13743 PERF.12720 - 15412												
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		1143 N	1143	-0-	-0-	-0-	1143 2		N	-0-		114
*10		1034 N	1034	-0-	-0-	-0-	1034 2		N	-0-		114
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		114

HECKMANN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 158675 COMPL. DATE 01/22/1996 TOTAL DEPTH 16787 PERF.13810 - 16787												
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

ALBERS ET AL UNIT WELL #: 10L RRCID -> 159018 COMPL. DATE 04/29/1996 TOTAL DEPTH 16026 PERF.12195 - 16026												
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	6010	-0-	-800	-0-	5869 2	141 9	N	128	188 1	115
10		6851 X	6318	-0-	-533	-0-	6172 2	146 9	N	133		248
11		6270 X	NO RPT	-0-	-6270	-0-			N	NO RPT		248

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE														
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131														
PRAIRIE HILL OL WELL #: 1HU RRCID -> 159079 COMPL. DATE 04/05/1996 TOTAL DEPTH 18947 PERF.13935 - 18500														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	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														
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TONTON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 159112 COMPL. DATE 05/23/1996 TOTAL DEPTH 16255 PERF.11642 - 16255														
06	4817 X	4817	-0-	-0-	-0-	720	1	3948	2	N	135	184	1	205
						149	9							
07	5952 X	5228	-0-	-724	-0-	720	1	4366	2	N	129	187	1	147
						142	9							
08	5952 X	5095	-0-	-857	-0-	465	1	4475	2	N	141	178	1	110
						155	9							
09	5460 X	4846	-0-	-614	-0-	450	1	4264	2	N	120			230
						132	9							
10	5239 X	4864	-0-	-375	-0-	465	1	4252	2	N	134	189	1	175
						147	9							
11	5070 X	NO RPT	-0-	-5070	-0-					N	NO RPT			175
CONKLING DL WELL #: 1H RRCID -> 159182 COMPL. DATE 04/14/1996 TOTAL DEPTH 20039 PERF.13147 - 18071														
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	5155	-0-	-2675	-0-	5155	2			N	-0-			-0-
10	7843 X	5527	-0-	-2316	-0-	5527	2			N	-0-			-0-
11	7170 X	NO RPT	-0-	-7170	-0-					N	NO RPT			-0-
AQUAMARINE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 159413 COMPL. DATE 02/14/1996 TOTAL DEPTH 14032 PERF.10860 - 14032														
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	3770	-0-	-2410	-0-	3686	2	84	9	N	76			268
10	6355 X	4498	-0-	-1857	-0-	4380	2	118	9	N	107	182	1	193
11	6030 X	NO RPT	-0-	-6030	-0-					N	NO RPT			193
ALLEN FARM OL WELL #: 1H RRCID -> 159453 COMPL. DATE 04/26/1996 TOTAL DEPTH 17020 PERF.13014 - 17020														
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	2123	-0-	-109	-0-	2123	2			N	-0-			27
09	2160 X	1885	-0-	-275	-0-	1885	2			N	-0-			27
10	2232 X	1536	-0-	-696	-0-	1536	2			N	-0-			27
11	1860 X	NO RPT	-0-	-1860	-0-					N	NO RPT			27

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE						
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131											
BUSHMAN		WELL #:		1H	RRCID ->	159460	COMPL. DATE	06/13/1996	TOTAL DEPTH	15774	PERF.12075 - 15774				
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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MEYER, B. UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	159507	COMPL. DATE	12/08/2009	TOTAL DEPTH	17693	PERF.12469 - 17602				
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	16969	X	16969	-0-	-0-	-0-	16969	2			N	-0-			-0-
*10	18759	X	18759	-0-	-0-	-0-	18759	2			N	-0-			-0-
11	11640	X	NO RPT	-0-	-11640	-0-					N	NO RPT			-0-

ARNOLD UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	159645	COMPL. DATE	06/06/1996	TOTAL DEPTH	14503	PERF.11982 - 14503				
06	2580	X	2515	-0-	-65	-0-	2490	2	25	9	N	23			104
07	2635	X	2605	-0-	-30	-0-	2581	2	24	9	N	22			126
08	2635	X	2470	-0-	-165	-0-	2446	2	24	9	N	22			148
09	2564	X	2564	-0-	-0-	-0-	2534	2	30	9	N	27			175
10	2635	X	2380	-0-	-255	-0-	2352	2	28	9	N	25			200
11	2520	X	NO RPT	-0-	-2520	-0-					N	NO RPT			200

EPHRAIM OL		WELL #:		2H	RRCID ->	159692	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	13777	PERF.12615 - 13777				
06	3900	X	2720	-0-	-1180	-0-	2720	2			N	-0-			-0-
07	4030	X	3767	-0-	-263	-0-	3767	2			N	-0-			-0-
08	4030	X	3540	-0-	-490	-0-	3540	2			N	-0-			-0-
09	3229	X	3229	-0-	-0-	-0-	3229	2			N	-0-			-0-
10	3782	X	3231	-0-	-551	-0-	3231	2			N	-0-			-0-
11	3660	X	NO RPT	-0-	-3660	-0-					N	NO RPT			-0-

KENNARD		WELL #:		2HU	RRCID ->	159836	COMPL. DATE	05/03/1996	TOTAL DEPTH	16448	PERF.12872 - 16266				
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

RISIEN DL		WELL #:		1HU	RRCID ->	159939	COMPL. DATE	06/19/1996	TOTAL DEPTH	16678	PERF.12230 - 14406				
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

EHRIG UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	159989	COMPL. DATE	05/14/2005	TOTAL DEPTH	18330	PERF.14459 - 18638				
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE												
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131												
NEUMANN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 159991 COMPL. DATE 07/26/1996 TOTAL DEPTH 18111 PERF.14449 - 18111												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	
06		15810 X	11154	-0-	-4656	-0-	337 1	10817 2	N	-0-		-0-
07		16337 X	10119	-0-	-6218	-0-	348 1	9771 2	N	-0-		-0-
08		16337 X	7765	-0-	-8572	-0-	7765 2		N	-0-		-0-
09		14370 X	8537	-0-	-5833	-0-	8537 2		N	-0-		-0-
10		13516 X	6395	-0-	-7121	-0-	6395 2		N	-0-		-0-
11		11160 X	NO RPT	-0-	-11160	-0-			N	NO RPT		-0-

BLACKBURN WELL #: 1H RRCID -> 159995 COMPL. DATE 08/07/1996 TOTAL DEPTH 16941 PERF.12186 - 16941												
06		4950 X	3322	-0-	-1628	-0-	3319 2	3 9	N	3		157
07		5115 X	455	-0-	-4660	-0-	455 2		N	-0-		157
08		5611 X	472	-0-	-5139	-0-	472 2		N	-0-		157
09		5430 X	161	-0-	-5269	-0-	161 2		N	-0-		157
10		5611 X	802	-0-	-4809	-0-	389 1	413 2	N	-0-		157
11		3330 X	NO RPT	-0-	-3330	-0-			N	NO RPT		157

BRACEWELL UNIT NO.1 WELL #: 1H RRCID -> 160131 COMPL. DATE 07/12/1996 TOTAL DEPTH 14320 PERF.12625 - 14320												
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	143	-0-	-127	-0-	143 2		N	-0-		48
*10		310 N	310	-0-	-0-	-0-	296 2	14 9	N	13		61
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		61

JEB WELL #: 1H RRCID -> 160133 COMPL. DATE 06/18/1996 TOTAL DEPTH 16320 PERF.11795 - 16320												
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	688	-0-	-87	-0-	688 2		N	-0-		7
09		510 X	390	-0-	-120	-0-	390 2		N	-0-		7
10		434 X	431	-0-	-3	-0-	431 2		N	-0-		7
11		420 X	NO RPT	-0-	-420	-0-			N	NO RPT		7

LEGACY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 160135 COMPL. DATE 01/29/2003 TOTAL DEPTH 17650 PERF.13895 - 17650												
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
							18 9					
09		21090 X	19693	-0-	-1397	-0-	480 1	19213 2	N	-0-		16
10		21793 X	20238	-0-	-1555	-0-	488 1	19750 2	N	-0-		16
11		20880 X	NO RPT	-0-	-20880	-0-			N	NO RPT		16

ONYX UNIT WELL #: 1 RRCID -> 160343 COMPL. DATE 05/15/1996 TOTAL DEPTH 14699 PERF.10593 - 14699												
06		3480 X	3309	-0-	-171	-0-	3118 2	191 9	N	174	181 1	260
07		3410 X	3312	-0-	-98	-0-	3127 2	185 9	N	168	188 1	240
08		3410 X	3301	-0-	-109	-0-	3136 2	165 9	N	150	190 1	200
09		3300 X	2979	-0-	-321	-0-	2826 2	153 9	N	139	180 1	159
10		3410 X	2793	-0-	-617	-0-	2651 2	142 9	N	129	188 1	100
11		3300 X	NO RPT	-0-	-3300	-0-			N	NO RPT		100

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.// 34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131								
URIAH OL		WELL #: 1H		RRCID -> 160552	COMPL. DATE 09/03/1996	TOTAL DEPTH 16270	PERF.11373 - 16270			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
06	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	954	-0-	-516	-0-	921 2	33 9	N	30	218
10	1519 X	1109	-0-	-410	-0-	1077 2	32 9	N	29	55
11	1470 X	NO RPT	-0-	-1470	-0-			N	NO RPT	55

HEIL		WELL #: 1H		RRCID -> 160561	COMPL. DATE 06/06/1996	TOTAL DEPTH 17508	PERF.13275 - 17508			
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	5650	-0-	-740	-0-	420 1	5230 2	N	-0-	-0-
10	6541 X	5822	-0-	-719	-0-	426 1	5396 2	N	-0-	-0-
11	6330 X	NO RPT	-0-	-6330	-0-			N	NO RPT	-0-

CLAIRE OL		WELL #: 1H		RRCID -> 160563	COMPL. DATE 07/03/1996	TOTAL DEPTH 15166	PERF.11250 - 15166			
06	6060 X	3697	-0-	-2363	-0-	3470 2	227 9	N	206	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	4291	-0-	-2009	-0-	4268 2	23 9	N	21	273
10	6510 X	3050	-0-	-3460	-0-	3024 2	26 9	N	24	297
11	4200 X	NO RPT	-0-	-4200	-0-			N	NO RPT	297

RAU QL		WELL #: 1H		RRCID -> 160770	COMPL. DATE 02/20/1997	TOTAL DEPTH 19300	PERF.14075 - 19300			
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	2939	-0-	-781	-0-	2939 2		N	-0-	-0-
10	3844 X	3483	-0-	-361	-0-	3483 2		N	-0-	-0-
11	2880 X	NO RPT	-0-	-2880	-0-			N	NO RPT	-0-

KNOX, J.		WELL #: 2		RRCID -> 160797	COMPL. DATE 05/24/1984	TOTAL DEPTH 8455	PERF. 8122 - 8455			
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

NEBLETT		WELL #: 1H		RRCID -> 160839	COMPL. DATE 02/12/1998	TOTAL DEPTH 17530	PERF.13584 - 17530			
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	2173	-0-	-257	-0-	480 1	1693 2	N	-0-	-0-
10	2325 N	2221	-0-	-104	-0-	495 1	1726 2	N	-0-	-0-
11	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									
FOURTIQC UNIT		WELL #:		10L	RRCID -> 160841	COMPL. DATE 10/02/1996	TOTAL DEPTH 16363	PERF.12233	- 16363		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE	
06		4406 X	4406	-0-	-0-	720 1	3601 2	N	77	181 1	195
						85 9					
07		4541 X	4541	-0-	-0-	720 1	3729 2	N	84		279
						92 9					
08		4606 X	4606	-0-	-0-	589 1	3918 2	N	90	182 1	187
						99 9					
09		4448 X	4448	-0-	-0-	570 1	3795 2	N	75		262
						83 9					
*10		4475 X	4475	-0-	-0-	589 1	3801 2	N	77	189 1	150
						85 9					
11		3810 X	NO RPT	-0-	-3810			N	NO RPT		150

LONE WOLF		WELL #:		1H	RRCID -> 160961	COMPL. DATE 07/15/1996	TOTAL DEPTH 15925	PERF.13625	- 15925		
06		1516 N	1516	-0-	-0-	1516 2		N	-0-	-0-	
07		1116 N	689	-0-	-427	689 2		N	-0-	-0-	
08		2418 N	773	-0-	-1645	773 2		N	-0-	-0-	
09		1530 N	650	-0-	-880	650 2		N	-0-	-0-	
10		682 N	446	-0-	-236	446 2		N	-0-	-0-	
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

LAURA OL		WELL #:		1H	RRCID -> 161341	COMPL. DATE 08/14/1996	TOTAL DEPTH 14383	PERF.11410	- 14383		
06		2970 X	1288	-0-	-1682	1176 2	112 9	N	102	182 1	142
07		3224 X	2755	-0-	-469	2712 2	43 9	N	39		181
08		3255 X	2810	-0-	-445	2704 2	106 9	N	96	179 1	98
09		4146 X	4146	-0-	-0-	3968 2	178 9	N	162	185 1	75
*10		3638 X	3638	-0-	-0-	3506 2	132 9	N	120		195
11		2670 X	NO RPT	-0-	-2670			N	NO RPT		195

ANGELINE		WELL #:		1	RRCID -> 161342	COMPL. DATE 11/22/1996	TOTAL DEPTH 16635	PERF.12200	- 16635		
06		570 N	495	-0-	-75	495 2		N	-0-		31
07		567 N	567	-0-	-0-	567 2		N	-0-		31
08		537 N	537	-0-	-0-	537 2		N	-0-		31
09		1027 N	1027	-0-	-0-	1027 2		N	-0-		31
*10		937 N	937	-0-	-0-	937 2		N	-0-		31
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		31

BOATWRIGHT		WELL #:		1H	RRCID -> 161369	COMPL. DATE 09/26/1996	TOTAL DEPTH 15255	PERF.11665	- 15255		
06		2160 X	-0-	-0-	-2160			N	4		163
07		2232 X	2227	-0-	-5	2199 2	28 9	N	25		188
08		2170 X	-0-	-0-	-2170			N	-0-		188
09		2399 X	2399	-0-	-0-	335 1	2064 2	N	-0-		188
*10		2820 X	2820	-0-	-0-	606 1	2214 2	N	-0-		188
11		2160 X	NO RPT	-0-	-2160			N	NO RPT		188

HUGHES		WELL #:		1H	RRCID -> 161372	COMPL. DATE 11/20/1996	TOTAL DEPTH 1879	PERF.14160	- 18769		
06		4740 X	4325	-0-	-415	4325 2		N	-0-		-0-
07		4898 X	4861	-0-	-37	4861 2		N	-0-		-0-
08		4898 X	4320	-0-	-578	4320 2		N	-0-		-0-
09		4680 X	4543	-0-	-137	4543 2		N	-0-		-0-
10		4867 X	4567	-0-	-300	4567 2		N	-0-		-0-
11		4710 X	NO RPT	-0-	-4710			N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.// 34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131									
WEGNER DL		WELL #: 1H		RRCID ->	161575	COMPL. DATE	11/22/1996	TOTAL DEPTH	19015	PERF.14165 - 19015	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
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	988 X	988	-0-	-0-	-0-	988	2	N	-0-		-0-
*10	999 X	999	-0-	-0-	-0-	999	2	N	-0-		-0-
11	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	
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	N	14		14
09	2112 N	2112	-0-	-0-	-0-	2112	2	N	-0-		14
*10	1789 N	1789	-0-	-0-	-0-	1789	2	N	-0-		14
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		14

WICHMAN		WELL #: 1H		RRCID ->	161959	COMPL. DATE	09/19/1996	TOTAL DEPTH	18311	PERF.13400 - 18311	
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	5380	-0-	-560	-0-	5380	2	N	-0-		-0-
10	6138 X	5349	-0-	-789	-0-	5349	2	N	-0-		-0-
11	5370 X	NO RPT	-0-	-5370	-0-			N	NO RPT		-0-

YVONNE		WELL #: 1H		RRCID ->	162054	COMPL. DATE	09/03/1996	TOTAL DEPTH	17400	PERF.14210 - 17400	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

ENTERPRISE UNIT		WELL #: 1		RRCID ->	162239	COMPL. DATE	01/31/1997	TOTAL DEPTH	15640	PERF.11400 - 15640	
06	1230 N	1164	-0-	-66	-0-	1135	2	29	9	N	26
07	1418 N	1418	-0-	-0-	-0-	1384	2	34	9	N	31
08	1157 N	1157	-0-	-0-	-0-	1126	2	31	9	N	28
09	1170 N	1166	-0-	-4	-0-	1138	2	28	9	N	25
*10	1701 N	1701	-0-	-0-	-0-	1657	2	44	9	N	40
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		190

ROSS DL		WELL #: 1H		RRCID ->	162336	COMPL. DATE	08/29/1996	TOTAL DEPTH	17835	PERF.14216 - 17835	
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	3479	-0-	-211	-0-	3479	2	N	-0-		-0-
*10	3767 X	3767	-0-	-0-	-0-	3767	2	N	-0-		-0-
11	3540 X	NO RPT	-0-	-3540	-0-			N	NO RPT		-0-

ROAN'S PRAIRIE		WELL #: 1H		RRCID ->	162337	COMPL. DATE	01/30/1997	TOTAL DEPTH	16210	PERF.12433 - 16210	
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	346	-0-	-134	-0-	346	2	N	-0-		-0-
10	496 X	467	-0-	-29	-0-	467	2	N	-0-		-0-
11	480 X	NO RPT	-0-	-480	-0-			N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131							
MIKEL		WELL #:		2H	RRCID ->	162567	COMPL. DATE	12/27/1996	TOTAL DEPTH	16575	PERF.13768 - 16575
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE		
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	1615	-0-	-95	-0-	1615 2		N	-0-	-0-
10		1674 X	1004	-0-	-670	-0-	1004 2		N	-0-	-0-
11		1620 X	NO RPT	-0-	-1620	-0-			N	NO RPT	-0-

HAYNIE		WELL #:		1H	RRCID ->	162658	COMPL. DATE	02/19/1997	TOTAL DEPTH	17344	PERF.13841 - 17344
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	732	-0-	-648	-0-	732 2		N	-0-	-0-
10		930 N	645	-0-	-285	-0-	645 2		N	-0-	-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

SUMP UNIT		WELL #:		10L	RRCID ->	162665	COMPL. DATE	02/04/1997	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.13407 - 17356
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

BETTY		WELL #:		2H	RRCID ->	162866	COMPL. DATE	03/01/1997	TOTAL DEPTH	16283	PERF.13364 - 16283
06		4080 X	3785	-0-	-295	-0-	3785 2		N	-0-	-0-
07		4123 X	3951	-0-	-172	-0-	3951 2		N	-0-	-0-
08		4030 X	3717	-0-	-313	-0-	3717 2		N	-0-	-0-
09		3840 X	3679	-0-	-161	-0-	3679 2		N	-0-	-0-
10		3937 X	3710	-0-	-227	-0-	3710 2		N	-0-	-0-
11		3810 X	NO RPT	-0-	-3810	-0-			N	NO RPT	-0-

EBERLE UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	162887	COMPL. DATE	02/27/1997	TOTAL DEPTH	18320	PERF.11502 - 18320
06		11940 X	10141	-0-	-1799	-0-	10141 2		N	-0-	-0-
07		12338 X	11911	-0-	-427	-0-	11911 2		N	-0-	-0-
08		10261 X	8967	-0-	-1294	-0-	8909 2	58 9	N	53	53
09		10140 X	8476	-0-	-1664	-0-	8476 2		N	-0-	53
10		11904 X	10769	-0-	-1135	-0-	10769 2		N	-0-	53
11		11520 X	NO RPT	-0-	-11520	-0-			N	NO RPT	53

SCHWICKERT UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	162896	COMPL. DATE	03/10/1997	TOTAL DEPTH	19525	PERF.14572 - 19525
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07		496 N	-0-	-0-	-496	-0-			N	-0-	-0-
08		682 N	-0-	-0-	-682	-0-			N	-0-	-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

MANGUM OL		WELL #:		1H	RRCID ->	162947	COMPL. DATE	02/02/1997	TOTAL DEPTH	19238	PERF.14184 - 19238
06		780 X	354	-0-	-426	-0-	354 2		N	-0-	-0-
07		806 X	149	-0-	-657	-0-	149 2		N	-0-	-0-
08		857 X	857	-0-	-0-	-0-	857 2		N	-0-	-0-
09		723 X	723	-0-	-0-	-0-	723 2		N	-0-	-0-
10		372 X	353	-0-	-19	-0-	353 2		N	-0-	-0-
11		360 X	NO RPT	-0-	-360	-0-			N	NO RPT	-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.// 34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131									
SCHROEDER		WELL #: 1H		RRCID -> 162966		COMPL. DATE 02/02/1997		TOTAL DEPTH 18200 PERF.13800 - 18200			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	1789 X	1789	-0-	-0-	-0-	1789	2	N	-0-		-0-
07	1478 X	1478	-0-	-0-	-0-	1478	2	N	-0-		-0-
08	1513 X	1513	-0-	-0-	-0-	1513	2	N	-0-		-0-
09	926 N	926	-0-	-0-	-0-	926	2	N	-0-		-0-
*10	906 N	906	-0-	-0-	-0-	906	2	N	-0-		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CLANCY		WELL #: 1		RRCID -> 163245		COMPL. DATE 04/11/1997		TOTAL DEPTH 17769 PERF.12782 - 17769			
06	1470 N	1449	-0-	-21	-0-	1442	2	7 9 N	6		80
07	1271 N	1163	-0-	-108	-0-	1159	2	4 9 N	4		84
08	1116 N	1091	-0-	-25	-0-	1089	2	2 9 N	2		86
09	1440 N	1070	-0-	-370	-0-	1067	2	3 9 N	3		89
10	1178 N	899	-0-	-279	-0-	899	2		-0-		89
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		89

SLATON		WELL #: 1H		RRCID -> 163319		COMPL. DATE 04/29/1997		TOTAL DEPTH 16681 PERF.11997 - 16681			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

GREER UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 163357		COMPL. DATE 03/09/1997		TOTAL DEPTH 13965 PERF.11278 - 13965			
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	1794 N	1794	-0-	-0-	-0-	1758	2	36 9 N	33		205
*10	1924 N	1924	-0-	-0-	-0-	1882	2	42 9 N	38	180 1	63
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		63

BETHLEHEM		WELL #: 1H		RRCID -> 163364		COMPL. DATE 03/27/1997		TOTAL DEPTH 13977 PERF.12371 - 16466			
06	536 X	536	-0-	-0-	-0-	536	2		-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	709	-0-	-71	-0-	709	2		-0-		82
10	744 X	729	-0-	-15	-0-	704	2	25 9 N	23		105
11	720 X	NO RPT	-0-	-720	-0-			N	NO RPT		105

HOELSCHER, ALICE B.		WELL #: 1H		RRCID -> 163506		COMPL. DATE 11/12/1992		TOTAL DEPTH 13822 PERF. N/A			
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	189 1	102
08	1457 X	1326	-0-	-131	-0-	1264	2	62 9 N	56		158
09	1410 X	1376	-0-	-34	-0-	1306	2	70 9 N	64		222
10	1488 X	1297	-0-	-191	-0-	1233	2	64 9 N	58	188 1	92
11	1440 X	NO RPT	-0-	-1440	-0-			N	NO RPT		92

STRANGER, T.		WELL #: 2RE		RRCID -> 163530		COMPL. DATE 10/20/1996		TOTAL DEPTH 11888 PERF. 8500 - 11888			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.// 34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE							
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131													
APOLONIA		WELL #: 1		RRCID -> 163579		COMPL. DATE 05/16/1997		TOTAL DEPTH 17095 PERF.13874 - 17095							
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

NUNLEY UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 163585		COMPL. DATE 05/10/1997		TOTAL DEPTH 15660 PERF. N/A							
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	1021 N	1021	-0-	-0-	-0-	1021	2			N	-0-				28
09	1140 N	981	-0-	-159	-0-	981	2			N	-0-				28
*10	1083 N	1083	-0-	-0-	-0-	1083	2			N	-0-				28
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				28

HUNTER		WELL #: 1H		RRCID -> 163777		COMPL. DATE 11/26/1996		TOTAL DEPTH 15319 PERF.11775 - 15319							
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

PETERSON		WELL #: 1H		RRCID -> 163781		COMPL. DATE 04/20/1997		TOTAL DEPTH 17795 PERF. N/A							
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	-0-	-0-	-840	-0-					N	-0-				-0-
10	682 N	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-				-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

VELMER MAE		WELL #: 1		RRCID -> 163801		COMPL. DATE 06/25/1997		TOTAL DEPTH 16222 PERF.12683 - 16222							
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	4041 X	4041	-0-	-0-	-0-	4041	2			N	-0-				98
*10	4237 X	4237	-0-	-0-	-0-	4215	2	22	9	N	20				118
11	3930 X	NO RPT	-0-	-3930	-0-					N	NO RPT				118

LEONARD		WELL #: 1H		RRCID -> 163995		COMPL. DATE 05/24/1997		TOTAL DEPTH 17567 PERF.13691 - 17567							
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

IRONSIDE UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 164064		COMPL. DATE 03/19/1997		TOTAL DEPTH 16046 PERF.11995 - 16046							
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	106	-0-	-974	-0-	106	2			N	-0-				127
10	961 X	142	-0-	-819	-0-	142	2			N	-0-				127
11	840 X	NO RPT	-0-	-840	-0-					N	NO RPT				127

OIL AND GAS DIVISION

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.// 34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131									
SPRING BRANCH		WELL #:		1H	RRCID ->	164158	COMPL. DATE	02/17/1997	TOTAL DEPTH	16430	PERF.11945 - 16430
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
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	95	-0-	-235	-0-	89 2	6 9	N	5	257
*10		350 X	350	-0-	-0-	-0-	350 2		N	-0-	252
11		120 X	NO RPT	-0-	-120	-0-			N	NO RPT	252

WOOD		WELL #:		1H	RRCID ->	164872	COMPL. DATE	07/30/1997	TOTAL DEPTH	17203	PERF.13500 - 17203
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	-0-	-0-	-750	-0-			N	-0-	97
*10		1850 N	1850	-0-	-0-	-0-	1850 2		N	-0-	97
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	97

URIAH OL		WELL #:		2H	RRCID ->	165089	COMPL. DATE	05/08/1997	TOTAL DEPTH	12093	PERF.11653 - 14994
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

CHAMPION		WELL #:		1	RRCID ->	165189	COMPL. DATE	08/15/1997	TOTAL DEPTH	16685	PERF.14385 - 16685
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	-0-	-0-	-4290	-0-			N	-0-	-0-
10		4340 X	-0-	-0-	-4340	-0-			N	-0-	-0-
11		4200 X	NO RPT	-0-	-4200	-0-			N	NO RPT	-0-

BEARD OL		WELL #:		2H	RRCID ->	165231	COMPL. DATE	07/27/1997	TOTAL DEPTH	15479	PERF.12100 - 15479
06		2280 X	2180	-0-	-100	-0-	2180 2		N	-0-	43
07		2356 X	2274	-0-	-82	-0-	2274 2		N	-0-	43
08		2294 X	2256	-0-	-38	-0-	2256 2		N	-0-	43
09		2220 X	2166	-0-	-54	-0-	2166 2		N	-0-	43
10		2263 X	2234	-0-	-29	-0-	2234 2		N	-0-	43
11		2190 X	NO RPT	-0-	-2190	-0-			N	NO RPT	43

VELMER MAE		WELL #:		2	RRCID ->	165321	COMPL. DATE	10/03/1997	TOTAL DEPTH	18133	PERF.12845 - 18060
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	1573	-0-	-132	-0-	1573 2		N	-0-	37
09		1560 X	1544	-0-	-16	-0-	1544 2		N	-0-	37
*10		1534 X	1534	-0-	-0-	-0-	1534 2		N	-0-	37
11		1470 X	NO RPT	-0-	-1470	-0-			N	NO RPT	37

FALKENBERG "A"		WELL #:		3	RRCID ->	165889	COMPL. DATE	08/19/1997	TOTAL DEPTH	11708	PERF. 9277 - 11677
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

OIL AND GAS DIVISION

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.// 34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131									
JARMON UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 166230		COMPL. DATE 11/04/1997		TOTAL DEPTH 19090 PERF.14807 - 19090			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	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			
06	6570 X	6287	-0-	-283	-0-	810	1	5477	2	N	-0-
07	6789 X	6387	-0-	-402	-0-	810	1	5577	2	N	-0-
08	6789 X	5695	-0-	-1094	-0-	5695	2			N	-0-
09	6360 X	5524	-0-	-836	-0-	5524	2			N	-0-
10	6572 X	5605	-0-	-967	-0-	5605	2			N	-0-
11	6300 X	NO RPT	-0-	-6300	-0-			N	NO RPT		-0-

BEAUREGARD		WELL #: 1		RRCID -> 166368		COMPL. DATE 11/30/1997		TOTAL DEPTH 18685 PERF.12998 - 18622			
06	2250 N	1922	-0-	-328	-0-	1922	2			N	-0-
07	2232 N	2210	-0-	-22	-0-	2210	2			N	-0-
08	1914 N	1914	-0-	-0-	-0-	1908	2	6	9	N	5
09	1920 N	1827	-0-	-93	-0-	1825	2	2	9	N	2
10	2201 N	2055	-0-	-146	-0-	2055	2			N	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		52

PASKET		WELL #: 2H		RRCID -> 166509		COMPL. DATE 09/07/1997		TOTAL DEPTH 15296 PERF.11510 - 15296			
06	9300 X	7653	-0-	-1647	-0-	7617	2	36	9	N	33
07	9858 X	9411	-0-	-447	-0-	9359	2	52	9	N	47
08	9858 X	9497	-0-	-361	-0-	9447	2	50	9	N	45
09	9540 X	8990	-0-	-550	-0-	8944	2	46	9	N	42
10	9424 X	7984	-0-	-1440	-0-	7937	2	47	9	N	43
11	9120 X	NO RPT	-0-	-9120	-0-			N	NO RPT		230

MCGEE OL		WELL #: 2H		RRCID -> 166614		COMPL. DATE 10/18/1997		TOTAL DEPTH 15645 PERF.10960 - 15645			
06	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-
07	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-
08	93 N	10	-0-	-83	-0-	10	2			N	-0-
09	30 N	7	-0-	-23	-0-	7	2			N	-0-
*10	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		70

SANDERS		WELL #: 3H		RRCID -> 167109		COMPL. DATE 10/28/1997		TOTAL DEPTH 16483 PERF.12010 - 16483			
06	1680 N	1572	-0-	-108	-0-	1551	2	21	9	N	19
07	1736 N	1728	-0-	-8	-0-	1707	2	21	9	N	19
08	1747 N	1747	-0-	-0-	-0-	1725	2	22	9	N	20
09	1619 N	1619	-0-	-0-	-0-	1598	2	21	9	N	19
10	1736 N	1606	-0-	-130	-0-	1586	2	20	9	N	18
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		157

CARMEN		WELL #: 2H		RRCID -> 167143		COMPL. DATE 11/26/1997		TOTAL DEPTH 16818 PERF.13383 - 16818			
06	1920 N	637	-0-	-1283	-0-	637	2			N	-0-
07	1984 N	1881	-0-	-103	-0-	1881	2			N	-0-
08	1527 N	1527	-0-	-0-	-0-	1527	2			N	-0-
09	1863 N	1863	-0-	-0-	-0-	1863	2			N	-0-
*10	1944 N	1944	-0-	-0-	-0-	1944	2			N	-0-
11	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									
MYERS CATTLE UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 167195		COMPL. DATE 09/30/1997		TOTAL DEPTH 13139 PERF.12798 - 15619			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	
06	1380 X	1314	-0-	-66	-0-	1311	2	3 9	N	3	68
07	1457 X	1333	-0-	-124	-0-	1329	2	4 9	N	4	72
08	1457 X	1407	-0-	-50	-0-	1404	2	3 9	N	3	75
09	1424 X	1424	-0-	-0-	-0-	1420	2	4 9	N	4	79
10	1364 X	1219	-0-	-145	-0-	1213	2	6 9	N	5	84
11	1320 X	NO RPT	-0-	-1320	-0-				N	NO RPT	84

NEUMANN UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 167552		COMPL. DATE 07/10/1997		TOTAL DEPTH 18660 PERF.14309 - 15948			
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

COBB UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 167645		COMPL. DATE 01/20/1998		TOTAL DEPTH 19154 PERF.13996 - 19154			
06	4800 X	4474	-0-	-326	-0-	337	1	4137 2	N	-0-	-0-
07	4954 X	4954	-0-	-0-	-0-	348	1	4606 2	N	-0-	-0-
08	4805 X	4425	-0-	-380	-0-	4408	2	17 9	N	15	15
09	4650 X	4294	-0-	-356	-0-	4294	2		N	-0-	15
10	4960 X	4384	-0-	-576	-0-	4384	2		N	-0-	13
11	4800 X	NO RPT	-0-	-4800	-0-				N	NO RPT	13

MCFARLANE UNIT 4		WELL #: 1		RRCID -> 167648		COMPL. DATE 11/19/1997		TOTAL DEPTH 15344 PERF.10805 - 15344			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

GOLDBERG UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 167650		COMPL. DATE 03/07/1998		TOTAL DEPTH 18434 PERF.15034 - 18197			
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	17 9	N	15	15
09	822 N	822	-0-	-0-	-0-	822	2		N	-0-	15
*10	937 N	937	-0-	-0-	-0-	937	2		N	-0-	15
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	15

HODDE		WELL #: 1		RRCID -> 167653		COMPL. DATE 02/25/1998		TOTAL DEPTH 17060 PERF.14795 - 17060			
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	4713	-0-	-147	-0-	4713	2		N	-0-	-0-
10	5022 X	4845	-0-	-177	-0-	4845	2		N	-0-	-0-
11	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			
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	5312	-0-	-388	-0-	5312	2		N	-0-	-0-
10	5859 X	4507	-0-	-1352	-0-	4507	2		N	-0-	-0-
11	5670 X	NO RPT	-0-	-5670	-0-				N	NO RPT	-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) ENERVEST OPERATING, L.L.C. CITATION UNIT		//CONT.// //CONT.//	34773 550 252131	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: LEE										
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

WELL #: 1 RRCID -> 168242 COMPL. DATE 09/29/1997 TOTAL DEPTH 13211 PERF.11431 - 15811																
06		9330 X	9247	-0-	-83	-0-	720	1	8006	2	N	474	379	1		230
							521	9								
07		9641 X	9144	-0-	-497	-0-	720	1	7883	2	N	492	566	1		156
							541	9								
08		9641 X	8848	-0-	-793	-0-	496	1	7800	2	N	502	565	1		93
							552	9								
09		8534 X	8534	-0-	-0-	-0-	480	1	7525	2	N	481	372	1		202
							529	9								
10		8680 X	8163	-0-	-517	-0-	496	1	7131	2	N	487	559	1		130
							536	9								
11		8400 X	NO RPT	-0-	-8400	-0-					N	NO RPT				130

WELL #: 2H RRCID -> 168340 COMPL. DATE 12/18/1997 TOTAL DEPTH 15564 PERF.11920 - 15564																
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

WELL #: 1 RRCID -> 168633 COMPL. DATE 08/26/1998 TOTAL DEPTH 12161 PERF.11374 - 15806																
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	2680	-0-	-296	-0-	2680	2			N	-0-				154
09		2760 N	2544	-0-	-216	-0-	2544	2			N	-0-				154
10		2790 N	2623	-0-	-167	-0-	2623	2			N	-0-				154
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				154

WELL #: 1 RRCID -> 168929 COMPL. DATE 06/07/1998 TOTAL DEPTH 18810 PERF.14485 - 14597																
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		9443 X	9443	-0-	-0-	-0-	9443	2			N	-0-				-0-
10		15221 X	9206	-0-	-6015	-0-	375	1	8831	2	N	-0-				-0-
11		14730 X	NO RPT	-0-	-14730	-0-					N	NO RPT				-0-

WELL #: 1H RRCID -> 169070 COMPL. DATE 02/27/1998 TOTAL DEPTH 11480 PERF.10995 - 13690																
06		3240 X	3087	-0-	-153	-0-	3024	2	63	9	N	57	187	1		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	2909	-0-	-181	-0-	2865	2	44	9	N	40	187	1		65
10		3193 X	1959	-0-	-1234	-0-	1942	2	17	9	N	15				80
11		3090 X	NO RPT	-0-	-3090	-0-					N	NO RPT				80

WELL #: 1 RRCID -> 169082 COMPL. DATE 07/02/1997 TOTAL DEPTH 14514 PERF.14415 - 14632																
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.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				27
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				27
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				27

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE						
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131											
PACKER		WELL #:		1	RRCID ->	169101	COMPL. DATE	06/20/1998	TOTAL DEPTH	18672	PERF.14141 - 18672				
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	AMT	CODE	AMT	BALANCE
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	5164	-0-	-1976	-0-	5164	2		N	-0-				-0-
10	7254	X	5388	-0-	-1866	-0-	5388	2		N	-0-				-0-
11	4740	X	NO RPT	-0-	-4740	-0-				N	NO RPT				-0-

STAMPER		WELL #:		1	RRCID ->	169414	COMPL. DATE	01/26/1999	TOTAL DEPTH	11660	PERF.11032 - 12880				
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-

GLAESER UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	169525	COMPL. DATE	08/03/1998	TOTAL DEPTH	19370	PERF.15270 - 19370				
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	3000	N	2848	-0-	-152	34	2848	2		N	-0-				57
10	2883	X	2680	-0-	-203	-0-	2680	2		N	-0-				57
11	2790	X	NO RPT	-0-	-2790	-0-				N	NO RPT				57

SEIDEL UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	169528	COMPL. DATE	11/16/1998	TOTAL DEPTH	17780	PERF.14630 - 18939				
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	3738	X	3738	-0-	-0-	-0-	3738	2		N	-0-				-0-
*10	4077	X	4077	-0-	-0-	-0-	4077	2		N	-0-				-0-
11	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				
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	4530	X	4530	-0-	-0-	-0-	4502	2	28	9	N	25			25
10	4588	X	4545	-0-	-43	-0-	4545	2		N	-0-				-0-
11	4440	X	NO RPT	-0-	-4440	-0-				N	NO RPT				-0-

FEHMER UNIT		WELL #:		10L	RRCID ->	169876	COMPL. DATE	02/11/1998	TOTAL DEPTH	14264	PERF.13681 - 18034				
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	1896	-0-	-834	-0-	1848	2	48	9	N	44	186	1	65
10	2821	X	1780	-0-	-1041	-0-	1763	2	17	9	N	15			80
11	2340	X	NO RPT	-0-	-2340	-0-				N	NO RPT				80

VICTORY		WELL #:		2	RRCID ->	170353	COMPL. DATE	08/15/1998	TOTAL DEPTH	19061	PERF.14570 - 19061				
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	13625	X	13625	-0-	-0-	-0-	679	1	12946	2	N	-0-			-0-
*10	13784	X	13784	-0-	-0-	-0-	693	1	13091	2	N	-0-			-0-
11	13020	X	NO RPT	-0-	-13020	-0-				N	NO RPT				-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.// 34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131								
SCHULTZ UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 171073		COMPL. DATE 06/27/1998		TOTAL DEPTH 11942 PERF.11270 - 15018		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	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	131	-0-	-1047	-0-	131 2		N	-0-	229
09	1140 N	333	-0-	-807	-0-	127 2	206 9	N	187 1	229
10	186 N	72	-0-	-114	-0-	72 2		N	-0-	229
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	229

BRONCO		WELL #: 1		RRCID -> 171200		COMPL. DATE 10/16/1998		TOTAL DEPTH 14551 PERF.14490 - 18578		
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	9518 X	9518	-0-	-0-	-0-	9518 2		N	-0-	-0-
*10	7097 X	7097	-0-	-0-	-0-	7097 2		N	-0-	-0-
11	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		
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

JASTER UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 171507		COMPL. DATE 11/25/1998		TOTAL DEPTH 15079 PERF.14826 - 15081		
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	14261	-0-	-139	-0-	14261 2		N	-0-	-0-
10	14880 X	13142	-0-	-1738	-0-	13142 2		N	-0-	-0-
11	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		
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	1023	-0-	-147	-0-	1023 2		N	-0-	-0-
10	1023 N	913	-0-	-110	-0-	913 2		N	-0-	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

ROCKET		WELL #: 1		RRCID -> 171930		COMPL. DATE 01/05/1999		TOTAL DEPTH 14969 PERF.14778 - 19575		
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	5522	-0-	-1408	-0-	5522 2		N	-0-	-0-
10	7161 X	4716	-0-	-2445	-0-	4716 2		N	-0-	-0-
11	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		
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	2333 N	2333	-0-	-0-	-0-	2276 2	57 9	N	52	204
*10	1998 N	1998	-0-	-0-	-0-	1943 2	55 9	N	50	254
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	254

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.// 34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE							
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131													
STORK, SELMA		WELL #: 2H		RRCID -> 172449		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10324 PERF. 8000 - 10324					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	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	222 N	222	-0-	-0-	-0-	214	2	8	9	N	7	187	1		77
*10	385 N	385	-0-	-0-	-0-	372	2	13	9	N	12				89
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				89

BRONCO		WELL #: 2		RRCID -> 172609		COMPL. DATE 01/31/1999		TOTAL DEPTH 14468		PERF.14653 - 17180					
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	2089	-0-	-2291	-0-	341	1	1748	2	N	-0-				-0-
10	4991 X	4577	-0-	-414	-0-	387	1	4190	2	N	-0-				-0-
11	4830 X	NO RPT	-0-	-4830	-0-					N	NO RPT				-0-

WEHMEYER UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 172663		COMPL. DATE 02/11/1999		TOTAL DEPTH 15090		PERF.14815 - 18420					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

RANGER		WELL #: 1		RRCID -> 172798		COMPL. DATE 03/21/1999		TOTAL DEPTH 14724		PERF.14463 - 20261					
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	3348	-0-	-1242	-0-	690	1	2658	2	N	-0-				-0-
10	4526 X	3491	-0-	-1035	-0-	713	1	2778	2	N	-0-				-0-
11	4350 X	NO RPT	-0-	-4350	-0-					N	NO RPT				-0-

VIKING		WELL #: 1		RRCID -> 173242		COMPL. DATE 05/10/1999		TOTAL DEPTH 14825		PERF.14690 - 19234					
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	3437	-0-	-133	-0-	3437	2			N	-0-				-0-
10	3658 X	3584	-0-	-74	-0-	3584	2			N	-0-				-0-
11	3540 X	NO RPT	-0-	-3540	-0-					N	NO RPT				-0-

STEELE		WELL #: 1		RRCID -> 173289		COMPL. DATE 05/13/1999		TOTAL DEPTH 14577		PERF.14482 - 16688					
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	1313	-0-	-67	-0-	1313	2			N	-0-				-0-
10	1395 N	1359	-0-	-36	-0-	1359	2			N	-0-				-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

SALEM		WELL #: 1H		RRCID -> 173293		COMPL. DATE 01/15/1999		TOTAL DEPTH 15128		PERF.14950 - 18820					
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	704 N	704	-0-	-0-	-0-	704	2			N	-0-				-0-
10	806 N	764	-0-	-42	-0-	764	2			N	-0-				-0-
11	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
 TIEMANN WELL #: 1H RRCID -> 173352 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 15313 PERF.12200 - 20085

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O			LIFT(L)	(-)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	
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	145 X	145	-0-	-0-	-0-	145 2		N	-0-			-0-
10	403 X	402	-0-	-1	-0-	402 2		N	-0-			-0-
11	390 X	NO RPT	-0-	-390	-0-			N	NO RPT			-0-

RWR UNIT WELL #: 1RE RRCID -> 173354 COMPL. DATE 05/22/1999 TOTAL DEPTH 11796 PERF.11804 - 14229

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	92	-0-	-156	-0-	92 2		N	-0-			205
09	360 N	177	-0-	-183	-0-	177 2		N	-0-			205
10	279 N	134	-0-	-145	-0-	134 2		N	-0-			205
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			205

WEISS WELL #: 1H RRCID -> 173559 COMPL. DATE 04/30/1999 TOTAL DEPTH 15303 PERF.14999 - 17365

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	3291 X	3291	-0-	-0-	-0-	3291 2		N	-0-			-0-
*10	3410 X	3410	-0-	-0-	-0-	3410 2		N	-0-			-0-
11	840 X	NO RPT	-0-	-840	-0-			N	NO RPT			-0-

MILAM WELL #: 1 RRCID -> 173603 COMPL. DATE 02/27/1999 TOTAL DEPTH 14801 PERF.10284 - 14801

06	3450 X	498	-0-	-2952	-0-	142 2	356 9	N	324	368 1		187
07	3596 X	3583	-0-	-13	-0-	3230 2	353 9	N	321	380 1		128
08	3596 X	3482	-0-	-114	-0-	3119 2	363 9	N	330	381 1		77
09	3480 X	3360	-0-	-120	-0-	3029 2	331 9	N	301	175 1		203
10	3596 X	3389	-0-	-207	-0-	3038 2	351 9	N	319	374 1		148
11	3480 X	NO RPT	-0-	-3480	-0-			N	NO RPT			148

O'BRIEN DL WELL #: 2H RRCID -> 173651 COMPL. DATE 02/02/1999 TOTAL DEPTH 17276 PERF.11754 - 15402

06	9480 X	9402	-0-	-78	-0-	648 1	8754 2	N	-0-			58
07	10040 X	10040	-0-	-0-	-0-	648 1	9392 2	N	-0-			58
08	10331 X	10331	-0-	-0-	-0-	713 1	9618 2	N	-0-			58
09	10011 X	10011	-0-	-0-	-0-	568 1	9443 2	N	-0-			58
10	10044 X	9511	-0-	-533	-0-	621 1	8888 2	N	2			60
11	9720 X	NO RPT	-0-	-9720	-0-	2 9		N	NO RPT			60

JET UNIT WELL #: 1 RRCID -> 173796 COMPL. DATE 07/10/1999 TOTAL DEPTH 14994 PERF.14712 - 19448

06	3462 X	3462	-0-	-0-	-0-	3462 2		N	-0-			-0-
07	3224 X	3004	-0-	-220	-0-	3004 2		N	-0-			-0-
08	3293 X	3293	-0-	-0-	-0-	3293 2		N	-0-			-0-
09	3450 X	3266	-0-	-184	-0-	3266 2		N	-0-			-0-
10	3565 X	3012	-0-	-553	-0-	3012 2		N	-0-			-0-
11	3450 X	NO RPT	-0-	-3450	-0-			N	NO RPT			-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.// 34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131										
SHEPPARD UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 174140		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8580 - 8062				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	2	N	-0-			159
07	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86	2	N	-0-			159
08	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2	N	-0-			159
09	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	2	N	-0-			159
10	93 N	90	-0-	-3	-0-	90	2	N	-0-			159
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			159

DIERKING UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 174174		COMPL. DATE 05/29/1999		TOTAL DEPTH 14598 PERF.14600 - 19081				
06	19680 X	18685	-0-	-995	-0-	18685	2	N	-0-			-0-
07	20777 X	20777	-0-	-0-	-0-	20777	2	N	-0-			-0-
08	19570 X	19570	-0-	-0-	-0-	19570	2	N	-0-			-0-
09	20266 X	20266	-0-	-0-	-0-	20266	2	N	-0-			-0-
10	20770 X	17065	-0-	-3705	-0-	17065	2	N	-0-			-0-
11	20100 X	NO RPT	-0-	-20100	-0-			N	NO RPT			-0-

GRIMM OL UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 174194		COMPL. DATE 09/14/1999		TOTAL DEPTH 11070 PERF. 7620 - 11070				
06	1920 N	1920	-0-	-0-	-0-	1870	2	50 9 N	45			307
07	1948 N	1948	-0-	-0-	-0-	1889	2	59 9 N	54	184	1	177
08	2217 N	2217	-0-	-0-	-0-	2062	2	155 9 N	141			318
09	2091 N	2091	-0-	-0-	-0-	1978	2	113 9 N	103	185	1	236
*10	1950 N	1950	-0-	-0-	-0-	1880	2	70 9 N	64	189	1	111
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			111

WEIGELT		WELL #: 1		RRCID -> 174383		COMPL. DATE 08/07/1999		TOTAL DEPTH 12335 PERF.11600 - 15695				
06	3510 X	3277	-0-	-233	-0-	3251	2	26 9 N	24			206
07	3627 X	3324	-0-	-303	-0-	3324	2					206
08	3496 X	3496	-0-	-0-	-0-	3464	2	32 9 N	29			235
09	3270 X	3174	-0-	-96	-0-	3138	2	36 9 N	33	188	1	80
*10	3461 X	3461	-0-	-0-	-0-	3433	2	28 9 N	25			105
11	3270 X	NO RPT	-0-	-3270	-0-			N	NO RPT			105

TRIUMPH		WELL #: 1		RRCID -> 174461		COMPL. DATE 07/21/1999		TOTAL DEPTH 14926 PERF.14628 - 19870				
06	10558 X	10558	-0-	-0-	-0-	10558	2					-0-
07	11718 X	10116	-0-	-1602	-0-	10116	2					-0-
08	11718 X	9708	-0-	-2010	-0-	9708	2					-0-
09	11340 X	10273	-0-	-1067	-0-	10273	2					-0-
10	10912 X	9515	-0-	-1397	-0-	9515	2					-0-
11	10560 X	NO RPT	-0-	-10560	-0-			N	NO RPT			-0-

PEARLIE MAE UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 174922		COMPL. DATE 08/19/1999		TOTAL DEPTH 15937 PERF.15772 - 19764				
06	630 N	622	-0-	-8	-0-	622	2					-0-
07	776 N	776	-0-	-0-	-0-	776	2					-0-
08	809 N	809	-0-	-0-	-0-	809	2					-0-
09	743 N	743	-0-	-0-	-0-	743	2					-0-
10	775 N	637	-0-	-138	-0-	637	2					-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ROST UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 175091		COMPL. DATE 11/07/1997		TOTAL DEPTH 8966 PERF. 8507 - 8775				
06	1020 N	584	-0-	-436	-0-	566	2	18 9 N	16			249
07	961 N	829	-0-	-132	-0-	816	2	13 9 N	12			261
08	961 N	746	-0-	-215	-0-	733	2	13 9 N	12			273
09	695 N	695	-0-	-0-	-0-	687	2	8 9 N	7	185	1	95
10	837 N	653	-0-	-184	-0-	640	2	13 9 N	12			107
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			107

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.// 34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131								
WRANGLER		WELL #: 1		RRCID -> 175276		COMPL. DATE 09/17/1999		TOTAL DEPTH 14984 PERF.14889 - 19076		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	3240 X	2537	-0-	-703	-0-	2537	2			-0-
07	3193 X	2579	-0-	-614	-0-	2579	2			-0-
08	3274 X	3274	-0-	-0-	-0-	3274	2			-0-
09	3219 X	3219	-0-	-0-	-0-	3219	2			-0-
10	3162 X	3150	-0-	-12	-0-	3150	2			-0-
11	2550 X	NO RPT	-0-	-2550	-0-					-0-

RAINS TRUST UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 175403		COMPL. DATE 03/02/1999		TOTAL DEPTH 15487 PERF.15465 - 20200		
06	2045 N	2045	-0-	-0-	-0-	2045	2			-0-
07	2185 N	2185	-0-	-0-	-0-	2185	2			-0-
08	3100 N	8893	-0-	5793	5793	8893	2			-0-
09	3000 N	4602	-0-	1602	7395	4602	2			-0-
*10	3100 N	7076	-0-	3976	11371	7076	2			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	11371					-0-

MORRIS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 175710		COMPL. DATE 12/16/1999		TOTAL DEPTH 16160 PERF.15792 - 21610		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

PAAPE UNIT		WELL #: 1RE		RRCID -> 175997		COMPL. DATE 10/19/1999		TOTAL DEPTH 11983 PERF.11500 - 15110		
06	1230 N	1218	-0-	-12	-0-	1199	2	19	9	46
07	1465 N	1465	-0-	-0-	-0-	1451	2	14	9	59
08	1085 N	619	-0-	-466	-0-	601	2	18	9	75
09	1230 N	356	-0-	-874	-0-	354	2	2	9	77
*10	1527 N	1527	-0-	-0-	-0-	1510	2	17	9	92
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					92

CORNELIA		WELL #: 1		RRCID -> 176228		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 9215 PERF. 8792 - 9000		
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

LEVIEN UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 176257		COMPL. DATE 12/26/1999		TOTAL DEPTH 12029 PERF.11430 - 14197		
06	865 N	865	-0-	-0-	-0-	852	2	13	9	167
07	653 N	653	-0-	-0-	-0-	643	2	10	9	176
08	713 N	494	-0-	-219	-0-	487	2	7	9	182
09	926 N	926	-0-	-0-	-0-	915	2	11	9	192
*10	967 N	967	-0-	-0-	-0-	953	2	14	9	205
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					205

HENSKE UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 176262		COMPL. DATE 01/14/2000		TOTAL DEPTH 15934 PERF.15559 - 22580		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.// 34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131									
CARMONA		WELL #: 1H		RRCID ->	176504	COMPL. DATE	10/05/1999	TOTAL DEPTH	15341	PERF.15258 - 18848	
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	EOM BALANCE
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	17296 X	17296	-0-	-0-	-0-	17296 2		N	-0-		-0-
*10	18688 X	18688	-0-	-0-	-0-	18688 2		N	-0-		-0-
11	8220 X	NO RPT	-0-	-8220	-0-			N	NO RPT		-0-

MCHENRY, R. K. "A"		WELL #: 1H		RRCID ->	176675	COMPL. DATE	08/06/1993	TOTAL DEPTH	10152	PERF. 8233 - 10152	
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	423	-0-	-57	-0-	423 2		N	-0-		-0-
10	434 N	381	-0-	-53	-0-	381 2		N	-0-		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

APOLLO UNIT		WELL #: 1		RRCID ->	177248	COMPL. DATE	03/18/2000	TOTAL DEPTH	15650	PERF.15355 - 21440	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

PHILLIPSBURG		WELL #: 1H		RRCID ->	179142	COMPL. DATE	03/28/2000	TOTAL DEPTH	15667	PERF.15425 - 19743	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SALEM		WELL #: 2H		RRCID ->	179768	COMPL. DATE	05/13/2000	TOTAL DEPTH	15265	PERF.14915 - 18089	
06	210 N	19	-0-	-191	-0-	19 2		N	-0-		-0-
07	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220 2		N	-0-		-0-
08	203 N	203	-0-	-0-	-0-	203 2		N	-0-		-0-
09	238 N	238	-0-	-0-	-0-	238 2		N	-0-		-0-
*10	252 N	252	-0-	-0-	-0-	252 2		N	-0-		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

DOC UNIT		WELL #: 1RE		RRCID ->	179780	COMPL. DATE	02/29/2000	TOTAL DEPTH	11880	PERF.11236 - 14115	
06	2541 X	2541	-0-	-0-	-0-	2417 2	124 9	N	113		223
07	2543 N	2543	-0-	-0-	-0-	2415 2	128 9	N	116	189 1	150
08	2371 N	2371	-0-	-0-	-0-	2253 2	118 9	N	107		257
09	2277 N	2277	-0-	-0-	-0-	2208 2	69 9	N	63	179 1	141
*10	2394 N	2394	-0-	-0-	-0-	2297 2	97 9	N	88		229
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		229

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.// 34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE						
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131												
ISAAC		WELL #: 1H		RRCID -> 180143		COMPL. DATE 09/22/2000		TOTAL DEPTH 15636 PERF.15080 - 19866						
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM			
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-			
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-			

SARA BETH		WELL #: 1RE		RRCID -> 185561		COMPL. DATE 05/14/2001		TOTAL DEPTH 11100		PERF.11198 - 14695				
06	2927 N	2927	-0-	-0-	-0-	337	1	2444	2	N	133	186	1	120
						146	9							
07	2957 N	2957	-0-	-0-	-0-	348	1	2468	2	N	128			248
						141	9							
08	3100 N	3135	-0-	35	35	496	1	2316	2	N	294	188	1	354
						323	9							
09	2878 N	2843	-0-	-35	-0-	480	1	2217	2	N	133	187	1	300
						146	9							
*10	2983 N	2983	-0-	-0-	-0-	496	1	2322	2	N	150	184	1	266
						165	9							
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			266

SCHULTE UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 185736		COMPL. DATE 07/13/2001		TOTAL DEPTH N/A		PERF.11180 - 17521				
06	1800 X	1586	-0-	-214	-0-	1445	2	141	9	N	128	182	1	117
07	1860 X	1501	-0-	-359	-0-	1398	2	103	9	N	94			211
08	1798 X	1428	-0-	-370	-0-	1333	2	95	9	N	86	188	1	109
09	1793 X	1793	-0-	-0-	-0-	1604	2	189	9	N	172	186	1	95
10	1798 X	1605	-0-	-193	-0-	1480	2	125	9	N	114			209
11	1590 X	NO RPT	-0-	-1590	-0-					N	NO RPT			209

COLORADO BEND UNIT		WELL #: 1RE		RRCID -> 186607		COMPL. DATE 08/14/2001		TOTAL DEPTH 13757		PERF.10620 - 12293				
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	689	-0-	-301	-0-	621	2	68	9	N	62			273
10	992 N	881	-0-	-111	-0-	817	2	64	9	N	58	192	1	139
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			139

BRENHAM DOME UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 186634		COMPL. DATE 11/13/2001		TOTAL DEPTH 15307		PERF.15018 - 18650				
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	22602 X	22602	-0-	-0-	-0-	22602	2			N	-0-			-0-
*10	16783 X	16783	-0-	-0-	-0-	16783	2			N	-0-			-0-
11	1380 X	NO RPT	-0-	-1380	-0-					N	NO RPT			-0-

CAMEL UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 188487		COMPL. DATE 10/19/2001		TOTAL DEPTH N/A		PERF.10556 - 17175				
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	2826 X	2826	-0-	-0-	-0-	2666	2	160	9	N	145	187	1	58
*10	2916 X	2916	-0-	-0-	-0-	2740	2	176	9	N	160			218
11	2490 X	NO RPT	-0-	-2490	-0-					N	NO RPT			218

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.// 34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131									
WILDER UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 189983		COMPL. DATE 06/08/2002		TOTAL DEPTH N/A		PERF.15316 - 20340	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	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	2183	-0-	-7	-0-	2183 2		N	-0-		-0-
10	2511 X	1673	-0-	-838	-0-	1673 2		N	-0-		-0-
11	2430 X	NO RPT	-0-	-2430	-0-			N	NO RPT		-0-

ALLEN FARMS		WELL #: 2H		RRCID -> 190074		COMPL. DATE 05/07/2002		TOTAL DEPTH 17122		PERF.13039 - 17122	
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	543 X	543	-0-	-0-	-0-	543 2		N	-0-		95
*10	436 X	436	-0-	-0-	-0-	436 2		N	-0-		95
11	420 X	NO RPT	-0-	-420	-0-			N	NO RPT		95

WITT UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 190122		COMPL. DATE 09/24/2001		TOTAL DEPTH 19810		PERF.13605 - 19810	
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	T. A.	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	
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	2545	-0-	-155	-0-	2508 2	37 9	N	34		177
10	2914 X	2658	-0-	-256	-0-	2616 2	42 9	N	38		215
11	2820 X	NO RPT	-0-	-2820	-0-			N	NO RPT		215

BRENHAM DOME UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 194601		COMPL. DATE 10/14/2002		TOTAL DEPTH N/A		PERF.15106 - 19845	
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	3835	-0-	-665	-0-	3835 2		N	-0-		-0-
10	4650 X	3926	-0-	-724	-0-	3926 2		N	-0-		-0-
11	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	
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	16340	-0-	-340	-0-	16340 2		N	-0-		-0-
10	17236 X	15026	-0-	-2210	-0-	15026 2		N	-0-		-0-
11	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	
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	4747	-0-	-593	-0-	4543 2	204 9	N	185	190 1	185
10	5518 X	4774	-0-	-744	-0-	4568 2	206 9	N	187	192 1	180
11	5340 X	NO RPT	-0-	-5340	-0-			N	NO RPT		180

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.// 34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131								
JARMON UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 197493		COMPL. DATE 04/23/2003		TOTAL DEPTH N/A PERF.15040 - 19860		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	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	7943	-0-	-2257	-0-	7943 2	N	-0-	-0-	
10	10137 X	9711	-0-	-426	-0-	9711 2	N	-0-	-0-	
11	9810 X	NO RPT	-0-	-9810	-0-		N	NO RPT	-0-	

ZUEHLKE UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 197747		COMPL. DATE 08/01/2003		TOTAL DEPTH N/A PERF.11793 - 16247		
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	67	
09	1320 N	1310	-0-	-10	-0-	1290 2	20 9 N	18	85	
*10	1399 N	1399	-0-	-0-	-0-	1380 2	19 9 N	17	102	
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	102	

TIEMANN		WELL #: 2H		RRCID -> 198105		COMPL. DATE 08/18/2003		TOTAL DEPTH N/A PERF.15300 - 19419		
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	22877	-0-	-343	-0-	22877 2	N	-0-	-0-	
10	23963 X	23494	-0-	-469	-0-	23494 2	N	-0-	-0-	
11	23190 X	NO RPT	-0-	-23190	-0-		N	NO RPT	-0-	

CARMONA		WELL #: 2H		RRCID -> 198124		COMPL. DATE 10/12/2003		TOTAL DEPTH N/A PERF.15040 - 18547		
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	12719	-0-	-1231	-0-	12719 2	N	-0-	18	
10	15035 X	14477	-0-	-558	-0-	14477 2	N	-0-	18	
11	14550 X	NO RPT	-0-	-14550	-0-		N	NO RPT	18	

MEINEN OL UNIT 2		WELL #: 1		RRCID -> 199305		COMPL. DATE 10/18/2003		TOTAL DEPTH N/A PERF.12198 - 16720		
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	3248	-0-	-82	-0-	3237 2	11 9 N	10	205	
10	3348 X	3302	-0-	-46	-0-	3289 2	13 9 N	12	217	
11	3240 X	NO RPT	-0-	-3240	-0-		N	NO RPT	217	

ALBERS ET AL UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 199340		COMPL. DATE 11/01/2003		TOTAL DEPTH N/A PERF.12460 - 16444		
06	1818 N	1818	-0-	-0-	-0-	1749 2	69 9 N	63	178 1 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	2273 N	2273	-0-	-0-	-0-	2179 2	94 9 N	85	185 1 137	
10	1643 N	1108	-0-	-535	-0-	1044 2	64 9 N	58	195	
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	195	

BOWERS, J. A. ESTATE		WELL #: 2		RRCID -> 200509		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7983 - 8221		
06	990 N	658	-0-	-332	-0-	629 2	29 9 N	26	188 1 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	598	-0-	-62	-0-	598 2	N	-0-	65	
*10	656 N	656	-0-	-0-	-0-	656 2	N	-0-	65	
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	65	

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.// 34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131										
JARMON UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 200644		COMPL. DATE 10/05/2003		TOTAL DEPTH 15175 PERF.14983 - 20415				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
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	3000 N	3001	-0-	1	1	3001	2	N	-0-			-0-
*10	2819 N	2818	-0-	-1	-0-	2818	2	N	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BOATWRIGHT		WELL #: 2H		RRCID -> 201030		COMPL. DATE 12/19/2003		TOTAL DEPTH 16596 PERF.11680 - 14698				
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	461	-0-	461	492	461	1	N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	323	-0-	323	815	323	1	N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	815			N	NO RPT			-0-

MCFARLANE, J. W.		WELL #: 2RE		RRCID -> 201420		COMPL. DATE 09/01/2003		TOTAL DEPTH 14476 PERF.10850 - 16700				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KRAUSE-O.L. UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 201427		COMPL. DATE 01/16/2004		TOTAL DEPTH 12158 PERF.11745 - 16925				
06	600 N	451	-0-	-149	-0-	448	2	3 9	3			179
07	589 N	451	-0-	-138	-0-	451	2	N	-0-			179
08	558 N	409	-0-	-149	-0-	409	2	N	-0-			179
09	450 N	374	-0-	-76	-0-	374	2	N	-0-			179
10	465 N	342	-0-	-123	-0-	342	2	N	-0-			179
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			179

COBB UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 201524		COMPL. DATE 01/23/2004		TOTAL DEPTH 14991 PERF.14736 - 18400				
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	5290	-0-	-2060	-0-	5290	2	N	-0-			-0-
10	7688 X	7378	-0-	-310	-0-	7378	2	N	-0-			-0-
11	7440 X	NO RPT	-0-	-7440	-0-			N	NO RPT			-0-

GLAESER UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 203319		COMPL. DATE 03/05/2004		TOTAL DEPTH 15492 PERF.15365 - 20150				
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	4097	-0-	-1363	-0-	4097	2	N	-0-			-0-
10	5642 X	3019	-0-	-2623	-0-	3019	2	N	-0-			-0-
11	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				
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	2852 N	2560	-0-	-292	-0-	2560	2	N	-0-			-0-
*10	1061 N	1061	-0-	-0-	-0-	1061	2	N	-0-			-0-
11	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									
GOLDBERG UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 203906		COMPL. DATE 03/28/2004		TOTAL DEPTH 15351 PERF.15280 - 18390			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
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	5540	-0-	-3820	-0-	5540 2		N	-0-		-0-
10	9672 X	5368	-0-	-4304	-0-	5368 2		N	-0-		-0-
11	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			
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	103 N	103	-0-	-0-	-0-	95 2	8 9	N	7		165
*10	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73 2		N	-0-		165
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		165

KRAUSE, ESTHER		WELL #: 1		RRCID -> 203908		COMPL. DATE 05/13/2004		TOTAL DEPTH 12337 PERF.11917 - 18030			
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	317	-0-	-13	-0-	314 2	3 9	N	3		200
10	341 N	319	-0-	-22	-0-	313 2	6 9	N	5		205
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		205

ROTELLO UNIT "A"		WELL #: 1		RRCID -> 204567		COMPL. DATE 02/29/2004		TOTAL DEPTH 13373 PERF.12895 - 15488			
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	378 N	378	-0-	-0-	-0-	378 1		N	-0-		5
*10	434 N	434	-0-	-0-	-0-	434 1		N	-0-		5
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		5

STUERMER-PLUECKHAHN UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 205215		COMPL. DATE 03/29/2003		TOTAL DEPTH 9443 PERF. 9120 - 13800			
06	3310 X	3310	-0-	-0-	-0-	3252 2	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
						48 9					
09	3300 X	3249	-0-	-51	-0-	270 1	2934 2	N	41	184 1	82
						45 9					
10	3410 X	2393	-0-	-1017	-0-	279 1	2080 2	N	31		113
						34 9					
11	3300 X	NO RPT	-0-	-3300	-0-			N	NO RPT		113

RAINS TRUST UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 206255		COMPL. DATE 08/10/2004		TOTAL DEPTH 15451 PERF.15365 - 18440			
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	5534 X	5534	-0-	-0-	-0-	5534 2		N	-0-		-0-
*10	3864 X	3864	-0-	-0-	-0-	3864 2		N	-0-		-0-
11	2520 X	NO RPT	-0-	-2520	-0-			N	NO RPT		-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE												
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131												
PEARLIE MAE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 206259 COMPL. DATE 10/09/2004 TOTAL DEPTH 15763 PERF.15608 - 20548												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
					(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE		
06		2741 X	2741	-0-	-0-	-0-	2741	2		N	-0-	
07		2542 X	2118	-0-	-424	-0-	2118	2		N	-0-	
08		2449 X	2075	-0-	-374	-0-	2075	2		N	-0-	
09		3133 X	3133	-0-	-0-	-0-	3133	2		N	-0-	
10		2821 X	2772	-0-	-49	-0-	2772	2		N	-0-	
11		2730 X	NO RPT	-0-	-2730	-0-				N	NO RPT	

STANTON UNIT WELL #: 2 RRCID -> 206281 COMPL. DATE 09/18/2004 TOTAL DEPTH 13212 PERF.13096 - 16910												
06		12490 X	12490	-0-	-0-	-0-	810	1	11679	2	N	182
								1				
07		12629 X	12629	-0-	-0-	-0-	810	1	11819	2	N	182
08		16771 X	497	-0-	-16274	-0-	496	1	1	9	N	183
09		16230 X	456	-0-	-15774	-0-	456	1			N	183
10		16771 X	480	-0-	-16291	-0-	480	1			N	183
11		12480 X	NO RPT	-0-	-12480	-0-					N	NO RPT

WARRENTON-ARROW UNIT WELL #: 2 RRCID -> 208648 COMPL. DATE 09/02/2004 TOTAL DEPTH 12245 PERF.11918 - 17606												
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

COBB UNIT WELL #: 3 RRCID -> 208649 COMPL. DATE 01/04/2005 TOTAL DEPTH 14554 PERF.14630 - 17374												
06		6810 X	5765	-0-	-1045	-0-	337	1	5428	2	N	-0-
07		7037 X	5721	-0-	-1316	-0-	348	1	5373	2	N	-0-
08		7037 X	5607	-0-	-1430	-0-	5607	2			N	-0-
09		5580 X	5331	-0-	-249	-0-	5331	2			N	-0-
10		5766 X	5411	-0-	-355	-0-	5411	2			N	-0-
11		5580 X	NO RPT	-0-	-5580	-0-					N	NO RPT

MOORE, H. H. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 208650 COMPL. DATE 12/01/2004 TOTAL DEPTH 13762 PERF.13190 - 18100												
06		5940 X	5634	-0-	-306	-0-	5634	2			N	48
07		6138 X	4706	-0-	-1432	-0-	4705	2	1	9	N	49
08		6169 X	99	-0-	-6070	-0-	98	1	1	9	N	50
09		5970 X	406	-0-	-5564	-0-	406	1			N	50
10		6169 X	434	-0-	-5735	-0-	434	1			N	50
11		5640 X	NO RPT	-0-	-5640	-0-					N	NO RPT

RANGER WELL #: 2 RRCID -> 209615 COMPL. DATE 03/15/2005 TOTAL DEPTH 14670 PERF.13470 - 18505												
06		4443 X	4443	-0-	-0-	-0-	4443	2			N	-0-
07		3980 X	3980	-0-	-0-	-0-	3980	2			N	-0-
08		4929 X	3676	-0-	-1253	-0-	3676	2			N	-0-
09		4770 X	3476	-0-	-1294	-0-	3476	2			N	-0-
10		4929 X	3032	-0-	-1897	-0-	3032	2			N	-0-
11		4440 X	NO RPT	-0-	-4440	-0-					N	NO RPT

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131								
FIFE UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	210156	COMPL. DATE	01/28/2005	TOTAL DEPTH	13707	PERF.13505 - 17707	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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	1103	-0-	-7	-0-	1103 2		N	-0-			-0-
10	1209 N	1086	-0-	-123	-0-	1086 2		N	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HECKMANN UNIT A		WELL #:		1	RRCID ->	210784	COMPL. DATE	12/05/2004	TOTAL DEPTH	14186	PERF.14023 - 16701	
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	3566	-0-	-2584	-0-	3566 2		N	-0-			-0-
10	5580 X	2234	-0-	-3346	-0-	2234 2		N	-0-			-0-
11	2580 X	NO RPT	-0-	-2580	-0-			N	NO RPT			-0-

RIO BRAVO		WELL #:		2	RRCID ->	211607	COMPL. DATE	06/26/2004	TOTAL DEPTH	12363	PERF.11772 - 16350	
06	1269 N	1269	-0-	-0-	-0-	1236 2	33 9	N	30	190 1		38
07	1191 N	1191	-0-	-0-	-0-	1188 2	3 9	N	3			41
08	1124 N	1124	-0-	-0-	-0-	1124 2		N	-0-			41
09	947 N	947	-0-	-0-	-0-	947 2		N	-0-			41
*10	733 N	733	-0-	-0-	-0-	733 2		N	-0-			41
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			41

SEE-YEGUA UNIT A		WELL #:		1RE	RRCID ->	212929	COMPL. DATE	03/02/2005	TOTAL DEPTH	14995	PERF.10631 - 14850	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JET		WELL #:		2	RRCID ->	213308	COMPL. DATE	05/13/2005	TOTAL DEPTH	14832	PERF.14670 - 17221	
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	979	-0-	-461	-0-	979 2		N	-0-			-0-
10	1147 X	1081	-0-	-66	-0-	1081 2		N	-0-			-0-
11	930 X	NO RPT	-0-	-930	-0-			N	NO RPT			-0-

LUCKY		WELL #:		2	RRCID ->	213385	COMPL. DATE	12/15/2004	TOTAL DEPTH	11692	PERF.11237 - 15378	
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	1726	-0-	-584	-0-	1668 2	58 9	N	53			215
10	2294 X	2229	-0-	-65	-0-	2160 2	69 9	N	63	188 1		90
11	2220 X	NO RPT	-0-	-2220	-0-			N	NO RPT			90

CARMONA		WELL #:		3 H	RRCID ->	214755	COMPL. DATE	03/22/2005	TOTAL DEPTH	15482	PERF.11962 - 18933	
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	6948 X	6948	-0-	-0-	-0-	6948 2		N	-0-			-0-
*10	7420 X	7420	-0-	-0-	-0-	7420 2		N	-0-			-0-
11	3150 X	NO RPT	-0-	-3150	-0-			N	NO RPT			-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE																	
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131																	
LINDLEY WELL #: 2 H RRCID -> 215712 COMPL. DATE 06/25/2005 TOTAL DEPTH 12412 PERF.12186 - 17818																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		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	975	-0-	-525	-0-	969	2	6	9	N	5					93
10		1271 N	972	-0-	-299	-0-	968	2	4	9	N	4					97
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					97

WEISS WELL #: 3H RRCID -> 216268 COMPL. DATE 11/25/2005 TOTAL DEPTH 15163 PERF.12096 - 17501																	
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	11530	-0-	-1280	-0-	11530	2			N	-0-					-0-
*10		12966 X	12966	-0-	-0-	-0-	12966	2			N	-0-					-0-
11		11010 X	NO RPT	-0-	-11010	-0-					N	NO RPT					-0-

ZIENTEK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 217837 COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 14541 PERF.14518 - 16209																	
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		T. A.	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																	
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	-0-	-0-	-2310	-0-					N	-0-					-0-
10		2387 X	-0-	-0-	-2387	-0-					N	-0-					-0-
11		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LANICEK OL WELL #: 1WD RRCID -> 219894 COMPL. DATE 04/30/1995 TOTAL DEPTH 5125 PERF. 4869 - 5024																	
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RANGER WELL #: 3 RRCID -> 221435 COMPL. DATE 12/20/2005 TOTAL DEPTH 14605 PERF.14290 - 16799																	
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	1595	-0-	-25	-0-	1595	2			N	-0-					-0-
*10		1809 N	1809	-0-	-0-	-0-	1809	2			N	-0-					-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DODIE WELL #: 1RE RRCID -> 222130 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12747 PERF. 8613 - 12500																	
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		537 X	537	-0-	-0-	-0-	496	1	41	2	N	-0-					58
09		6611 X	6611	-0-	-0-	-0-	480	1	6131	2	N	-0-					58
*10		3775 X	3775	-0-	-0-	-0-	496	1	3279	2	N	-0-					58
11		330 X	NO RPT	-0-	-330	-0-					N	NO RPT					58

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.// 34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE							
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131													
KATHY UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 222143		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 11868 PERF.10345 - 11868					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	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	231	-0-	-9	-0-	231	2		N	-0-				142
*10	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	2		N	-0-				142
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				142

INDEPENDENCE		WELL #: 1H		RRCID -> 224423		COMPL. DATE 11/21/2006		TOTAL DEPTH 13636 PERF.13051 - 17698							
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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				8
11	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					
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	1086	-0-	-3804	-0-	1064	2	22	9	N	20	185	1	63
10	5704	X	-0-	-0-	-5704	-0-					N	25			88
11	5520	X	NO RPT	-0-	-5520	-0-					N	NO RPT			88

HECKMANN UNIT		WELL #: 2RE		RRCID -> 228080		COMPL. DATE 04/06/2007		TOTAL DEPTH 14750 PERF.13695 - 18337							
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	24614	-0-	-7306	-0-	24614	2			N	-0-			22
10	32984	X	24635	-0-	-8349	-0-	24635	2			N	-0-			22
11	31920	X	NO RPT	-0-	-31920	-0-					N	NO RPT			22

KOPLAR, ROBERT B.		WELL #: 1RE		RRCID -> 229703		COMPL. DATE 06/19/2004		TOTAL DEPTH 10298 PERF. 9418 - 13351							
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	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	1157	2	106	9	N	96	192	1	61
10	1364	N	1276	-0-	-88	-0-	1158	2	118	9	N	107			168
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			168

STANTON UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 231913		COMPL. DATE 06/03/2006		TOTAL DEPTH 12961 PERF.12841 - 15946							
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

BARNEY UNIT		WELL #: 2RE		RRCID -> 238360		COMPL. DATE 04/24/2008		TOTAL DEPTH 13830 PERF.12790 - 20090							
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	1595	-0-	-985	-0-	1595	2			N	-0-			13
*10	2417	X	2417	-0-	-0-	-0-	2417	2			N	-0-			12
11	1740	X	NO RPT	-0-	-1740	-0-					N	NO RPT			12

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.// 34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131										
FIFE UNIT		WELL #:		2RE	RRCID ->	248049	COMPL. DATE	02/27/2009	TOTAL DEPTH	13859	PERF.13732	- 18929
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
06		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	10760	-0-	-4780	-0-	480 1	10280 2	N	-0-	-0-	
10		20026 X	7894	-0-	-12132	-0-	496 1	7398 2	N	-0-	-0-	
11		19380 X	NO RPT	-0-	-19380	-0-			N	NO RPT	-0-	

PATTERSON UNIT		WELL #:		2RE	RRCID ->	249387	COMPL. DATE	10/23/2009	TOTAL DEPTH	12710	PERF.12440	- 17220
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	5596	-0-	-1304	-0-	5563 2	33 9	N	30		162
10		7130 X	5680	-0-	-1450	-0-	5647 2	33 9	N	30		192
11		6000 X	NO RPT	-0-	-6000	-0-			N	NO RPT		192

JET UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	249822	COMPL. DATE	12/22/2007	TOTAL DEPTH	16167	PERF.14834	- 16095
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	1572	-0-	-678	-0-	1562 2	10 9	N	9		10
10		2325 X	1572	-0-	-753	-0-	1572 2		N	-0-		-0-
11		1890 X	NO RPT	-0-	-1890	-0-			N	NO RPT		-0-

ROCKET		WELL #:		2H	RRCID ->	251199	COMPL. DATE	11/02/2007	TOTAL DEPTH	14727	PERF.14293	- 16726
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	5518	-0-	-1022	-0-	5518 2		N	-0-		-0-
10		6758 X	3859	-0-	-2899	-0-	3859 2		N	-0-		-0-
11		2760 X	NO RPT	-0-	-2760	-0-			N	NO RPT		-0-

LIEBSCHER UNIT		WELL #:		1 H	RRCID ->	255710	COMPL. DATE	11/01/2009	TOTAL DEPTH	14413	PERF.12143	- 14413
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	183 1	115
09		810 X	711	-0-	-99	-0-	711 2		N	-0-		115
10		837 X	759	-0-	-78	-0-	748 2	11 9	N	10		125
11		810 X	NO RPT	-0-	-810	-0-			N	NO RPT		125

BREDWINNER CO-OP UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	258363	COMPL. DATE	08/13/2010	TOTAL DEPTH	10957	PERF.10855	- 17150
06		2880 X	2738	-0-	-142	-0-	2463 2	275 9	N	250	189 1	233
07		2883 X	2696	-0-	-187	-0-	2435 2	261 9	N	237	178 1	292
08		2852 X	2193	-0-	-659	-0-	1966 2	227 9	N	206	366 1	132
09		2730 N	2011	-0-	-719	-0-	1792 2	219 9	N	199	183 1	148
10		2697 N	2054	-0-	-643	-0-	1847 2	207 9	N	188	179 1	157
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		157

JONES, A.A.		WELL #:		1	RRCID ->	261286	COMPL. DATE	09/13/2010	TOTAL DEPTH	10573	PERF. 9538	- 9670
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	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														
BURTTSCHELL "A"		WELL #: 1		RRCID -> 263201		COMPL. DATE 09/26/2011		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8047 - 8228								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	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								
06	18268 X	18268	-0-	-0-	-0-	720	1	17245	2	N	275	186	1			244
						303	9									
07	17222 X	17222	-0-	-0-	-0-	720	1	16223	2	N	254	190	1			308
						279	9									
08	17639 X	10649	-0-	-6990	-0-	496	1	9872	2	N	255	373	1			190
						281	9									
09	18270 X	679	-0-	-17591	-0-	480	1	199	9	N	181	183	1			188
10	18879 X	746	-0-	-18133	-0-	496	1	250	9	N	227	187	1			228
11	18270 X	NO RPT	-0-	-18270	-0-					N	NO RPT					228

ABSHIRE UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 264914		COMPL. DATE 01/13/2012		TOTAL DEPTH 12119 PERF.12725 - 17424								
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	5151	-0-	-2109	-0-	5075	2	76	9	N	69	185	1			117
10	7223 X	5029	-0-	-2194	-0-	4945	2	84	9	N	76					193
11	6540 X	NO RPT	-0-	-6540	-0-					N	NO RPT					193

HODGES-DRUCKHAMMER UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 264940		COMPL. DATE 09/27/2011		TOTAL DEPTH 12952 PERF.12492 - 18633								
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	203	-0-	-107	-0-	203	2			N	-0-					146
09	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-					146
10	186 N	138	-0-	-48	-0-	138	2			N	-0-					146
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					146

AFFIRMED UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 277252		COMPL. DATE 12/31/2014		TOTAL DEPTH 12892 PERF.12757 - 18040								
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	40597	-0-	-14033	-0-	450	1	38168	2	N	1799	1679	1			217
						1979	9									
10	52018 X	42429	-0-	-9589	-0-	465	1	39802	2	N	1965	2049	1			133
						2162	9									
11	48060 X	NO RPT	-0-	-48060	-0-					N	NO RPT					133

JOHNSTON UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 278578		COMPL. DATE 12/06/2013		TOTAL DEPTH 11502 PERF.11146 - 15552								
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	-0-	-0-	-43050	-0-					N	876	749	1			367
10	39618 X	-0-	-0-	-39618	-0-					N	687	766	1			288
11	38340 X	NO RPT	-0-	-38340	-0-					N	NO RPT					288

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
 ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
 GLOYNA-PRUEGNER CO-OP WELL #: 1 RRCID -> 279930 COMPL. DATE 02/16/2015 TOTAL DEPTH 10662 PERF. 9810 - 15715

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
06	135360 X	26783	-0-	-108577	-0-	24617 2	2166 9	2166 9	N	1969	2015 1	1	240
07	139872 X	25900	-0-	-113972	-0-	23888 2	2012 9	2012 9	N	1829	1825 1	1	244
08	139872 X	25024	-0-	-114848	-0-	23023 2	2001 9	2001 9	N	1819	1853 1	1	210
09	135360 X	NO RPT	-0-	-135360	-0-				N	NO RPT			210
10	139872 X	NO RPT	-0-	-139872	-0-				N	NO RPT			210
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-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

*05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	5 5		22
*06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	5 5		17
*07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	5 5		12
*08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	5 5		7
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	5 5		2
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	2 5		-0-
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 10/27/2016 - PLUGGED 10/27/16

F.I.G. ENERGY, LLC 257281
 PATRIOT WELL #: 1 X RRCID -> 211914 COMPL. DATE 02/01/2005 TOTAL DEPTH 15133 PERF.15497 - 18942

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-
*10	553 N	553	-0-	-0-	-0-	553 2			N	-0-			-0-
*11	635 N	635	-0-	-0-	-0-	635 2			N	-0-			-0-

GALLOWAY ENERGY CO. 293303
 NEASON UNIT A-39 WELL #: 1 RRCID -> 214796 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 17200 PERF.12641 - 17200

06	30 N	25	-0-	-5	-0-	2 1	21 2	21 2	N	2			30
						2 9							
07	31 N	9	-0-	-22	-0-	9 2			N	-0-			30
08	31 N	9	-0-	-22	-0-	1 1	8 2	8 2	N	-0-			30
09	30 N	15	-0-	-15	-0-	1 1	10 2	10 2	N	4			34
						4 9							
*10	31 N	31	-0-	-0-	-0-	2 1	25 2	25 2	N	4			38
						4 9							
11	9 N	NO RPT	-0-	-9	-0-				N	NO RPT			38

GARRISON LTD. 295861
 TOMCAT WELL #: 2H RRCID -> 107951 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 15558 PERF.12137 - 15558

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
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			162
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			162

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LEE	
GEOSOUTHERN ENERGY CORPORATION				301287					
RAUCH UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 086597	COMPL. DATE 02/26/1980	TOTAL DEPTH 11373	PERF. N/A	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-

MEINHOLDT				WELL #: 1	RRCID -> 094750	COMPL. DATE 07/15/1981	TOTAL DEPTH 10795	PERF.10224 - 10795	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-

CANNADY UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 098186	COMPL. DATE 12/11/1981	TOTAL DEPTH 11109	PERF.11109 - 10916	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				45
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				45
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				45
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				45
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				45
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		45 6		-0-

MONIQUE				WELL #: 1	RRCID -> 104270	COMPL. DATE 12/12/1982	TOTAL DEPTH 12730	PERF.12638 - 12406	
06	30 N	27	-0-	-3	-0-	27 2			60
07	31 N	26	-0-	-5	-0-	26 2			60
08	31 N	25	-0-	-6	-0-	25 2			60
09	30 N	11	-0-	-19	-0-	11 2			60
10	31 N	25	-0-	-6	-0-	25 2			60
*11	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79 2		60 6	-0-

LANGE				WELL #: 1	RRCID -> 104677	COMPL. DATE 02/09/1983	TOTAL DEPTH 11243	PERF.11032 - 10406	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-

CAROLYN "A"				WELL #: 1	RRCID -> 106559	COMPL. DATE 04/13/1983	TOTAL DEPTH 11840	PERF.11511 - 11714	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LEE			
GEOSOUTHERN ENERGY CORPORATION		//CONT.//		301287							
JEANNA		WELL #:		1	RRCID ->	111470	COMPL. DATE	05/16/1984	TOTAL DEPTH	11102	PERF.10458 - 11102
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
			GAS LIFT(L)	(I)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

DEANNA		WELL #:		1	RRCID ->	114481	COMPL. DATE	12/07/1984	TOTAL DEPTH	10663	PERF.10065 - 10663
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

MUEHLBRAD		WELL #:		1	RRCID ->	117535	COMPL. DATE	05/19/1985	TOTAL DEPTH	12960	PERF.12690 - 12307
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

KATRIN		WELL #:		1	RRCID ->	119940	COMPL. DATE	08/16/1984	TOTAL DEPTH	11481	PERF.11022 - 11286
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

CAT		WELL #:		1	RRCID ->	128710	COMPL. DATE	05/03/1985	TOTAL DEPTH	12350	PERF.11836 - 12084
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

MAREK, EMIL		WELL #:		1	RRCID ->	143400	COMPL. DATE	11/12/1992	TOTAL DEPTH	9040	PERF. 8398 - 8471
06	377 N	377	-0-	-0-	-0-	10	1	367	2	N	40
07	855 N	855	-0-	-0-	-0-	97	1	648	2	N	139
						110	9				
08	279 N	194	-0-	-85	-0-	20	1	154	2	N	22
						20	9				
*09	390 N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-
10	868 N	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-
11	180 N	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE												
GEOSOUTHERN ENERGY CORPORATION //CONT.// 301287												
FRIEMEL WELL #: 1H RRCID -> 146258 COMPL. DATE 06/24/1993 TOTAL DEPTH 15234 PERF.11466 - 15234												
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	AMT	BALANCE
06		180 N	-0-	-0-	-180	-0-			N	-0-		206
07		109 N	109	-0-	-0-	-0-	98	2	11	9	1 8	215
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		215
09		161 N	161	-0-	-0-	-0-	148	2	13	9	12	80
10		124 N	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-		80
*11		119 N	119	-0-	-0-	-0-	118	2	1	9	1	81

NEIDRA WELL #: 1H RRCID -> 146836 COMPL. DATE 08/11/1993 TOTAL DEPTH 12927 PERF.10672 - 12927												
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
10		124 N	123	-0-	-1	-0-	117	2	6	9	5	44
11		120 N	113	-0-	-7	-0-	113	2		N	-0-	44

BURKHARDT UNIT WELL #: 1A RRCID -> 148394 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12510 PERF.10956 - 11080												
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

MENN-OL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 148521 COMPL. DATE 01/14/1994 TOTAL DEPTH 15678 PERF.11287 - 15678												
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	3	57
09		60 N	52	-0-	-8	-0-	50	2	2	9	2	59
10		38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2		N	-0-	59
11		870 N	42	-0-	-828	-0-	42	2		N	-0-	59

LANGE, ALFRED WELL #: 1 RRCID -> 149636 COMPL. DATE 07/24/1998 TOTAL DEPTH 14801 PERF.11510 - 14801												
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

PRATT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 149995 COMPL. DATE 04/12/1994 TOTAL DEPTH 15044 PERF.11405 - 15044												
06		1470 N	1390	-0-	-80	-0-	1337	2	53	9	48	207
07		1519 N	1404	-0-	-115	-0-	1358	2	46	9	42	60
08		1395 N	1299	-0-	-96	-0-	1251	2	48	9	44	104
09		1380 N	1337	-0-	-43	-0-	1302	2	35	9	32	136
10		1395 N	1261	-0-	-134	-0-	1216	2	45	9	41	177
11		1260 N	936	-0-	-324	-0-	919	2	17	9	15	192

SAPPHIRE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 150849 COMPL. DATE 07/15/1994 TOTAL DEPTH 15289 PERF.11000 - 15289												
06		2850 X	2610	-0-	-240	-0-	2521	2	89	9	81	124
07		2945 X	2182	-0-	-763	-0-	2108	2	74	9	67	191
08		2852 X	2253	-0-	-599	-0-	2169	2	84	9	76	80
09		2760 X	1719	-0-	-1041	-0-	1640	2	79	9	72	152
10		2852 X	1858	-0-	-994	-0-	1781	2	77	9	70	222
11		2610 X	1301	-0-	-1309	-0-	1215	2	86	9	78	106

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE														
GEOSOUTHERN ENERGY CORPORATION //CONT.// 301287														
GARNET UNIT WELL #: 1 RRCID -> 154386 COMPL. DATE 02/11/1995 TOTAL DEPTH 15651 PERF.10965 - 15651														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	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							
10	5034 X	5034	-0-	-0-	-0-	595	1	4405	2	N	31	1	8	153
						34	9							
*11	4038 X	4038	-0-	-0-	-0-	422	1	3559	2	N	52			205
						57	9							

KOLBE WELL #: 10L RRCID -> 154796 COMPL. DATE 05/14/1995 TOTAL DEPTH 12062 PERF.11306 - 15030														
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
10	1209 N	1030	-0-	-179	-0-	941	2	89	9	N	81	180	1	79
11	1170 N	1037	-0-	-133	-0-	951	2	86	9	N	78			157

LCRA/COA UNIT 6 WELL #: 6H RRCID -> 157280 COMPL. DATE 10/17/2014 TOTAL DEPTH 12649 PERF.11924 - 17033														
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
10	1705 X	1518	-0-	-187	-0-	300	1	1171	2	N	43			87
						47	9							
11	1530 X	1234	-0-	-296	-0-	283	1	921	2	N	27			114
						30	9							

LCRA/COA UNIT 4 WELL #: 40L RRCID -> 157282 COMPL. DATE 12/15/1995 TOTAL DEPTH N/A PERF.11908 - 16753														
06	4080 X	4080	-0-	-0-	-0-	690	1	3225	2	N	150	177	1	107
						165	9							
07	3437 X	3437	-0-	-0-	-0-	713	1	2596	2	N	116			223
						128	9							
08	3512 X	3512	-0-	-0-	-0-	713	1	2683	2	N	105	183	1	145
						116	9							
09	3381 X	3381	-0-	-0-	-0-	690	1	2559	2	N	120	175	1	90
						132	9							
10	3007 X	2924	-0-	-83	-0-	575	1	2266	2	N	75			165
						83	9							
11	2910 X	2874	-0-	-36	-0-	690	1	2072	2	N	102	173	1	94
						112	9							

HELWEG UNIT WELL #: 1H RRCID -> 157681 COMPL. DATE 01/31/1996 TOTAL DEPTH 19954 PERF.12502 - 19954														
06	2218 X	2218	-0-	-0-	-0-	2181	2	37	9	N	34			159
07	1771 N	1771	-0-	-0-	-0-	1743	2	28	9	N	25			184
08	2072 N	2072	-0-	-0-	-0-	2039	2	33	9	N	30			214
09	2220 N	1629	-0-	-591	-0-	1609	2	20	9	N	18	172	1	60
10	2294 N	2294	-0-	-0-	-0-	2249	2	45	9	N	41	1	8	100
11	2010 N	1914	-0-	-96	-0-	1877	2	37	9	N	34			134

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE														
GEOSOUTHERN ENERGY CORPORATION //CONT.// 301287														
JASPER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 158071 COMPL. DATE 03/01/1996 TOTAL DEPTH 15101 PERF.10987 - 15101														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06		4101 X	4101	-0-	-0-	-0-	557 1	3497 2	N		43			172
							47 9							
07		3604 X	3604	-0-	-0-	-0-	557 1	3039 2	N		7			179
							8 9							
08		4636 X	4636	-0-	-0-	-0-	595 1	4011 2	N		27	178 1		28
							30 9							
09		4883 X	4883	-0-	-0-	-0-	576 1	4251 2	N		51			79
							56 9							
10		3924 X	3924	-0-	-0-	-0-	595 1	3304 2	N		23			102
							25 9							
*11		2670 X	2670	-0-	-0-	-0-	518 1	2144 2	N		7			109
							8 9							
LIEBSCHER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 158681 COMPL. DATE 06/12/1995 TOTAL DEPTH 14830 PERF.11791 - 14830														
06		247 N	247	-0-	-0-	-0-	237 2	10 9	N		9			74
07		155 N	126	-0-	-29	-0-	126 2		N		-0-			74
08		159 N	159	-0-	-0-	-0-	159 2		N		-0-			74
09		240 N	159	-0-	-81	-0-	156 2	3 9	N		3			77
10		124 N	72	-0-	-52	-0-	72 2		N		-0-			77
*11		163 N	163	-0-	-0-	-0-	163 2		N		-0-			77
STRANGE UNIT WELL #: 1OL RRCID -> 161535 COMPL. DATE 09/18/1996 TOTAL DEPTH 17422 PERF.12345 - 17422														
06		28176 X	6848	-0-	-21328	-0-	6477 2	371 9	N		337	356 1		151
07		7099 X	7058	-0-	-41	-0-	6695 2	363 9	N		330	360 1		121
08		7347 X	6914	-0-	-433	-0-	6554 2	360 9	N		327	357 1		91
09		6562 X	6562	-0-	-0-	-0-	6204 2	358 9	N		325	181 1		235
10		6747 X	6747	-0-	-0-	-0-	6373 2	374 9	N		340	357 1	1 8	217
*11		6288 X	6288	-0-	-0-	-0-	5941 2	347 9	N		315	365 1		167
CINNABAR UNIT WELL #: 1 RRCID -> 161717 COMPL. DATE 07/26/1996 TOTAL DEPTH 14367 PERF.11407 - 14750														
06		3000 N	4883	-0-	1883	1883	459 1	4321 2	N		94	170 1		44
							103 9							
07		3100 N	2713	-0-	-387	1496	474 1	2136 2	N		94	4 8		134
							103 9							
08		2908 N	1412	-0-	-1496	-0-	459 1	895 2	N		53			187
							58 9							
09		2370 X	938	-0-	-1432	-0-	444 1	459 2	N		32	177 1		42
							35 9							
10		2449 X	826	-0-	-1623	-0-	474 1	330 2	N		20	2 8		60
							22 9							
11		2370 X	719	-0-	-1651	-0-	459 1	238 2	N		20			80
							22 9							
MASSEY GRAVES WELL #: 3 RRCID -> 167310 COMPL. DATE 05/03/1981 TOTAL DEPTH 8246 PERF. 7832 - 8078														
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
10		31 N	16	-0-	-15	-0-	12 2	4 9	N		4			124
*11		15 N	15	-0-	-0-	-0-	15 2		N		-0-			124

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE														
GEOSOUTHERN ENERGY CORPORATION //CONT.// 301287														
MASSEY GRAVES WELL #: 1 RRCID -> 167311 COMPL. DATE 05/03/1981 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7832 - 8078														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	30 N	28	-0-	-2	-0-	10	1	18	2	N	-0-			47
07	118 N	118	-0-	-0-	-0-	97	1	18	2	N	3			50
						3	9							
08	31 N	29	-0-	-2	-0-	29	2			N	-0-			50
09	31 N	31	-0-	-0-	-0-	10	1	21	2	N	-0-			50
10	126 N	126	-0-	-0-	-0-	107	1	19	2	N	-0-			50
11	30 N	17	-0-	-13	-0-	17	2			N	-0-			50

GAIL WELL #: 1 RRCID -> 173255 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11333 PERF.10276 - 10660														
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
10	39 N	39	-0-	-0-	-0-	3	2	36	9	N	33			120
11	3 N	2	-0-	-1	-0-	2	2			N	-0-			120

SANDY WELL #: 1 RRCID -> 174911 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11176 PERF.10902 - 11136														
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
10	124 N	80	-0-	-44	-0-	80	2			N	-0-			75
*11	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-			75

KOENIG WELL #: 1RE RRCID -> 178016 COMPL. DATE 02/14/2000 TOTAL DEPTH 15098 PERF.11653 - 15098														
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
10	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-			104
*11	977 N	977	-0-	-0-	-0-	935	2	42	9	N	38			142

ASHLIE WELL #: 1 RRCID -> 187139 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11300 PERF.10330 - 10977														
*03	22 N	22	-0-	-0-	-0-	13	2	9	9	N	8	74	1	-0-
												9	6	
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-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

DANA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 210107 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7925 PERF. 7671 - 7833														
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
10	31 N	21	-0-	-10	-0-	21	2			N	-0-			22
11	30 N	19	-0-	-11	-0-	19	2			N	-0-			22

OIL AND GAS DIVISION

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE												
GEOSOUTHERN ENERGY CORPORATION //CONT.// 301287												
PAULINE WELL #: 1 RRCID -> 242511 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8321 - 8540												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
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
10	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-	25
*11	119 N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			N	-0-	25

RENADA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 263374 COMPL. DATE 10/15/2010 TOTAL DEPTH 11660 PERF.10829 - 11046												
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												
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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	112
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	112

SKRIVANEK WELL #: 1H RRCID -> 233458 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10990 PERF. 7540 - 11010												
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	767
08	1184 N	1184	-0-	-0-	-0-	1035	2	149	9	N	135	571
09	884 N	884	-0-	-0-	-0-	752	2	132	9	N	120	691
10	824 N	824	-0-	-0-	-0-	688	2	136	9	N	124	437
*11	819 N	819	-0-	-0-	-0-	655	2	164	9	N	149	586

BELLE WELL #: 1H RRCID -> 254199 COMPL. DATE 09/05/2009 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 9199 - 12200												
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
10	148 N	148	-0-	-0-	-0-	148	2			N	-0-	16
11	150 N	148	-0-	-2	-0-	148	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												
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

RANCH WELL #: 1 RRCID -> 112571 COMPL. DATE 06/08/1984 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11823 - 11209												
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.// 34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LEE			
HK ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.// 341367										
SCHUHMACHER #2		WELL #: 2		RRCID -> 114984		COMPL. DATE 08/21/2004			TOTAL DEPTH 11786 PERF.11229 - 13805			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(-)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	CODE	
06	2924 X	2924	-0-	-0-	-0-	2827	2	97	9	N	88	104
07	2604 X	2380	-0-	-224	-0-	2315	2	65	9	N	59	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	72
10	2604 X	-0-	-0-	-2604	-0-					N	41	113
11	2520 X	117	-0-	-2403	-0-	109	2	8	9	N	7	33

GOLLEHER		WELL #: 1		RRCID -> 114985		COMPL. DATE 12/07/2003			TOTAL DEPTH 12162 PERF.11639 - 14290			
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
10	558 N	-0-	-0-	-558	-0-					N	2	73
11	570 N	545	-0-	-25	-0-	543	2	2	9	N	2	75

MONTGOMERY GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 187579		COMPL. DATE 09/05/2001			TOTAL DEPTH N/A PERF.11612 - 17640			
06	2900 N	2251	-0-	-649	6322	2238	2	13	9	N	12	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
10	3100 N	2703	-0-	-397	4519	2686	2	17	9	N	15	80
*11	3000 N	2629	-0-	-371	4148	2617	2	12	9	N	11	20

MAC ARTHUR UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 187758		COMPL. DATE 09/23/2001			TOTAL DEPTH N/A PERF.10991 - 15400			
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
10	3100 N	3185	-0-	85	322	2868	2	317	9	N	288	183
*11	3427 X	3105	-0-	-322	-0-	2811	2	294	9	N	267	105

VANDERGRIFT UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 187983		COMPL. DATE 11/01/2001			TOTAL DEPTH N/A PERF.11590 - 17513			
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
10	3734 X	3734	-0-	-0-	-0-	3625	2	109	9	N	99	131
*11	3544 X	3544	-0-	-0-	-0-	3444	2	100	9	N	91	43

BRADLEY GAS UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 188042		COMPL. DATE 12/11/2001			TOTAL DEPTH N/A PERF.11493 - 16730			
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
10	3844 X	3585	-0-	-259	-0-	3530	2	55	9	N	50	97
11	3690 X	3497	-0-	-193	-0-	3445	2	52	9	N	47	27

MOUNTBATTEN GAS UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 188994		COMPL. DATE 01/26/2002			TOTAL DEPTH N/A PERF.11700 - 17086			
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
10	3100 N	2369	-0-	-731	3108	2334	2	35	9	Y	32	92
*11	3000 N	2277	-0-	-723	2385	2251	2	26	9	Y	24	24

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.// 34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE			
HK ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.// 341367									
MOORE, THOMAS		WELL #:		1H	RRCID ->	189825	COMPL. DATE	05/21/2002	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.11972 - 17615
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE			LIFT(L)	(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	AMT	AMT	
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
10	1209 N	-0-	-0-	-1209	-0-				N	-0-	124
11	900 N	198	-0-	-702	-0-	198 2			N	-0-	124

WALKER UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	190048	COMPL. DATE	05/25/2002	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.11420 - 18103
06	3127 X	3127	-0-	-0-	-0-	3095 2	32 9	N	29	99 1	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
10	124 X	-0-	-0-	-124	-0-			N	31		135
*11	3079 X	3079	-0-	-0-	-0-	3055 2	24 9	N	22	139 1	18

MARSHALL UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	190064	COMPL. DATE	06/28/2002	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.11658 - 17265
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
10	13 N	-0-	-0-	-13	-0-			N	-0-		18
*11	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36 2		N	-0-		18

WITTMAN UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	190882	COMPL. DATE	08/01/2002	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.11229 - 17405
06	2215 N	2215	-0-	-0-	-0-	2114 2	101 9	N	92	180 1	64
07	2356 N	2288	-0-	-68	-0-	2207 2	81 9	N	74	116 1	22
08	2325 N	2320	-0-	-5	-0-	2207 2	113 9	N	103	33 1	92
09	2220 N	2201	-0-	-19	-0-	2110 2	91 9	N	83	113 1	62
10	2317 N	2317	-0-	-0-	-0-	2196 2	121 9	N	110	140 1	32
11	2250 N	2196	-0-	-54	-0-	2097 2	99 9	N	90	73 1	49

VERTIVER		WELL #:		1H	RRCID ->	190883	COMPL. DATE	08/02/2002	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.12094 - 18392
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		130
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		130
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		130
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		130
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		130
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		130

RATCLIFF		WELL #:		1H	RRCID ->	191472	COMPL. DATE	08/15/2002	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.13710 - 19600
06	2148 N	2148	-0-	-0-	-0-	2148 2		N	-0-		-0-
07	1745 N	1745	-0-	-0-	-0-	1745 2		N	-0-		-0-
08	1945 N	1945	-0-	-0-	-0-	1945 2		N	-0-		-0-
09	2160 N	1683	-0-	-477	-0-	1683 2		N	-0-		-0-
10	1912 N	1912	-0-	-0-	-0-	1912 2		N	-0-		-0-
11	1890 N	1840	-0-	-50	-0-	1840 2		N	-0-		-0-

VON RUNDSTEDT UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	192050	COMPL. DATE	09/27/2002	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.11930 - 19122
06	1900 N	883	-0-	-1017	1759	862 2	21 9	Y	19		37
07	2668 N	909	-0-	-1759	-0-	891 2	18 9	Y	16	53 1	-0-
08	930 N	339	-0-	-591	-0-	337 2	2 9	Y	2		2
09	870 N	722	-0-	-148	-0-	721 2	1 9	Y	1		3
10	899 N	729	-0-	-170	-0-	729 2		Y	-0-		3
*11	761 N	761	-0-	-0-	-0-	754 2	7 9	Y	6	9 1	-0-

OIL AND GAS DIVISION

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.// 34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LEE		
HK ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.// 341367									
MUESSE UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	192317	COMPL. DATE	11/06/2002	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.11863 - 16641
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	930 N	88	-0-	-842	-0-	88	2	N	-0-		32
07	93 N	68	-0-	-25	-0-	68	2	N	-0-		32
08	62 N	15	-0-	-47	-0-	15	2	N	-0-		32
09	90 N	-0-	-0-	-90	-0-			N	-0-		32
10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	7		39
*11	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	2	N	-0-		39

CARLOS UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	192710	COMPL. DATE	11/09/2002	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.10821 - 15420
06	134 N	134	-0-	-0-	-0-	114	2	20 9 N	18		117
07	1086 N	1086	-0-	-0-	-0-	986	2	100 9 N	91	180 1	28
08	1404 N	1404	-0-	-0-	-0-	1257	2	147 9 N	134		162
09	1305 N	1305	-0-	-0-	-0-	1184	2	121 9 N	110	185 1	87
10	1085 N	505	-0-	-580	-0-	466	2	39 9 N	35		122
11	1350 N	942	-0-	-408	-0-	864	2	78 9 N	71	169 1	24

KEILERS FAMILY UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	193237	COMPL. DATE	12/26/2002	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.11850 - 15222
06	314 N	314	-0-	-0-	-0-	304	2	10 9 N	9		74
07	310 N	299	-0-	-11	-0-	290	2	9 9 N	8		82
08	341 N	294	-0-	-47	-0-	291	2	3 9 N	3		85
09	300 N	174	-0-	-126	-0-	174	2		-0-		85
10	310 N	-0-	-0-	-310	-0-				4		89
11	270 N	164	-0-	-106	-0-	163	2	1 9 N	1		90

EISENHOWER		WELL #:		1H	RRCID ->	193459	COMPL. DATE	01/07/2003	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.12030 - 17860
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
10	403 N	-0-	-0-	-403	-0-				2		25
*11	377 N	377	-0-	-0-	-0-	375	2	2 9 N	2		27

FREEMAN UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	193677	COMPL. DATE	02/25/2003	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.13536 - 19741
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-
10	3100 N	2178	-0-	-922	4885	2178	2	N	-0-		-0-
*11	3000 N	1770	-0-	-1230	3655	1770	2	N	-0-		-0-

FREEMAN		WELL #:		2H	RRCID ->	198566	COMPL. DATE	09/19/2003	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.13323 - 17898
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-
10	3968 X	1914	-0-	-2054	-0-	1914	2	N	-0-		-0-
11	3840 X	1946	-0-	-1894	-0-	1946	2	N	-0-		-0-

HAYNIE-SCHWEITZ UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	199794	COMPL. DATE	11/20/2003	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.14168 - 19506
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-
10	1550 X	437	-0-	-1113	-0-	437	2	N	-0-		-0-
*11	3155 X	3155	-0-	-0-	-0-	3155	2	N	-0-		-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.// 34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE			
HK ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.// 341367									
EDGE, GORDON		WELL #: 1H		RRCID ->	200109	COMPL. DATE	01/04/2004	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.13539 - 19234	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	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-	
10	5415 X	5415	-0-	-0-	-0-	5415 2		N	-0-	-0-	
*11	5080 X	5080	-0-	-0-	-0-	5080 2		N	-0-	-0-	

HEYMAN UNIT		WELL #: 2H		RRCID ->	201042	COMPL. DATE	03/11/2004	TOTAL DEPTH	14266	PERF.14778 - 18105	
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-	
10	620 N	533	-0-	-87	-0-	533 2		N	-0-	-0-	
*11	1274 N	1274	-0-	-0-	-0-	1274 2		N	-0-	-0-	

EDGE, GORDON		WELL #: 2H		RRCID ->	201623	COMPL. DATE	04/22/2004	TOTAL DEPTH	13609	PERF.13118 - 18547	
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	
10	2170 N	1797	-0-	-373	-0-	1797 2		N	-0-	21	
11	1650 N	1526	-0-	-124	-0-	1526 2		N	-0-	21	

NAVARRO UNIT		WELL #: 1H		RRCID ->	203889	COMPL. DATE	07/25/2004	TOTAL DEPTH	14929	PERF.14645 - 19491	
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-	
10	2300 N	2300	-0-	-0-	-0-	2300 2		N	-0-	-0-	
*11	2521 N	2521	-0-	-0-	-0-	2521 2		N	-0-	-0-	

WEHMEYER UNIT		WELL #: 1H		RRCID ->	205161	COMPL. DATE	09/18/2004	TOTAL DEPTH	13814	PERF.13433 - 19231	
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	
10	2852 X	2717	-0-	-135	-0-	2717 2		N	-0-	33	
11	2760 X	2149	-0-	-611	-0-	2149 2		N	-0-	33	

HURST UNIT		WELL #: 1H		RRCID ->	207931	COMPL. DATE	12/05/2004	TOTAL DEPTH	14128	PERF.14000 - 19163	
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-	
10	2186 N	2186	-0-	-0-	-0-	2186 2		N	-0-	-0-	
*11	2212 N	2212	-0-	-0-	-0-	2212 2		N	-0-	-0-	

MOSES UNIT		WELL #: 1H		RRCID ->	208236	COMPL. DATE	02/24/2005	TOTAL DEPTH	14894	PERF.14615 - 20973	
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-	
10	589 N	509	-0-	-80	-0-	509 2		N	-0-	-0-	
11	750 N	450	-0-	-300	-0-	450 2		N	-0-	-0-	

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE											
HK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 341367											
RIETZ TRUST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 211614 COMPL. DATE 06/25/2005 TOTAL DEPTH 13695 PERF.13435 - 19005											
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06		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-
10		4123 X	4000	-0-	-123	-0-	4000 2	N	-0-		-0-
11		3990 X	3808	-0-	-182	-0-	3808 2	N	-0-		-0-

BROWN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 211949 COMPL. DATE 08/18/2005 TOTAL DEPTH 14332 PERF.14104 - 20235											
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
10		4079 X	4079	-0-	-0-	-0-	4079 2	N	-0-		55
*11		2972 X	2972	-0-	-0-	-0-	2972 2	N	-0-		55

UULKIE WELL #: 1H RRCID -> 213659 COMPL. DATE 10/14/2005 TOTAL DEPTH 13569 PERF.13570 - 19330											
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-
10		3109 X	3109	-0-	-0-	-0-	3109 2	N	-0-		-0-
*11		3016 X	3016	-0-	-0-	-0-	3016 2	N	-0-		-0-

THOMAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 214746 COMPL. DATE 12/03/2005 TOTAL DEPTH 14500 PERF.14359 - 19670											
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-
10		2729 X	2729	-0-	-0-	-0-	2729 2	N	-0-		-0-
*11		2510 N	2510	-0-	-0-	-0-	2510 2	N	-0-		-0-

GILES UNIT WELL #: 1H RRCID -> 215686 COMPL. DATE 01/30/2006 TOTAL DEPTH 13967 PERF.13710 - 19088											
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-
10		3069 X	2496	-0-	-573	-0-	2496 2	N	-0-		-0-
11		2610 X	2406	-0-	-204	-0-	2406 2	N	-0-		-0-

SANDERS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 216809 COMPL. DATE 04/09/2006 TOTAL DEPTH 14741 PERF.14530 - 19696											
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-
10		11711 X	11711	-0-	-0-	-0-	11711 2	N	-0-		-0-
*11		11741 X	11741	-0-	-0-	-0-	11741 2	N	-0-		-0-

MC CUNE WELL #: 1H RRCID -> 219874 COMPL. DATE 06/05/2006 TOTAL DEPTH 13986 PERF.13746 - 18164											
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-
10		7323 X	7323	-0-	-0-	-0-	7323 2	N	-0-		-0-
*11		7294 X	7294	-0-	-0-	-0-	7294 2	N	-0-		-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE															
HK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 341367															
RANDALL WELL #: 1H RRCID -> 220422 COMPL. DATE 07/31/2006 TOTAL DEPTH 14988 PERF.14825 - 20242															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
O			LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	CODE	
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-
10	4154 X	3697	-0-	-457	-0-	3697	2			N	-0-				-0-
11	4020 X	3138	-0-	-882	-0-	3138	2			N	-0-				-0-

BOSSE, A. B. WELL #: 1H RRCID -> 223316 COMPL. DATE 09/26/2006 TOTAL DEPTH 14139 PERF.13928 - 20081															
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-
10	6510 X	5327	-0-	-1183	-0-	5327	2			N	-0-				-0-
11	6300 X	5945	-0-	-355	-0-	5945	2			N	-0-				-0-

HAYNIE-MOODY WELL #: 1H RRCID -> 227991 COMPL. DATE 03/12/2007 TOTAL DEPTH 19808 PERF.14028 - 19808															
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-
10	9424 X	9310	-0-	-114	-0-	9310	2			N	-0-				-0-
11	9120 X	8917	-0-	-203	-0-	8917	2			N	-0-				-0-

W.P.T. WELL #: 1H RRCID -> 229621 COMPL. DATE 05/14/2007 TOTAL DEPTH 14723 PERF.14548 - 20299															
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-
10	9858 X	9340	-0-	-518	-0-	9340	2			N	-0-				-0-
11	9540 X	8439	-0-	-1101	-0-	8439	2			N	-0-				-0-

ASHORN WELL #: 1H RRCID -> 229800 COMPL. DATE 07/18/2007 TOTAL DEPTH 13954 PERF.13610 - 19200															
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-
10	4929 X	2501	-0-	-2428	-0-	2501	2			N	-0-				-0-
11	4980 X	1160	-0-	-3820	-0-	1160	2			N	-0-				-0-

LAKE CREEK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 232242 COMPL. DATE 12/16/2006 TOTAL DEPTH 14518 PERF.14452 - 19368															
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-
10	17059 X	17059	-0-	-0-	-0-	17059	2			N	-0-				-0-
*11	15547 X	15547	-0-	-0-	-0-	15547	2			N	-0-				-0-

HAYNIE, TOM WELL #: 1H RRCID -> 232611 COMPL. DATE 09/26/2007 TOTAL DEPTH 14001 PERF.13696 - 19883															
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-
10	6200 X	5583	-0-	-617	-0-	5583	2			N	-0-				-0-
11	6000 X	4517	-0-	-1483	-0-	4517	2			N	-0-				-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE												
HK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 341367												
KEISLER WELL #: 1H RRCID -> 234455 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 14029 PERF.15230 - 20753												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE	
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-	
10	11471 X	11471	-0-	-0-	-0-	11471	2	N	-0-		-0-	
*11	10797 X	10797	-0-	-0-	-0-	10797	2	N	-0-		-0-	

EAST RICHARDS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 236334 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 14439 PERF.14111 - 19622												
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-	
10	14155 X	14155	-0-	-0-	-0-	14155	2	N	-0-		-0-	
*11	13052 X	13052	-0-	-0-	-0-	13052	2	N	-0-		-0-	

WEST RICHARDS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 242512 COMPL. DATE 11/19/2007 TOTAL DEPTH 14325 PERF.14207 - 19511												
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-	
10	17577 X	16417	-0-	-1160	-0-	16417	2	N	-0-		-0-	
11	16920 X	15952	-0-	-968	-0-	15952	2	N	-0-		-0-	

KEISLER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 243801 COMPL. DATE 08/03/2008 TOTAL DEPTH 14054 PERF.13870 - 20323												
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-	
10	12927 X	12273	-0-	-654	-0-	12273	2	N	-0-		-0-	
11	12510 X	11668	-0-	-842	-0-	11668	2	N	-0-		-0-	

HAYNIE, JEFF COMPANY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 244593 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 13952 PERF.13758 - 18354												
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-	
10	15128 X	14418	-0-	-710	-0-	14418	2	N	-0-		-0-	
11	14580 X	13979	-0-	-601	-0-	13979	2	N	-0-		-0-	

HURST-BAY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 246965 COMPL. DATE 02/21/2009 TOTAL DEPTH 14698 PERF.14416 - 22107												
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-	
10	5673 X	5193	-0-	-480	-0-	5193	2	N	-0-		-0-	
*11	5713 X	5713	-0-	-0-	-0-	5713	2	N	-0-		-0-	

HOKE-COLE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 250528 COMPL. DATE 04/21/2009 TOTAL DEPTH 14175 PERF.13940 - 21056												
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	80 5	59
08	6107 X	117	-0-	-5990	-0-	117	2		N	-0-		59
09	6690 X	3876	-0-	-2814	-0-	3873	2	3 9	N	3		62
10	6913 X	4551	-0-	-2362	-0-	4549	2	2 9	N	2		64
11	6690 X	4000	-0-	-2690	-0-	4000	2		N	-0-		64

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE												
HK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 341367												
LONGSTREET UNIT WELL #: 1H RRCID -> 254077 COMPL. DATE 08/02/2009 TOTAL DEPTH 14687 PERF.14416 - 21485												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
06		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-
10		26009 X	25652	-0-	-357	-0-	25652 2		N	-0-		-0-
11		25770 X	24636	-0-	-1134	-0-	24636 2		N	-0-		-0-

HUTTO UNIT WELL #: 1H RRCID -> 256589 COMPL. DATE 01/06/2010 TOTAL DEPTH 10872 PERF.10572 - 18150												
06		2130 N	1721	-0-	-409	-0-	1511 2	210 9	N	191	164 1	94
07		2139 N	1380	-0-	-759	-0-	1226 2	154 9	N	140	43 1	191
08		2201 N	2032	-0-	-169	-0-	1793 2	239 9	N	217	181 1	227
09		1958 N	1958	-0-	-0-	-0-	1761 2	197 9	N	179	354 1	52
10		1774 N	1774	-0-	-0-	-0-	1595 2	179 9	N	163		215
11		1980 N	1339	-0-	-641	-0-	1188 2	151 9	N	137	172 1	180

CHAPPEL WOODS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 258284 COMPL. DATE 05/01/2010 TOTAL DEPTH 20770 PERF.14086 - 20770												
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-
10		3542 X	3542	-0-	-0-	-0-	3542 2		N	-0-		-0-
*11		3226 X	3226	-0-	-0-	-0-	3226 2		N	-0-		-0-

WILKERSON-DAVIS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260156 COMPL. DATE 07/27/2010 TOTAL DEPTH 14075 PERF.10475 - 14075												
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
10		186 N	131	-0-	-55	-0-	122 2	9 9	N	8		62
11		150 N	118	-0-	-32	-0-	110 2	8 9	N	7		69

WEST CANNON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263818 COMPL. DATE 08/25/2011 TOTAL DEPTH 10947 PERF.10692 - 16520												
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
10		5332 X	4614	-0-	-718	-0-	4211 2	403 9	N	366	368 1	100
*11		5230 X	5230	-0-	-0-	-0-	4820 2	410 9	N	373	364 1	109

BRYAN (AUSTIN CHALK) POOLED UNIT WELL #: 15 H RRCID -> 280001 COMPL. DATE 11/07/1999 TOTAL DEPTH 8735 PERF. 8717 - 10552												
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
10		2838 X	750	-0-	-2088	-0-	750 2		N	-0-		9
*11		734 X	734	-0-	-0-	-0-	734 2		N	-0-		9

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) HILCORP ENERGY COMPANY QUE PASA "A"		//CONT.//	34773 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE				
			386310	WELL #:	1H	RRCID ->	151732	COMPL. DATE	09/21/1994	TOTAL DEPTH	17733	PERF.12360 - 16225
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
06	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	3000 N	3287	-0-	287	287	3287 2	N	-0-				81
10	2491 N	2204	-0-	-287	-0-	2204 2	N	-0-				81
*11	1916 N	1916	-0-	-0-	-0-	1916 2	N	-0-				81

QUINN S/T				WELL #:	1H	RRCID ->	152965	COMPL. DATE	11/29/1996	TOTAL DEPTH	15909	PERF.13085 - 15909
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-

QUE PASA "B" 2ST				WELL #:	H 2ST	RRCID ->	153774	COMPL. DATE	03/26/1996	TOTAL DEPTH	15200	PERF.12600 - 16431
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	2516	-0-	-1054	-0-	2516 2	Y	-0-				28
10	3596 X	2834	-0-	-762	-0-	2834 2	Y	-0-				28
11	3840 X	3101	-0-	-739	-0-	3101 2	Y	-0-				28

ROBINSON				WELL #:	1H	RRCID ->	153780	COMPL. DATE	02/18/1995	TOTAL DEPTH	15130	PERF.12983 - 15130
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	2014	-0-	-116	-0-	2014 2	N	-0-				13
10	2232 N	2045	-0-	-187	-0-	2045 2	N	-0-				13
*11	2262 N	2262	-0-	-0-	-0-	2262 2	N	-0-				13

MORNINGSIDE-ROBINSON				WELL #:	1H	RRCID ->	159374	COMPL. DATE	05/17/1996	TOTAL DEPTH	15360	PERF.12700 - 15360
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	2506 N	2506	-0-	-0-	-0-	2506 2	N	-0-				53
10	2562 N	2562	-0-	-0-	-0-	2562 2	N	-0-				53
11	2400 N	2283	-0-	-117	-0-	2283 2	N	-0-				53

ROBINSON "B"				WELL #:	2H	RRCID ->	161900	COMPL. DATE	31/19/1997	TOTAL DEPTH	16654	PERF.13155 - 16654
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	645 N	645	-0-	-0-	-0-	645 2	N	-0-				62
10	659 N	659	-0-	-0-	-0-	659 2	N	-0-				62
*11	631 N	631	-0-	-0-	-0-	631 2	N	-0-				62

QUE PASA "C"				WELL #:	3H	RRCID ->	163246	COMPL. DATE	04/27/1997	TOTAL DEPTH	16237	PERF.13382 - 16327
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	143 N	143	-0-	-0-	-0-	143 2	Y	-0-				5
10	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125 2	Y	-0-				5
*11	118 N	118	-0-	-0-	-0-	118 2	Y	-0-				5

GDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
QUE PASA "D"		WELL #:		4H	RRCID ->	164025	COMPL. DATE	07/01/1997	TOTAL DEPTH	15820	PERF.12762 - 15820		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200	2		N	-0-			37
10	124 N	85	-0-	-39	-0-	85	2		N	-0-			37
11	120 N	69	-0-	-51	-0-	69	2		N	-0-			37

IMPETRO OPERATING LLC		423519		WELL #:		1	RRCID ->	108670	COMPL. DATE	10/19/1983	TOTAL DEPTH	8400	PERF. 8245 - 8400
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
10	310 N	194	-0-	-116	-0-	194	2		N	-0-			96
11	300 N	198	-0-	-102	-0-	194	2	4 9	N	4			100

JACKSON, HELEN		431135		WELL #:		1H	RRCID ->	158635	COMPL. DATE	04/08/1996	TOTAL DEPTH	13570	PERF.10858 - 13570
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

JENEX PETROLEUM CORPORATION		431135		WELL #:		1	RRCID ->	160814	COMPL. DATE	07/22/2009	TOTAL DEPTH	18460	PERF.14559 - 14985
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-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	55875				N	NO RPT			-0-
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	55875				N	NO RPT			-0-

JILPETCO, INC.		432469		WELL #:		1H	RRCID ->	156982	COMPL. DATE	08/11/1997	TOTAL DEPTH	18395	PERF.13421 - 18395
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-
10	62 N	33	-0-	-29	-0-	33	2		N	-0-			-0-
11	30 N	25	-0-	-5	-0-	25	2		N	-0-			-0-

FALLS		431135		WELL #:		2H	RRCID ->	179179	COMPL. DATE	08/11/2000	TOTAL DEPTH	13943	PERF.13560 - 16413
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-
10	1271 N	396	-0-	-875	-0-	396	2		N	-0-			-0-
11	690 N	458	-0-	-232	-0-	458	2		N	-0-			-0-

GDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE												
KOUATLI, AIMAN M. 476360												
FRANKIE WELL #: 3H RRCID -> 170127 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10046 PERF. 8296 - 10046												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C	EOM BALANCE
06		14B2 EXT	15	-0-	15	31	3	2	12	9	N	99
07		14B2 EXT	17	-0-	17	48	7	2	10	9	N	108
08		14B2 EXT	28	-0-	28	76	11	2	17	9	N	123
09		14B2 EXT	43	-0-	43	119	23	2	20	9	N	141
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	141
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	141

RAUCH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 214791 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11875 PERF. 9911 - 12988												
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-

LAMA ENERGY, L.L.C. 483894												
ZIMMERHANZEL, EDWIN WELL #: 1 RRCID -> 174015 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7559 PERF. 6670 - 7229												
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	28
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	28
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	28
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	28
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	28
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	28

LANDMARK EXPLORATION INC. 484645												
CECELIA-BEDFORD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 172694 COMPL. DATE 11/07/1996 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7510 - 10131												
06		960 N	566	-0-	-394	-0-	500	2	66	9	N	196
07		585 N	585	-0-	-0-	-0-	484	2	101	9	N	116
08		702 N	702	-0-	-0-	-0-	562	2	140	9	N	57
*09		651 N	651	-0-	-0-	-0-	561	2	90	9	N	139
*10		1065 N	1065	-0-	-0-	-0-	978	2	87	9	N	51
*11		838 N	838	-0-	-0-	-0-	764	2	74	9	N	118

LEEEXUS OIL LLC 495350												
HAWN WELL #: 1 RRCID -> 083554 COMPL. DATE 06/22/1979 TOTAL DEPTH 8940 PERF. 8290 - 8389												
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-

GREGORY WELL #: 1 RRCID -> 112109 COMPL. DATE 06/27/1984 TOTAL DEPTH 11517 PERF.11333 - 11519												
06		1950 X	1660	-0-	-290	-0-	61	1	1599	2	N	731
07		2015 X	1710	-0-	-305	-0-	65	1	1645	2	N	731
08		2015 X	1754	-0-	-261	-0-	65	1	1689	2	N	731
09		1950 X	156	-0-	-1794	-0-	6	1	150	2	N	731
10		1705 X	835	-0-	-870	-0-	30	1	805	2	N	554
*11		2351 N	2351	-0-	-0-	-0-	86	1	2180	2	N	459
							85	9				

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE														
LEEUXUS OIL LLC //CONT.// 495350														
STUERMER, EVELYN WELL #: 1 RRCID -> 114485 COMPL. DATE 11/01/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8515 - 8903														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06		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
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			138
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			138

DWL WELL #: 1 RRCID -> 119473 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13243 PERF.11161 - 13308														
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-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

RWR UNIT WELL #: 2 RRCID -> 143202 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11890 PERF.11178 - 11770														
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			5
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			5
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			5
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			5
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			5
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			5

HEATHER WELL #: 1HR RRCID -> 145058 COMPL. DATE 05/06/2006 TOTAL DEPTH 11405 PERF.11175 - 14074														
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
10		186 N	131	-0-	-55	-0-	4	1	127	2	N	-0-		134
11		180 N	150	-0-	-30	-0-	5	1	145	2	N	-0-		134

CARMEAN, MRS. JOHN N. WELL #: 3 RRCID -> 148295 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8366 PERF. 7834 - 8100														
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-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	9455				N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	9455				N	-0-			-0-

ALTHAUS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 150501 COMPL. DATE 06/09/1994 TOTAL DEPTH 15553 PERF.11671 - 15553														
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
10		155 N	135	-0-	-20	-0-	9	1	126	2	N	-0-		40
*11		130 N	130	-0-	-0-	-0-	9	1	121	2	N	-0-		40

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.// 34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LEE					
LEEUXUS OIL LLC		//CONT.// 495350												
WEISS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 154803		COMPL. DATE 06/08/1995			TOTAL DEPTH 16304 PERF.11416 - 16304					
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
06	30 N	26	-0-	-4	-0-	16	1	7	2	N	3			179
07	31 N	12	-0-	-19	-0-	3	9			N				179
08	31 N	12	-0-	-19	-0-	12	2			N				179
09	30 N	29	-0-	-1	-0-	8	1	4	2	N				179
10	30 N	30	-0-	-0-	-0-	9	1	20	2	N				179
*11	42 N	42	-0-	-0-	-0-	21	1	9	2	N				179
						29	1	13	2	N				179
CARMEAN, MRS. JOHN N.		WELL #: 1		RRCID -> 160844		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7849 - 8458					
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	1	33	2	N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	84					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	84					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	84					N	-0-			-0-
FLAGTAIL		WELL #: 1H		RRCID -> 167708		COMPL. DATE 07/17/1997			TOTAL DEPTH 15502 PERF.13160 - 15502					
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-
10	36 N	36	-0-	-0-	-0-	1	1	35	2	N	-0-			-0-
*11	31 N	31	-0-	-0-	-0-	1	1	30	2	N	-0-			-0-
HARRIS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 171280		COMPL. DATE 10/05/1998			TOTAL DEPTH 11936 PERF.11715 - 15370					
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
10	31 N	27	-0-	-4	-0-	2	1	25	2	N	-0-			16
11	30 N	27	-0-	-3	-0-	2	1	25	2	N	-0-			16
THOMAS RANCH		WELL #: 1H		RRCID -> 173280		COMPL. DATE 03/26/1999			TOTAL DEPTH 14720 PERF.14607 - 18801					
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-
10	2429 N	2429	-0-	-0-	-0-	71	1	2358	2	N	-0-			-0-
*11	2207 N	2207	-0-	-0-	-0-	74	1	2133	2	N	-0-			-0-
STOUT, PAUL J.		WELL #: 1		RRCID -> 197863		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 8265 PERF. 7701 - 7912					
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
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			9
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			9

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.// 34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE						
LEEUXUS OIL LLC		//CONT.// 495350												
HARRIS		WELL #: 1		RRCID -> 198808		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 9710		PERF. 9354 - 9506		
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
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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			190
11	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	
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
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-		106
11	60 N	39	-0-	-21	-0-	1 1	38 2	N	-0-		106

RAY, ONNIE UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 214794		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 9258		PERF. 9278 - 9475	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		

LONESTAR OPERATING, LLC		WELL #: 507495		RRCID -> 219039		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 14290		PERF. 9346 - 14290	
PETERS UNIT		WELL #: 2											
*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 A	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		WELL #: 556481		RRCID -> 279970		COMPL. DATE 10/20/2015		TOTAL DEPTH 10175		PERF. 8310 - 8338	
MAGNESS		WELL #: 1									
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MINERAL TECHNOLOGIES, INC.		WELL #: 593635		RRCID -> 146840		COMPL. DATE 07/25/1993		TOTAL DEPTH 12025		PERF. 11846 - 12025	
DITTMAR		WELL #: 1									
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
10	3937 X	2857	-0-	-1080	-0-	2795 2	62 9	N	56	177 1	60
11	3810 X	2244	-0-	-1566	-0-	2221 2	23 9	N	21		81

GDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LEE				
MINERAL TECHNOLOGIES, INC.		//CONT.//		593635										
MEANS "A"		WELL #:		2H	RRCID ->	186108	COMPL. DATE	05/04/2003	TOTAL DEPTH	10689	PERF.10224	- 13880		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
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	
10	3658 X	3263	-0-	-395	-0-	3197 2	66 9	N		60	185 1		46	
11	3540 X	1227	-0-	-2313	-0-	1203 2	24 9	N		22			68	

MEANS "B"		WELL #:		3H	RRCID ->	186109	COMPL. DATE	07/08/2002	TOTAL DEPTH	10939	PERF.10266	- 12740		
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	
10	1457 X	772	-0-	-685	-0-	757 2	15 9	N		14			198	
11	1260 X	94	-0-	-1166	-0-	94 2		N		-0-			198	

OGDEN RESOURCES CORPORATION		618970		BRUST UNIT	WELL #:	1	RRCID ->	155760	COMPL. DATE	02/11/1995	TOTAL DEPTH	19432	PERF.14034	- 19432
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-	
10	2046 N	1651	-0-	-395	-0-	1651 2		N		-0-			-0-	
11	1920 N	1466	-0-	-454	-0-	1466 2		N		-0-			-0-	

PETROLEUM RESOURCE MANAGEMENT CO		660819		QUARRY OL	WELL #:	1H	RRCID ->	162967	COMPL. DATE	01/29/2003	TOTAL DEPTH	18587	PERF.14080	- 16500
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-	
10	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106 2		N		-0-			-0-	
*11	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124 2		N		-0-			-0-	

PMO		668494		SCHMIEDER	WELL #:	1H	RRCID ->	273117	COMPL. DATE	12/17/2012	TOTAL DEPTH	13638	PERF.14358	- 19186
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-	
10	DLQ G-10	3649	-0-	3649	7392	3648 3	1 9	N		1	1 8		-0-	
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	7392			N		NO RPT			-0-	

ESCHBERGER		WELL #:		1H	RRCID ->	275809	COMPL. DATE	03/07/2013	TOTAL DEPTH	13787	PERF.14481	- 19380		
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-	
10	DLQ G-10	17222	-0-	17222	33509	17221 3	1 9	N		1	1 8		-0-	
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	33509			N		NO RPT			-0-	

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE															
PROGENIES OPERATING LLC 681161															
REIM, MILTON WELL #: 1 RRCID -> 157259 COMPL. DATE 01/03/1999 TOTAL DEPTH 8779 PERF. 8237 - 10076															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

06	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
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				103
11	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															
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
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				77
11	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															
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
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				86
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				86

MITCHELL, B.P. ETAL WELL #: 2 RRCID -> 278539 COMPL. DATE 07/30/1981 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8723 - 8997															
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

R & S ENERGY, INC. 687485															
O.D.C. WELL #: 6 RRCID -> 159646 COMPL. DATE 08/03/1996 TOTAL DEPTH 9970 PERF. 9881 - 11491															
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1183				N	NO RPT				58
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1183				N	NO RPT				58
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1183				N	NO RPT				58
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1183				N	NO RPT				58
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1183				N	NO RPT				58
11	0 X	NO RPT	-0-	-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															
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
10	1054 N	1014	-0-	-40	-0-	942	2	72	9	N	65				142
*11	1026 N	1026	-0-	-0-	-0-	964	2	62	9	N	56	125	1		73

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LEE				
RAMTEX ENERGY LLC		//CONT.//		690225								
WOLFF		WELL #:		4H	RRCID ->	189029	COMPL. DATE	04/18/2002	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.11645 - 14699	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06		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
10		899 N	717	-0-	-182	-0-	717 2		N	-0-		87
*11		964 N	964	-0-	-0-	-0-	65 1	899 2	N	-0-		87

RESEARCH EXPLORATION, LLC		703257		WELL #:		1	RRCID ->	259669	COMPL. DATE	10/27/2010	TOTAL DEPTH	12950	PERF.11660 - 11690
06		212 N	212	-0-	-0-	-0-	182 2	30 9	N	27		409	
07		217 N	167	-0-	-50	-0-	158 2	9 9	N	8	347 1	70	
08		279 N	221	-0-	-58	-0-	195 2	26 9	N	24		94	
09		210 N	173	-0-	-37	-0-	151 2	22 9	N	20		114	
10		230 N	230	-0-	-0-	-0-	206 2	24 9	N	22	1 8	135	
11		210 N	194	-0-	-16	-0-	164 2	30 9	N	27		162	

SANDEL OPERATING COMPANY		747534		WELL #:		1	RRCID ->	108396	COMPL. DATE	11/18/1983	TOTAL DEPTH	11533	PERF.11252 - 11462
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	
10		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		38	
11		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		38	
PLUGGED AND ABANDONED 02/06/2008													

SMITH, A. UNIT		748153		WELL #:		1H	RRCID ->	157910	COMPL. DATE	11/17/1995	TOTAL DEPTH	16342	PERF.13617 - 16342
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	
10		2140 N	2140	-0-	-0-	-0-	2140 2		N	-0-		54	
11		2010 N	1839	-0-	-171	-0-	1839 2		N	-0-		54	

SANTANA ENERGY SERVICES, LLC		748153		WELL #:		1	RRCID ->	175789	COMPL. DATE	01/08/1999	TOTAL DEPTH	14830	PERF.14800 - 15100
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC		775854		WELL #:		1	RRCID ->	098413	COMPL. DATE	02/04/1982	TOTAL DEPTH	9890	PERF. 9660 - 9828
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
 SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
 COOK, WALTER W. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 196709 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8210 PERF. 7858 - 8054

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	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									
10	1117 N	1117	-0-	-0-	-0-	217	1	886	2	N	13	174	1			37
						14	9									
*11	1092 N	1092	-0-	-0-	-0-	210	1	860	2	N	20					57
						22	9									

GRAHAM-MYNAR UNIT WELL #: 1 RRCID -> 197486 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8342 PERF. 7773 - 7954

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-
10	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			N	-0-					-0-
*11	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-					-0-

PETERS-CHEMLAR UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 199321 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9340 PERF. 8802 - 9002

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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11

SHIELD PETROLEUM 777007
 J. W. V. OL WELL #: RRCID -> 162301 COMPL. DATE 09/21/1996 TOTAL DEPTH 12512 PERF. 12093 - 15700

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
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					173
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					173

PLUGGED AND ABANDONED 03/29/2000

SILVER OAK OPERATING, LLC 781872
 LIGHTSEY, G. W. WELL #: 1 RRCID -> 169697 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11741 PERF. 8974 - 11741

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	5317 X	5317	-0-	-0-	-0-	4050	2	1267	9	N	1152	1210	1	2	8	418
10	5877 X	5877	-0-	-0-	-0-	4043	2	1834	9	N	1667	1722	1	1	8	362
*11	2581 X	2581	-0-	-0-	-0-	1464	2	1117	9	N	1015	870	1	1	8	506

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//	34773 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: LEE				
SM ENERGY COMPANY			788997							
HARPER-STUERMER UNIT		WELL #:	3H	RRCID -> 281267	COMPL. DATE 07/11/2014	TOTAL DEPTH 8056	PERF. 7780 - 7795			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)-UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/07/2016										
SOUTHWEST RESOURCES, INC.			806471							
WARMKE UNIT		WELL #:	1	RRCID -> 146860	COMPL. DATE 04/13/2000	TOTAL DEPTH 14485	PERF.12068 - 10581			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
ZUEHLKE UNIT		WELL #:	1	RRCID -> 152704	COMPL. DATE 11/21/1994	TOTAL DEPTH 15320	PERF.11810 - 15320			
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 #:	1	RRCID -> 198258	COMPL. DATE 09/17/2003	TOTAL DEPTH N/A	PERF.11675 - 16410			
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 #:	2	RRCID -> 199311	COMPL. DATE 10/26/2003	TOTAL DEPTH N/A	PERF.12065 - 18643			
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										
TAURUS ENTERPRISES CORPORATION			837188							
NORTH GAYHILL		WELL #:		RRCID -> 097838	COMPL. DATE 12/31/1981	TOTAL DEPTH 12294	PERF.11740 - 11881			
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	37	
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	37	
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	37	
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	37	
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	37	
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	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			
06	1560 N	36	-0-	-1524	-0-	36 2	N	-0-	152	
07	1612 N	36	-0-	-1576	-0-	36 2	N	-0-	152	
08	1178 N	30	-0-	-1148	-0-	30 2	N	-0-	152	
09	30 N	23	-0-	-7	-0-	23 2	N	-0-	152	
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-		N	-0-	152	
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-		N	-0-	152	

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE													
TE-RAY RESOURCES, LLC //CONT.// 840557													
BLAIR OL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 166348 COMPL. DATE 09/09/1997 TOTAL DEPTH N/A PERF.13067 - 17905													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06		1590 N	1551	-0-	-39	-0-	1523 2	28 9	N	25			150
07		1643 N	1602	-0-	-41	-0-	1572 2	30 9	N	27			177
08		1519 N	1486	-0-	-33	-0-	1464 2	22 9	N	20			197
09		1560 N	1488	-0-	-72	-0-	1463 2	25 9	N	23	180 1		40
10		1612 N	1578	-0-	-34	-0-	1553 2	25 9	N	23			63
*11		1443 N	1443	-0-	-0-	-0-	1418 2	25 9	N	23			86

SHULA UNIT WELL #: 10L RRCID -> 167153 COMPL. DATE 11/29/1997 TOTAL DEPTH N/A PERF.13100 - 19686													
06		4331 X	4331	-0-	-0-	-0-	4313 2	18 9	N	16			195
07		3733 X	3733	-0-	-0-	-0-	3713 2	20 9	N	18			213
08		3982 X	3982	-0-	-0-	-0-	3959 2	23 9	N	21	177 1		57
09	DLQ	G-10	4022	-0-	4022	4022	3997 2	25 9	N	23			80
10	DLQ	G-10	4142	-0-	4142	8164	4117 2	25 9	N	23			103
*11		11908 X	3744	-0-	-8164	-0-	3711 2	33 9	N	30			133

TEXAS INDEPENDENT EXPLOR LTD. 846548													
STORK, ARTHUR WELL #: 1H RRCID -> 280229 COMPL. DATE 12/09/1994 TOTAL DEPTH 8330 PERF. 8300 - 8693													
06		1740 X	30	-0-	-1710	-0-	30 2		N	-0-			-0-
07		1798 X	1017	-0-	-781	-0-	1017 2		N	-0-			-0-
08		758 N	758	-0-	-0-	-0-	758 2		N	-0-			-0-
09		750 N	750	-0-	-0-	-0-	750 2		N	-0-			-0-
*10		1023 N	696	-0-	-327	-0-	696 2		N	-0-			-0-
11		720 N	650	-0-	-70	-0-	650 2		N	-0-			-0-

TEX-LEE OPERATING COMPANY 849765													
LEWIS WELL #: 1 RRCID -> 093892 COMPL. DATE 06/12/1981 TOTAL DEPTH 9172 PERF. 8651 - 8848													
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			39
07	14B2	EXT	14	-0-	14	14	14 3		N	-0-			39
08		22 X	8	-0-	-14	-0-	8 3		N	-0-			39
09		6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 3		N	-0-			39
10		14 N	4	-0-	-10	-0-	4 3		N	-0-			39
11		8 N	6	-0-	-2	-0-	6 3		N	-0-			39

MIKESKA WELL #: 1 RRCID -> 140301 COMPL. DATE 10/05/2000 TOTAL DEPTH 11969 PERF.11655 - 13131													
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
10		326 N	326	-0-	-0-	-0-	322 3	4 9	N	4			173
11		390 N	348	-0-	-42	-0-	342 3	6 9	N	5			178

TRADITION RESOURCES OPER, LLC 864296													
YEGUA PROPERTIES UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229729 COMPL. DATE 07/10/2007 TOTAL DEPTH 11618 PERF.11179 - 11618													
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
10		279 N	242	-0-	-37	-0-	229 3	13 9	N	12			141
*11		170 N	170	-0-	-0-	-0-	156 3	14 9	N	13			154

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE			
TRADITION RESOURCES OPER, LLC		//CONT.//		864296								
MARLIN		WELL #:		1	RRCID ->	235076	COMPL. DATE	03/14/2008	TOTAL DEPTH	14939	PERF.14690 - 19696	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
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-
10		9796 X	7914	-0-	-1882	-0-	7913 2	1 9	N	1	1 8	-0-
11		9480 X	8842	-0-	-638	-0-	8842 2		N	-0-		-0-

MARLIN UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	246228	COMPL. DATE	09/25/2008	TOTAL DEPTH	15164	PERF.14880 - 20000	
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-
10		3844 X	3073	-0-	-771	-0-	3073 2		N	-0-		-0-
11		3480 X	3191	-0-	-289	-0-	3191 2		N	-0-		-0-

WALKOVIK UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	256702	COMPL. DATE	03/20/2010	TOTAL DEPTH	14321	PERF.14190 - 17809	
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-
10		6176 X	6176	-0-	-0-	-0-	261 1	5915 2	N	-0-		-0-
*11		6024 X	6024	-0-	-0-	-0-	6023 2	1 9	N	1	1 8	-0-

APOLONIA		WELL #:		2	RRCID ->	256972	COMPL. DATE	10/13/2009	TOTAL DEPTH	14308	PERF.14056 - 19750	
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-
10		6004 X	6004	-0-	-0-	-0-	261 1	5743 2	N	-0-		-0-
*11		5847 X	5847	-0-	-0-	-0-	5847 2		N	-0-		-0-

WRANGLER		WELL #:		2	RRCID ->	261187	COMPL. DATE	09/15/2010	TOTAL DEPTH	14950	PERF.15027 - 17187	
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-
10		2511 X	1970	-0-	-541	-0-	1970 2		N	-0-		-0-
11		2310 X	2100	-0-	-210	-0-	2100 2		N	-0-		-0-

TRIVISTA OPERATING LLC		871169										
MCELROY		WELL #:		1	RRCID ->	096314	COMPL. DATE	10/30/1992	TOTAL DEPTH	12334	PERF.10775 - 12334	
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		859 N	859	-0-	-0-	-0-	729 2	130 9	N	118		161
*10		1257 N	1257	-0-	-0-	-0-	1220 2	37 9	N	34	156 1	39
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		39

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LEE						
U. S. OPERATING, INC.				875431												
TISH				WELL #: 2	RRCID -> 075992		COMPL. DATE 03/03/1978			TOTAL DEPTH 9004 PERF. 8605 - 8786						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		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
10		434 N	433	-0-	-1	-0-	427 2	6 9	N	5						8
*11		420 N	406	-0-	-14	-0-	402 2	4 9	N	4						12

JAN UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 082185		COMPL. DATE 03/24/1979			TOTAL DEPTH 8747 PERF. 8459 - 8718						
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-

RUTHIE				WELL #: 1	RRCID -> 082260		COMPL. DATE 04/26/1979			TOTAL DEPTH 9165 PERF. 8960 - 9129						
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-

MAXYE				WELL #: 2	RRCID -> 083135		COMPL. DATE 05/14/1979			TOTAL DEPTH 8428 PERF. 8276 - 8428						
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
10		485 N	485	-0-	-0-	-0-	485 2		N	-0-						20
11		480 N	465	-0-	-15	-0-	465 2		N	-0-						20

DONNA				WELL #: 1	RRCID -> 090409		COMPL. DATE 10/10/1980			TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8729 - 8955						
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
10		248 N	221	-0-	-27	-0-	221 2		N	-0-						2
11		240 N	209	-0-	-31	-0-	209 2		N	-0-						2

ROY				WELL #: 1	RRCID -> 097272		COMPL. DATE 12/14/1981			TOTAL DEPTH 8557 PERF. 7797 - 8557						
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-
10		124 N	119	-0-	-5	-0-	119 2		N	-0-						-0-
11		120 N	94	-0-	-26	-0-	94 2		N	-0-						-0-

GERDES				WELL #: 1	RRCID -> 128600		COMPL. DATE 11/22/1978			TOTAL DEPTH 8423 PERF. 7936 - 8423						
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
10		1271 N	1258	-0-	-13	-0-	1225 2	33 9	N	30						38
*11		1198 N	1198	-0-	-0-	-0-	1158 2	40 9	N	36						74

GDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.// 34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE								
U. S. OPERATING, INC.		//CONT.// 875431														
SHARON		WELL #: 1RH		RRCID -> 154704		COMPL. DATE 05/22/1995		TOTAL DEPTH 10978 PERF. 8411 - 10978								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	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
10	682 N	671	-0-	-11	-0-	671	2			N	-0-					34
*11	648 N	648	-0-	-0-	-0-	648	2			N	-0-					34

PETERSON, NANCY		WELL #: 2		RRCID -> 165932		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8430 PERF. 8206 - 8362								
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GERDES-BEST		WELL #: 1		RRCID -> 207578		COMPL. DATE 03/09/1984		TOTAL DEPTH 9316 PERF. 9196 - 9713								
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UNIT PETROLEUM COMPANY		877099		WELL #: 01		RRCID -> 226539		COMPL. DATE 07/20/1983		TOTAL DEPTH 10908 PERF.10873 - 10908						
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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91

WCS OIL & GAS CORPORATION		902624		WELL #: 1RE		RRCID -> 098143		COMPL. DATE 06/03/2008		TOTAL DEPTH 11406 PERF.10104 - 11780						
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
10	1236 N	1236	-0-	-0-	-0-	1204	2	32	9	N	29	1	8			95
11	960 N	924	-0-	-36	-0-	912	2	12	9	N	11					106

WATT COLVINS UNIT		WELL #: 1 A		RRCID -> 121427		COMPL. DATE 09/18/1985		TOTAL DEPTH 9181 PERF. 8857 - 9106								
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
10	798 N	798	-0-	-0-	-0-	788	2	10	9	N	9					244
*11	795 N	795	-0-	-0-	-0-	775	2	20	9	N	18					262

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE												
WCS OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 902624												
PUNCHARD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 121609 COMPL. DATE 05/22/1996 TOTAL DEPTH 10087 PERF. 8389 - 10087												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	
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
10		682 N	465	-0-	-217	-0-	452 2	13 9	N	12		64
*11		720 N	720	-0-	-0-	-0-	708 2	12 9	N	11		75

AMERICA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 143718 COMPL. DATE 12/28/1994 TOTAL DEPTH 8940 PERF. 8546 - 11183												
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
10		2079 N	2079	-0-	-0-	-0-	2046 2	33 9	N	30		116
*11		1223 N	1223	-0-	-0-	-0-	1205 2	18 9	N	16		132

SHEPARD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 145246 COMPL. DATE 06/24/2011 TOTAL DEPTH 8610 PERF. 8610 - 9213												
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
10		1199 N	1199	-0-	-0-	-0-	1181 2	18 9	N	16		43
*11		1223 N	1223	-0-	-0-	-0-	1203 2	20 9	N	18		61

HARRELL "E" WELL #: 1A RRCID -> 192205 COMPL. DATE 04/06/2006 TOTAL DEPTH 9245 PERF. 8658 - 11508												
06		2349 N	2349	-0-	-0-	-0-	2309 2	40 9	N	36	172 1	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	1 8	159
09		2340 N	2340	-0-	-0-	-0-	2285 2	55 9	N	50		209
10		2418 N	2371	-0-	-47	-0-	2323 2	48 9	N	44	172 1	80
*11		2452 N	2452	-0-	-0-	-0-	2394 2	58 9	N	53	1 8	132

HOBBS-MUERY UNIT WELL #: 1RE RRCID -> 195811 COMPL. DATE 01/19/2003 TOTAL DEPTH 12349 PERF. 11668 - 14540												
06		4474 X	4474	-0-	-0-	-0-	4442 2	32 9	N	29	4 8	257
07		4495 X	3549	-0-	-946	-0-	3526 2	23 9	N	21	3 8	275
08		5254 X	5254	-0-	-0-	-0-	5206 2	48 9	N	44	178 1	137
09		5340 X	4312	-0-	-1028	-0-	4280 2	32 9	N	29		166
10		5518 X	3270	-0-	-2248	-0-	3235 2	35 9	N	32		198
11		5070 X	4151	-0-	-919	-0-	4108 2	43 9	N	39		237

WESTBROOK WELL #: 1A RRCID -> 225323 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8865 PERF. 8500 - 8865												
06		810 N	780	-0-	-30	-0-	758 2	22 9	N	20	184 1	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
10		845 N	845	-0-	-0-	-0-	832 2	13 9	N	12		148
*11		753 N	753	-0-	-0-	-0-	728 2	25 9	N	23		171

SEALY WELL #: 1RE RRCID -> 234653 COMPL. DATE 05/10/2007 TOTAL DEPTH 12232 PERF. 11443 - 15050												
06		2953 N	2953	-0-	-0-	-0-	2914 2	39 9	N	35	161 1	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
10		2852 N	2842	-0-	-10	-0-	2808 2	34 9	N	31	1 8	204
*11		2834 N	2834	-0-	-0-	-0-	2789 2	45 9	N	41		245

GDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE			
WCS OIL & GAS CORPORATION		//CONT.//		902624									
LYCO		WELL #:		1H		RRCID -> 243800		COMPL. DATE 10/08/2008		TOTAL DEPTH 11824 PERF.11300 - 14075			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE		
06	1612 N	1612	-0-	-0-	-0-	1593	2	19	9	N	161		
07	1829 N	1604	-0-	-225	-0-	1590	2	14	9	N	174		
08	1798 N	1565	-0-	-233	-0-	1548	2	17	9	N	188		
09	1620 N	1591	-0-	-29	-0-	1576	2	15	9	N	202		
10	1612 N	1486	-0-	-126	-0-	1469	2	17	9	N	215		
11	1500 N	1482	-0-	-18	-0-	1465	2	17	9	N	229		

PRISON FARM		WELL #:		1H		RRCID -> 258144		COMPL. DATE 04/30/2010		TOTAL DEPTH 14550 PERF. 9803 - 14550			
06	3949 X	3949	-0-	-0-	-0-	3663	2	286	9	N	85		
07	3957 X	3957	-0-	-0-	-0-	3675	2	282	9	N	165		
08	3772 X	3772	-0-	-0-	-0-	3510	2	262	9	N	158		
09	3330 X	1675	-0-	-1655	-0-	1441	2	234	9	N	90		
10	3441 X	2696	-0-	-745	-0-	2421	2	275	9	N	156		
11	3330 X	2055	-0-	-1275	-0-	1805	2	250	9	N	379		

WEISER		WELL #:		1		RRCID -> 274403		COMPL. DATE 10/03/1994		TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7228 - 9962			
06	3000 N	806	-0-	-2194	-0-	3789	2			N	21		
07	3100 N	810	-0-	-2290	-0-	1499	2			N	21		
08	2264 N	765	-0-	-1499	-0-	765	2			N	21		
09	810 N	788	-0-	-22	-0-	788	2			N	21		
10	1081 N	1081	-0-	-0-	-0-	1081	2			N	21		
*11	764 N	764	-0-	-0-	-0-	764	2			N	21		

NEINAST		WELL #:		1RE		RRCID -> 276548		COMPL. DATE 05/17/2014		TOTAL DEPTH 10705 PERF.10815 - 15980			
06	900 N	889	-0-	-11	-0-	860	2	29	9	N	68		
07	958 N	958	-0-	-0-	-0-	946	2	12	9	N	78		
08	1091 N	1091	-0-	-0-	-0-	1019	2	72	9	N	141		
09	1388 N	1388	-0-	-0-	-0-	1319	2	69	9	N	203		
10	1520 N	1520	-0-	-0-	-0-	1455	2	65	9	N	89		
*11	1289 N	1289	-0-	-0-	-0-	1234	2	55	9	N	137		

WESTPARK PETROLEUM, INC.		912934		WELL #:		1		RRCID -> 122185		COMPL. DATE 03/24/1986		TOTAL DEPTH 11587 PERF.11369 - 11551	
CG & HD													
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	

WESTLANDS RESOURCES CORPORATION		913020		WELL #:		1		RRCID -> 233287		COMPL. DATE 10/07/1981		TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8911 - 9128	
PETERS, ALTON													
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	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	105	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	105	

GDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE													
WESTLANDS RESOURCES CORPORATION //CONT.// 913020													
DRC VII WELL #: 1 RRCID -> 234140 COMPL. DATE 08/20/1994 TOTAL DEPTH 10145 PERF. N/A													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				LIFT(L)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954													
MUSTANG WELL #: 1H RRCID -> 211933 COMPL. DATE 09/02/2005 TOTAL DEPTH 15240 PERF.15120 - 17185													
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-
10	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	1648	2	N	-0-			-0-
*11	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	1624	2	N	-0-			-0-

DEVON WELL #: 1 RRCID -> 229993 COMPL. DATE 04/26/2007 TOTAL DEPTH 15250 PERF.15568 - 18093													
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-
10	3100	N	4314	-0-	1214	1214	4314	2	N	-0-			-0-
*11	2447	N	1233	-0-	-1214	-0-	1233	2	N	-0-			-0-

WILLIAMS, CLAYTON ENERGY, INC. 924624													
HACKEBEIL, WILBURN UNIT WELL #: 1 A RRCID -> 102352 COMPL. DATE 09/15/1982 TOTAL DEPTH 12950 PERF.11033 - 11275													
06	120	N	114	-0-	-6	-0-	114	3	N	-0-			207
07	217	N	31	-0-	-186	-0-	23	3	N	8	9		214
08	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	3	N	-0-			214
09	175	N	175	-0-	-0-	-0-	172	3	N	3	9		217
10	108	N	108	-0-	-0-	-0-	101	3	N	7	9		223
11	240	N	117	-0-	-123	-0-	117	3	N	-0-			223

PIETSCH UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 139798 COMPL. DATE 09/08/1991 TOTAL DEPTH 12701 PERF. 9445 - 12701													
06	1729	X	1729	-0-	-0-	-0-	1692	3	N	37	9		226
07	2604	X	1393	-0-	-1211	-0-	1351	3	N	42	9		264
08	2604	X	1147	-0-	-1457	-0-	1122	3	N	25	9		110
09	1950	N	1950	-0-	-0-	-0-	1898	3	N	52	9	177 1	157
10	1395	N	875	-0-	-520	-0-	840	3	N	35	9		189
11	1110	N	971	-0-	-139	-0-	940	3	N	31	9		217

SEALY SMITH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 145452 COMPL. DATE 04/28/1993 TOTAL DEPTH 14096 PERF. 9955 - 14096													
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
10	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	3	N	-0-			102
11	1	N	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-			102

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE														
WILLIAMS, CLAYTON ENERGY, INC. //CONT.// 924624														
BERRY WELL #: 1 RRCID -> 148621 COMPL. DATE 02/20/1994 TOTAL DEPTH 13941 PERF.10225 - 13941														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MACHANN WEST UNIT WELL #: 5 RRCID -> 153759 COMPL. DATE 01/01/1995 TOTAL DEPTH 12250 PERF. 7835 - 9777														
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-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	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														
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-
10	8 N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-			-0-
11	11 N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-			-0-

RYAN, W.H. "A" WELL #: 2 RRCID -> 177624 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9090 PERF. 8326 - 8986														
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
10	155 N	106	-0-	-49	-0-	95	3	11	9	N	10	1	8	114
*11	221 N	221	-0-	-0-	-0-	212	3	9	9	N	8	1	8	121

MACHANN WEST UNIT WELL #: 4 RRCID -> 178010 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8830 PERF. 8022 - 8676														
06	360 N	309	-0-	-51	-0-	199	3	110	9	N	100	184	1	44
07	403 N	374	-0-	-29	-0-	254	3	120	9	N	109			153
08	385 N	385	-0-	-0-	-0-	265	3	120	9	N	109	173	1	89
09	375 N	375	-0-	-0-	-0-	237	3	138	9	N	125			214
10	436 N	436	-0-	-0-	-0-	301	3	135	9	N	123	181	1	155
*11	511 N	511	-0-	-0-	-0-	279	3	232	9	N	211	186	1	180

PETERS, ALWINE WELL #: 1 RRCID -> 196450 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8707 - 8888														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SCAMARDO, PETE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 209045 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10398 PERF. 7638 - 10398														
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
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			80
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			80

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE													
WILLIAMS, CLAYTON ENERGY, INC. //CONT.// 924624													
BROWN - ACCURSO UNIT WELL #: 1 RRCID -> 263960 COMPL. DATE 10/01/2011 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8038 - 12318													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06		107 N	107	-0-	-0-	-0-	107 3		N	-0-			-0-
07		163 N	163	-0-	-0-	-0-	163 3		N	-0-			-0-
08		173 N	173	-0-	-0-	-0-	173 3		N	-0-			-0-
09		158 N	158	-0-	-0-	-0-	158 3		N	-0-			-0-
10		166 N	166	-0-	-0-	-0-	166 3		N	-0-			-0-
11		180 N	145	-0-	-35	-0-	145 3		N	-0-			-0-

RYAN-HOVARAK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 279576 COMPL. DATE 09/11/1982 TOTAL DEPTH 9064 PERF. 8304 - 8898													
06		54 N	54	-0-	-0-	-0-	54 3		N	-0-			-0-
07		62 N	54	-0-	-8	-0-	54 3		N	-0-			-0-
08		62 N	55	-0-	-7	-0-	55 3		N	-0-			-0-
09		60 N	57	-0-	-3	-0-	57 3		N	-0-			-0-
10		62 N	50	-0-	-12	-0-	50 3		N	-0-			-0-
11		60 N	52	-0-	-8	-0-	52 3		N	-0-			-0-

XTO ENERGY INC. 945936													
LEHMANN-VON MINDEN WELL #: 1 RRCID -> 144582 COMPL. DATE 06/19/2006 TOTAL DEPTH 14702 PERF. 9100 - 14702													
06		1030 N	1030	-0-	-0-	-0-	511 1	434 3	N	77	44 1		98
							85 9						
07		1111 N	1111	-0-	-0-	-0-	528 1	482 3	N	92			190
							101 9						
08		1116 N	1072	-0-	-44	-0-	528 1	433 3	N	101	176 1		115
							111 9						
09		1020 N	1013	-0-	-7	-0-	511 1	397 3	N	95	168 1		42
							105 9						
10		1116 N	1098	-0-	-18	-0-	528 1	447 3	N	112	1 8		153
							123 9						
11		1050 N	1007	-0-	-43	-0-	511 1	382 3	N	104	172 1		85
							114 9						

MARVA UNIT WELL #: 1RE RRCID -> 225960 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8898 PERF. 8276 - 10985													
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
10		1147 N	781	-0-	-366	-0-	681 3	100 9	N	91	171 1	2 8	100
11		1110 N	738	-0-	-372	-0-	661 3	77 9	N	70			170

W. LEHMANN OIL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 264352 COMPL. DATE 09/27/2010 TOTAL DEPTH 9745 PERF. 9004 - 12326													
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
10		434 N	423	-0-	-11	-0-	423 3		N	-0-			12
11		330 N	306	-0-	-24	-0-	306 3		N	-0-			12

YOUNG, JOHN H., INC. 948460													
BARON WELL #: 1 RRCID -> 121024 COMPL. DATE 03/24/1986 TOTAL DEPTH 11440 PERF.11322 - 11440													
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE				
ZARVONA ENERGY LLC				950523										
CLAY FARMS				WELL #:	1H	RRCID ->	202564	COMPL. DATE	03/12/2004	TOTAL DEPTH	11597 PERF.11215 - 15267			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * 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
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
10	2015 N	1893	-0-	-122	-0-	1873	3	20	9	N	18			175
*11	1889 N	1889	-0-	-0-	-0-	1846	3	43	9	N	39			214

CALHOUN, F. D.				WELL #:	1H	RRCID ->	203178	COMPL. DATE	06/24/2005	TOTAL DEPTH	13384 PERF.12169 - 16840			
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-
10	2090 N	2090	-0-	-0-	-0-	2090	3			N	-0-			-0-
11	1230 N	1142	-0-	-88	-0-	1142	3			N	-0-			-0-

CALHOUN, F. D.				WELL #:	2H	RRCID ->	205577	COMPL. DATE	09/15/2004	TOTAL DEPTH	13422 PERF.13065 - 16057			
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
10	858 N	858	-0-	-0-	-0-	858	3			N	-0-			43
*11	621 N	621	-0-	-0-	-0-	621	3			N	-0-			43

CLAY FARMS				WELL #:	2 H	RRCID ->	220415	COMPL. DATE	05/09/2005	TOTAL DEPTH	11706 PERF.11724 - 14200			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30

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

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			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4375					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4375					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4375					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4375					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4375					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4375					N	NO RPT			-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
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	AMT CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			39
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			39
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			39
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			39
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			39
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			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
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	AMT CODE	BALANCE
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			3
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			3
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			3
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			3
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			3
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			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	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
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

GILLOCK, SOUTH UNIT		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.	
		2		006399		10/23/1984		7914		7893 - 8783	
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	AMT CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-

GILLOCK, SOUTH UNIT		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.	
		22		006400		N/A		N/A		8741 - 8753	
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	AMT CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

GILLOCK, SOUTH UNIT		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.	
		21		006401		N/A		N/A		8695 - 8725	
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	AMT CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

GILLOCK, SOUTH		//CONT.//		34929 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: GALVESTON					
PROMISE ENERGY OPERATIONS, LLC		//CONT.//		681359								
GILLOCK, SOUTH UNIT		WELL #:		19	RRCID ->	006402	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 8126 - 8166	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

GILLOCK, SOUTH UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	006406	COMPL. DATE	10/23/1984	TOTAL DEPTH	8879	PERF. 8330 - 8346	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

GILLOCK, SOUTH UNIT		WELL #:		43	RRCID ->	006407	COMPL. DATE	06/01/1942	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 8496 - 8532	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	

GILLOCK, SOUTH UNIT		WELL #:		42	RRCID ->	006408	COMPL. DATE	03/22/1945	TOTAL DEPTH	8792	PERF. 8732 - 8757	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

GILLOCK, SOUTH UNIT		WELL #:		41	RRCID ->	006409	COMPL. DATE	10/19/1950	TOTAL DEPTH	9095	PERF. 8976 - 9005	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

GILLOCK, SOUTH UNIT		WELL #:		20	RRCID ->	006412	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 8502 - 8538	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

GILLOCK, SOUTH UNIT		WELL #:		44	RRCID ->	006413	COMPL. DATE	09/04/1942	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 8398 - 8404	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

GILLOCK, SOUTH		//CONT.//		34929 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: GALVESTON									
PROMISE ENERGY OPERATIONS, LLC		//CONT.//		681359												
GILLOCK, SOUTH UNIT		WELL #:		83	RRCID ->	040282	COMPL. DATE	11/07/2005	TOTAL DEPTH	8701	PERF.	8414 - 8420				
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
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-				
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-				
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-				
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-				
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-				

GILLOCK, SOUTH UNIT		WELL #:		49	RRCID ->	096218	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9203	PERF.	9120 - 9148				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-				
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-				
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-				
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-				
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-				

GILLOCK, SOUTH UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	096220	COMPL. DATE	07/01/1978	TOTAL DEPTH	8764	PERF.	8726 - 8728				
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-				
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	13917				N	NO RPT		-0-				
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	13917				N	NO RPT		-0-				

GILLOCK, SOUTH UNIT		WELL #:		23	RRCID ->	096221	COMPL. DATE	07/01/1978	TOTAL DEPTH	8975	PERF.	8898 - 8932				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-				
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-				
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-				
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-				
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-				

GILLOCK, SOUTH UNIT		WELL #:		36	RRCID ->	107906	COMPL. DATE	01/10/1981	TOTAL DEPTH	9026	PERF.	8964 - 9006				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-				
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-				
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-				
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-				
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-				

GILLOCK, S UNIT		WELL #:		47	RRCID ->	108239	COMPL. DATE	08/22/1950	TOTAL DEPTH	9188	PERF.	9080 - 9086				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-				
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-				
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-				
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-				
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-				

GILLOCK, S UNIT		WELL #:		12	RRCID ->	113993	COMPL. DATE	07/15/1948	TOTAL DEPTH	8932	PERF.	8854 - 8862				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-				
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-				
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-				
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-				
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-				

M O		GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

M O		GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM				
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE			
06	20740	20740	-0-	-0-	121883	150	1	20474	2	N	105	163	1	107
07	21310	17231	-0-	-4079	117804	150	1	17014	2	N	61			168
08	21700	16028	-0-	-5672	112132	150	1	15813	2	N	59			227
09	21000	15058	-0-	-5942	106190	150	1	14839	2	N	63	187	1	103
10	21700	17369	-0-	-4331	101859	150	1	17165	2	N	49			152
*11	21000	18710	-0-	-2290	99569	150	1	18479	2	N	74			226

M O		GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	

M O		GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM				
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE			
06	5700 X	5144	-0-	-556	-0-	682	1	4442	2	N	18			238
07	6200 X	4908	-0-	-1292	-0-	692	1	4198	2	N	16			254
08	6200 X	3961	-0-	-2239	-0-	884	1	3062	2	N	14			268
09	6000 X	4481	-0-	-1519	-0-	832	1	3641	2	N	7			275
10	5301 X	3279	-0-	-2022	-0-	473	1	2799	2	N	6			281
11	5130 X	84	-0-	-5046	-0-	18	1	66	2	N	-0-			281

GIMME PUTT (YEGUA) //CONT.// 34957 495 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
 CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. //CONT.// 190005
 RASMUSSEN WELL #: 6 RRCID -> 191805 COMPL. DATE 08/02/2002 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7654 - 7726

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
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
10	3224 X	2663	-0-	-561	-0-	385	1	2278	2	N	-0-						27
*11	3248 X	3248	-0-	-0-	-0-	704	1	2530	2	N	13						40
								14		9							

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

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
10	17329 X	4194	-0-	-13135	-0-	4194	3			N	-0-						132
11	13560 X	2991	-0-	-10569	-0-	2991	3			N	-0-						132

JENNIFER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 181289 COMPL. DATE 02/16/2001 TOTAL DEPTH 10248 PERF. 5563 - 5567

06	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	183	1	11	3		-0-
												26	6				
07	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-

PLUGGED AND ABANDONED 05/13/2016 - P/A 05/13/16

JENNI UNIT WELL #: 2 A RRCID -> 278477 COMPL. DATE 08/30/2013 TOTAL DEPTH 5760 PERF. 5554 - 5564

*05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	27	3	19	6		-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-

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

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

OIL AND GAS DIVISION

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		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-

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		
O	ALLOW CODE	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
PROD	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	3780 #	2768	-0-	-1012 B	-20582	2640	2	128	9	92
07	3906 #	2085	-0-	-1821 B	-22403	2002	2	83	9	167
08	3627 #	-0-	-0-	-3627 B	-26030					167
09	3360 #	909	-0-	-2451 B	-28481	822	2	87	9	246
10	2852 #	5613	-0-	2761 B	-25720	5445	2	168	9	223
11	2760 #	4443	-0-	1683 B	-24037	4241	2	202	9	232

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		
O	ALLOW CODE	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
PROD	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				117
07	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				117
08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				117
09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				117
10	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			NO RPT	117
11	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			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		
O	ALLOW CODE	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
PROD	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-

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		
O	ALLOW CODE	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
PROD	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-

OIL AND GAS DIVISION

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

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	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	54	
07	1062	X	1062	-0-	-0-	-0-	1023 1	39 2	N	-0-	54
08	1023	X	1023	-0-	-0-	-0-	1023 1		N	-0-	54
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	54
10	1054	X	-0-	-0-	-1054	-0-			N	-0-	54
11	1020	X	-0-	-0-	-1020	-0-			N	-0-	54

GLASSCOCK RANCH		35231 913		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO			
GLASSCOCK RANCH		WELL #: 2		RRCID -> 258981		COMPL. DATE 02/08/2011		TOTAL DEPTH 11078		PERF.10455 - 10830	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	1650	X	-0-	-0-	-1650	-0-			N	-0-	231
07	1705	X	-0-	-0-	-1705	-0-			N	-0-	231
08	1705	X	-0-	-0-	-1705	-0-			N	-0-	231
09	330	X	-0-	-0-	-330	-0-			N	20	251
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	251
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	251

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	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

GLASSCOCK (WILCOX 11,200)		35231 960		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO			
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.		048169									
HOEGEMEYER A		WELL #: 1		RRCID -> 279573		COMPL. DATE 12/17/2013		TOTAL DEPTH 12030		PERF.11858 - 11874	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	77040	X	23075	-0-	-53965	-0-	144 1	22544 2	N	352 355 1	695
07	79608	X	53858	-0-	-25750	-0-	387 9	52644 2	N	906 1053 1	548
08	79608	X	34532	-0-	-45076	-0-	217 1	33583 2	N	730 888 1	390
09	76561	X	76561	-0-	-0-	-0-	997 9	74658 2	N	1457 1406 1	441
10	69745	X	69745	-0-	-0-	-0-	146 1	67809 2	N	1478 1375 1	544
*11	52914	X	52914	-0-	-0-	-0-	803 9	51496 2	N	1038 884 1	698
							300 1				
							1603 9				
							310 1				
							1626 9				
							276 1				
							1142 9				

OIL AND GAS DIVISION

GLASSCOCK (WILCOX 11,200) //CONT.// 35231 960 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO													
SQUARE MILE ENERGY, L.L.C. 810815													
CANNON WELL #: 1 RRCID -> 271318 COMPL. DATE 08/28/2013 TOTAL DEPTH 12503 PERF.12008 - 12038													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O			LIFT(L)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
06	225060 X	222953	-0-	-2107	-0-	300 1	213048 3	9605 9	N	8732	8279 1		1832
07	232562 X	226317	-0-	-6245	-0-	310 1	217025 3	8982 9	N	8165	9100 1		897
08	234499 X	234499	-0-	-0-	-0-	310 1	224769 3	9420 9	N	8564	8188 1		1273
09	222600 X	220637	-0-	-1963	-0-	300 1	211885 3	8452 9	N	7684	7763 1		1194
10	230020 X	152871	-0-	-77149	-0-	310 1	144002 3	8559 9	N	7781	8034 1		941
11	222600 X	127316	-0-	-95284	-0-	300 1	119063 3	7953 9	N	7230	7371 1		800

PEARLINE WELL #: 1 RRCID -> 277052 COMPL. DATE 08/03/2014 TOTAL DEPTH 12164 PERF.11994 - 12014													
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
10	83991 X	83991	-0-	-0-	-0-	81960 3	2031 9		N	1846	1757 1		416
11	76800 X	75342	-0-	-1458	-0-	73660 3	1682 9		N	1529	1413 1		532

MCDOWELL WELL #: 2 RRCID -> 279190 COMPL. DATE 10/14/2014 TOTAL DEPTH 11941 PERF.11910 - 11938													
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
10	96410 X	90003	-0-	-6407	-0-	87857 3	2146 9		N	1951	1929 1		513
*11	91817 X	91817	-0-	-0-	-0-	90150 3	1667 9		N	1515	1770 1		258

GLASSCOCK (WILCOX 11,600) 35231 970 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO													
SQUARE MILE ENERGY, L.L.C. 810815													
MCDOWELL WELL #: 1 RRCID -> 278629 COMPL. DATE 01/03/2014 TOTAL DEPTH 13040 PERF.11656 - 11682													
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
10	96720	85677	-0-	-11043	-0-	83776 3	1901 9		N	1728	1768 1		487
*11	85677 R	85677	-0-	-0-	-0-	83673 3	2004 9		N	1822	1771 1		538

GLASSCOCK, S. (WILCOX 10,800) 35237 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO													
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954													
GLASSCOCK, C. G. WELL #: 1 RRCID -> 065451 COMPL. DATE 11/30/1975 TOTAL DEPTH 11228 PERF. N/A													
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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			62
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			62

OIL AND GAS DIVISION

GLEN FLORA (YEGUA 8600) 35285 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310
 NILSON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 279881 COMPL. DATE 04/11/2015 TOTAL DEPTH 8714 PERF. 8736 - 8748

M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GLEN FLORA (YEGUA 9000) 35285 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310
 RIOUX WELL #: 1 RRCID -> 279380 COMPL. DATE 03/13/2015 TOTAL DEPTH 9225 PERF. 9033 - 9100

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
							3929	9							
09	83400		73976	-0-	-9424	-0-	70721	3	3255	9	N	2959	2653	1	715
10	86180		67890	-0-	-18290	-0-	64930	3	2960	9	N	2691	2670	1	736
11	83400		59421	-0-	-23979	-0-	57077	3	2344	9	N	2131	2392	1	475

GLENDALE (WOODBINE, LOWER) 35373 775 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: TRINITY
 GARRISON OPERATING, L.L.C. 295851
 CAMERON MINERALS TRUST WELL #: 1A RRCID -> 107165 COMPL. DATE 05/19/1983 TOTAL DEPTH 10920 PERF.10294 - 10312

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			73
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			73

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

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

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

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

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	90 N	11	-0-	-79	-0-	10	1	1	9	Y	1				58
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				58
08	11 N	11	-0-	-0-	-0-	10	1	1	9	Y	1				59
09	11 N	11	-0-	-0-	-0-	10	1	1	9	Y	1				60
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				60
*11	99 N	99	-0-	-0-	-0-	98	1	1	9	Y	1				61

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							
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

FAMCOR OIL, INC.		261273		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON							
NEBLETT'S CREEK		WELL #: 1		RRCID -> 280820		COMPL. DATE 03/05/2014		TOTAL DEPTH 4600 PERF. 3364 - 3368							
06	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

VT VISTATEX ENERGY LLC		887723		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON							
CHAMPION		WELL #: 1		RRCID -> 136181		COMPL. DATE 08/01/1990		TOTAL DEPTH 4032 PERF. 2642 - 2650							
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

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

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							
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				104
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				104
11	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								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
SMITH, ASHBEL 2		WELL #: 26ST		RRCID -> 209686		COMPL. DATE 05/11/2005		TOTAL DEPTH 4063 PERF. 3736 - 3891								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
SMITH, ASHBEL 2		WELL #: 52		RRCID -> 210951		COMPL. DATE 08/04/2005		TOTAL DEPTH 4635 PERF. 2927 - 2932								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
SMITH, ASHBEL 2		WELL #: 53		RRCID -> 211019		COMPL. DATE 08/04/2005		TOTAL DEPTH 3523 PERF. 1942 - 1966								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
SMITH, ASHBEL II		WELL #: 28		RRCID -> 228786		COMPL. DATE 05/20/2007		TOTAL DEPTH 4215 PERF. 3553 - 3567								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
ASHBEL SMITH UNIT		WELL #: 48		RRCID -> 230806		COMPL. DATE 08/02/2005		TOTAL DEPTH 7007 PERF. 5305 - 5329								
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-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	15043					N	NO RPT					-0-
11	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			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

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						
10		2449 #	-0-	-0-	-2449	-0-					N	-0-		122
11		1530 #	-0-	-0-	-1530	-0-					N	-0-		122

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			

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	22396	-0-	22396	22396	22242	2	154	9	N	140		219
10		DLQ G-10	24550	-0-	24550	46946	24360	2	190	9	N	173	354 1	38
11		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	46946					N	NO RPT		38

GRACELAND (LOWER WILCOX - ELVIS)			36236 300		NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: COLORADO			
VIPER S.W.D., LLC			886209											
KANE BRANDON			WELL #: 1		RRCID -> 257004			COMPL. DATE 08/01/2009			TOTAL DEPTH 18460 PERF.16254 - 17873			

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-
10		24 N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			N	-0-		-0-
*11		23 N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-		-0-

GRACELAND (MCVAY)			36236 500		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: COLORADO			
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P.			253385											
COYLE CONCORD GU "A"			WELL #: 1		RRCID -> 155515			COMPL. DATE 04/11/1995			TOTAL DEPTH 14600 PERF.12022 - 12032			

06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
			PLUGGED AND ABANDONED		05/31/2012									

GRACELAND (WILCOX-PRISCILLA)			36236 610		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: COLORADO			
C6 OPERATING, L.L.C.			121212											
LEHRER GU "B"			WELL #: 1		RRCID -> 136301			COMPL. DATE 09/04/1990			TOTAL DEPTH 14550 PERF.13020 - 13272			

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		824 N	824	-0-	-0-	-0-	824	2			N	-0-		-0-
*10		1087 N	1087	-0-	-0-	-0-	1087	2			N	-0-		-0-
11		420 N	NO RPT	-0-	-420	-0-					N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

GRACEY (YEGUA)		36238 600		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLORADO						
LIGHTHOUSE OPERATING, INC.		500602												
CAUSEY		WELL #: 1		RRCID -> 233259		COMPL. DATE 10/05/2007		TOTAL DEPTH 6000		PERF. 5534 - 5539				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		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
10		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			80
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			80

GRAND SLAM (CLAUGHTON)		36361 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MATAGORDA						
ARCADIA OPERATING, LLC		028734												
RUNNELLS GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 181480		COMPL. DATE 11/26/2000		TOTAL DEPTH 14505		PERF.14331 - 14371				
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		1430 N	1430	-0-	-0-	-0-	1207 2	223 9	Y		203	268 1		33
*10		465 N	-0-	-0-	-465	-0-			Y		19			52
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT			52

RUNNELLS GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 189268		COMPL. DATE 12/20/2001		TOTAL DEPTH 15000		PERF.14263 - 14410				
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	-0-	-0-	-1170	-0-			Y		5	29 1		4
*10		1302 X	-0-	-0-	-1302	-0-			Y		2			6
11		1260 X	NO RPT	-0-	-1260	-0-			Y		NO RPT			6

RUNNELLS GAS UNIT 1		WELL #: 10		RRCID -> 261682		COMPL. DATE 04/21/2011		TOTAL DEPTH 14785		PERF.13249 - 13258				
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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			341
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			341

FIELD PETROLEUM CORP.		266906		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA						
STEELE		WELL #: 1		RRCID -> 193667		COMPL. DATE 01/05/2003		TOTAL DEPTH 15639		PERF.12814 - 14983				
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
10		2759 N	2313	-0-	-446	-0-	2293 2	20 9	N		18			93
*11		2687 N	2687	-0-	-0-	-0-	2661 2	26 9	N		24			117

GAITHER PETROLEUM CORPORATION		292850		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MATAGORDA						
SANTOS-BUCKEYE		WELL #: 2		RRCID -> 196037		COMPL. DATE 08/28/2004		TOTAL DEPTH 14719		PERF.13447 - 14910				
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

GRESHAM (9700)		//CONT.// 36851 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON	
RICOCHET ENERGY, INC.		//CONT.// 710549							
REED UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 281087		COMPL. DATE 07/23/2015		TOTAL DEPTH 10307 PERF.10746 - 10859	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	72360 X	30183	-0-	-42177	-0-	39 1	28636 2	N 1371 1179 1	496
						1508 9			
07	74772 X	27257	-0-	-47515	-0-	40 1	25874 2	N 1221 1533 1	184
						1343 9			
08	74772 X	23576	-0-	-51196	-0-	38 1	22363 2	N 1068 1093 1	159
						1175 9			
09	72360 X	19859	-0-	-52501	-0-	37 1	18869 2	N 866 728 1	297
						953 9			
10	74772 X	17923	-0-	-56849	-0-	38 1	17030 2	N 777 733 1	341
						855 9			
11	72360 X	15564	-0-	-56796	-0-	36 1	14804 2	N 658 732 1	267
						724 9			

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	
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	357	-0-	-93	-0-	357 2		N -0-	-0-
10	465 N	273	-0-	-192	-0-	273 2		N -0-	-0-
11	300 N	190	-0-	-110	-0-	190 2		N -0-	-0-

GUENTHER GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 219171		COMPL. DATE 06/09/2006		TOTAL DEPTH 16259 PERF.13075 - 16130	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N -0-	80
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N -0-	80
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N -0-	80
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N -0-	80
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N -0-	80
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N -0-	80

DEN-SHO		WELL #: 1		RRCID -> 226908		COMPL. DATE 12/07/2006		TOTAL DEPTH 17130 PERF.13586 - 13732	
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	1281	-0-	-339	-0-	1280 2	1 9	N 1	48
10	1368 N	1368	-0-	-0-	-0-	1364 2	4 9	N 4	52
11	1350 N	1038	-0-	-312	-0-	1037 2	1 9	N 1	53

GULF TERRACE (YEGUA EY-1)		37400 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JEFFERSON	
HILCORP ENERGY COMPANY		386310							
DISHMAN-BROSSARD		WELL #: 3ST		RRCID -> 271511		COMPL. DATE 10/25/2013		TOTAL DEPTH 12549 PERF.13446 - 13454	
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-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N -0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N -0-	-0-

GULF TERRACE (YEGUA EY-1)		//CONT.// 37400 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: JEFFERSON					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310													
BUCKLEY		WELL #: 1		RRCID -> 272230		COMPL. DATE 01/20/2014				TOTAL DEPTH 14704 PERF.12536 - 12550					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	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	17765	-0-	-4735	-0-	1630	1	12672	3	N	3148	2924	0		224
						3463	9								
10	28354 X	28354	-0-	-0-	-0-	2026	1	22673	3	N	3323	3453	0		94
						3655	9								
*11	28183 X	28183	-0-	-0-	-0-	1558	1	22835	3	N	3445	3335	0		204
						3790	9								

DISHMAN-BROUSSARD		WELL #: 4		RRCID -> 276945		COMPL. DATE 11/13/2014				TOTAL DEPTH 12592 PERF.13018 - 13028					
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	6932 X	6932	-0-	-0-	-0-	156	1	5873	3	N	821	545	1		276
						903	9								
10	5673 X	3399	-0-	-2274	-0-	209	1	3032	3	N	144	184	1		236
						158	9								
11	5490 X	247	-0-	-5243	-0-	53	1	194	3	N	-0-				236

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					
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								
10	52607 X	52075	-0-	-532	-0-	310	1	45426	2	N	5763	5761	1	3 8	625
						6339	9								
11	50910 X	48639	-0-	-2271	-0-	300	1	42197	2	N	5584	5542	1	1 8	666
						6142	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					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

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					
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															

OIL AND GAS DIVISION

GULF TERRACE (YEGUA EY-2)		//CONT.//		37400 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: JEFFERSON				
SAMSON EXPLORATION, LLC		//CONT.//		744835										
AMELIA ELEMENTARY GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	277277	COMPL. DATE	09/06/2014	TOTAL DEPTH	14616	PERF.	13096	-	13102
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			80
07		0 A	-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
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							
10	7750	128527	-0-	120777	2253214	310	1	122009	2	N	5644	5534	1	18 8 212
						6208	9							
11	7500	122375	-0-	114875	2368089	300	1	116248	2	N	5297	4824	1	7 8 678
						5827	9							

MOORE'S BLUFF		WELL #:		1	RRCID ->	280636	COMPL. DATE	05/12/2014	TOTAL DEPTH	12350	PERF.	12027	-	12036
06	7500	2791	-0-	-4709	32349	156	1	2456	2	N	163	177	1	1 8 299
						179	9							
07	7750	3048	-0-	-4702	27647	198	1	2494	2	N	324	530	1	3 8 90
						356	9							
08	7750	2495	-0-	-5255	22392	167	1	2132	2	N	178	1	8	267
						196	9							
09	7500	2945	-0-	-4555	17837	201	1	2437	2	N	279	346	1	1 8 199
						307	9							
10	7750	2157	-0-	-5593	12244	136	1	1833	2	N	171	196	1	2 8 172
						188	9							
*11	7500	1782	-0-	-5718	6526	138	1	1446	2	N	180	190	1	162
						198	9							

MOORE'S BLUFF		WELL #:		2	RRCID ->	280660	COMPL. DATE	02/13/2016	TOTAL DEPTH	12094	PERF.	11840	-	11852
06	7500	28636	-0-	21136	413220	300	1	27548	2	N	716	706	1	1 8 341
						788	9							
07	7750	26026	-0-	18276	431496	310	1	24803	2	N	830	905	1	266
						913	9							
08	7750	22528	-0-	14778	446274	310	1	21397	2	N	746	716	1	296
						821	9							
09	7500	19465	-0-	11965	458239	300	1	18549	2	N	560	690	1	1 8 165
						616	9							
10	7750	17629	-0-	9879	468118	310	1	16570	2	N	681	544	1	1 8 301
						749	9							
11	7500	14645	-0-	7145	475263	300	1	14020	2	N	295	337	1	259
						325	9							

OIL AND GAS DIVISION

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			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

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			
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-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

BROUSSARD-HEBERT "D"		WELL #: 1		RRCID -> 235946		COMPL. DATE 03/11/2008		TOTAL DEPTH 10587 PERF.10044 - 10078				
06	4980 X	4980	-0-	-0-	-0-	189	1	4732	2	N	54	169
07	6107 X	3827	-0-	-2280	-0-	146	1	3634	2	N	43	212
08	6107 X	4069	-0-	-2038	-0-	146	1	3882	2	N	37	249
09	5910 X	4332	-0-	-1578	-0-	150	1	4125	2	N	52	114
10	5146 X	3810	-0-	-1336	-0-	143	1	3617	2	N	45	159
11	4980 X	4157	-0-	-823	-0-	141	1	3966	2	N	45	204

HEMCO DEVELOPMENT, LLC		374997		RRCID -> 230390		COMPL. DATE 06/18/2007		TOTAL DEPTH 11150 PERF.10732 - 10742				
WILBANKS		WELL #: 2										
06	5200 X	5200	-0-	-0-	-0-	270	1	4723	2	N	188	347
07	5361 X	5361	-0-	-0-	-0-	207	1	4791	2	N	273	252
08	5336 X	5336	-0-	-0-	-0-	270	1	4814	2	N	229	291
09	4290 X	2913	-0-	-1377	-0-	270	1	2423	2	N	200	305
10	4433 X	3685	-0-	-748	-0-	270	1	3186	2	N	208	319
11	4290 X	2748	-0-	-1542	-0-	270	1	2273	2	N	186	317

C. M. WILBANKS SWD		WELL #: 1		RRCID -> 254183		COMPL. DATE 11/25/2009		TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2580 - 2630			
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

GUM ISLAND, N. (HACK. 2-FB II)													
FIVE-JAB, INC.													
BROUSSARD, HERBERT													
WELL #: 17 RRCID -> 141005 COMPL. DATE 07/20/2005 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11110 - 11174													
M	ALLOW	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

GUM ISLAND, N. (HACKBERRY 3-C)																	
SQUARE MILE ENERGY, L.L.C.																	
WILLOW																	
WELL #: 1 RRCID -> 259413 COMPL. DATE 10/08/2010 TOTAL DEPTH 10872 PERF.11069 - 11090																	
M	ALLOW	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM				
O	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE				
06	3060 X	2977	-0-	-83	-0-	-0-	2051	3	926	9	N	842	837	1	7	8	213
07	3195 X	3195	-0-	-0-	-0-	-0-	2309	3	886	9	N	805	918	1	12	8	88
08	3234 X	3234	-0-	-0-	-0-	-0-	2451	3	783	9	N	712	719	1	3	8	78
09	3283 X	3283	-0-	-0-	-0-	-0-	2272	3	1011	9	N	919	745	1	45	8	207
10	3303 X	3303	-0-	-0-	-0-	-0-	2476	3	827	9	N	752	747	1	4	8	208
*11	3643 X	3643	-0-	-0-	-0-	-0-	2704	3	939	9	N	854	865	1	17	8	180

GUM ISLAND, N. (HACKBERRY 4)																	
FIVE-JAB, INC.																	
HEBERT-BROUSSARD																	
WELL #: 2 RRCID -> 065430 COMPL. DATE 01/03/1976 TOTAL DEPTH 11029 PERF. N/A																	
M	ALLOW	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM				
O	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE				
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	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	257			154	1			213
10	4267 X	4267	-0-	-0-	-0-	-0-	3938	3	329	9	Y	299	309	1			203
*11	4143 X	4143	-0-	-0-	-0-	-0-	3813	3	330	9	Y	300	316	1			187

HEBERT-BROUSSARD																	
WELL #: 3 RRCID -> 069375 COMPL. DATE 10/11/1976 TOTAL DEPTH 11000 PERF. N/A																	
M	ALLOW	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM				
O	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE				
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	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	50			30	1			43
10	93 N	93	-0-	-0-	-0-	-0-	34	3	59	9	Y	54	56	1			41
*11	178 N	178	-0-	-0-	-0-	-0-	120	3	58	9	Y	53	56	1			38

HEBERT-BROUSSARD													
WELL #: 4 RRCID -> 073919 COMPL. DATE 01/01/1992 TOTAL DEPTH 11385 PERF. 5350 - 5370													
M	ALLOW	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEBERT-BROUSSARD																	
WELL #: 14 RRCID -> 097273 COMPL. DATE 10/29/1981 TOTAL DEPTH 11223 PERF.11093 - 11106																	
M	ALLOW	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM				
O	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE				
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	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	132			147	1			141
10	745 N	745	-0-	-0-	-0-	-0-	643	3	102	9	N	93					234
*11	796 N	796	-0-	-0-	-0-	-0-	636	3	160	9	N	145	144	1			235

GUM ISLAND, N. (HACKBERRY 4)		//CONT.//		37456 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: JEFFERSON					
FIVE-JAB, INC.		//CONT.//		271310									
HEBERT-BROUSSARD		WELL #:		18	RRCID ->	168925	COMPL. DATE	02/17/1998	TOTAL DEPTH	11458	PERF.11226 - 11246		
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
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	72	73 1		36
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	30	21 1		45
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	41	60 1		26
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	30	33 1		23
10	1143 N	1143	-0-	-0-	-0-	1119 3	24 9		Y	22			45
*11	1256 N	1256	-0-	-0-	-0-	1208 3	48 9		Y	44	44 1		45

GUM ISLAND, W. (7700)				37463 300	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: JEFFERSON					
FIVE-JAB, INC.				271310									
HEBERT-BROUSSARD		WELL #:		19	RRCID ->	140612	COMPL. DATE	06/10/1997	TOTAL DEPTH	10735	PERF. 5574 - 5960		
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

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		
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
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			24
11	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		
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-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

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

HAMEL, SOUTH (9350)		38440 530		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLORADO							
MAGNUM PRODUCING, LP		521516		WELL #:		2		RRCID -> 205418		COMPL. DATE 09/24/2004		TOTAL DEPTH 16200		PERF. 9302 - 9308	
WEGENHOFT															
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

HAMMAN, EAST (FB A)		38525 050		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA							
RAP OPERATING, L.L.C.		693654		WELL #:		4		RRCID -> 257003		COMPL. DATE 09/22/2008		TOTAL DEPTH 11700		PERF. 1116 - 11174	
TALAFUSE GAS UNIT															
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	-0-	-0-	-0-	177690					N	-0-				52
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	177690					N	-0-				52
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	177690					N	-0-				52

HAMMAN, EAST (10,700 FRIO)		38525 660		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA							
RAP OPERATING, L.L.C.		693654		WELL #:		2		RRCID -> 276868		COMPL. DATE 05/29/2013		TOTAL DEPTH 11650		PERF.10720 - 10740	
MILBERGER GAS UNIT															
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	4080	3153	-0-	-927	3235	3118	2	35	9	N	32				139
*10	4216	3576	-0-	-640	2595	3531	2	45	9	N	41				180
*11	4080	2928	-0-	-1152	1443	2875	2	53	9	N	48				228

HAMMAN, EAST (10,870)		38525 726		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA							
RAP OPERATING, L.L.C.		693654		WELL #:		1		RRCID -> 210822		COMPL. DATE 06/10/2005		TOTAL DEPTH 11380		PERF.10835 - 10851	
MILBERGER GAS UNIT															
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 #	3635	-0-	-2245	-0-	3496	2	139	9	N	126	177	1		205
10	6076 #	3769	-0-	-2307	-0-	3661	2	108	9	N	98				303
11	4920 #	3278	-0-	-1642	-0-	3148	2	130	9	N	118	187	1		234

HAMMAN, EAST (11,150)		38525 750		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA							
RAP OPERATING, L.L.C.		693654		WELL #:		2		RRCID -> 250050		COMPL. DATE 07/04/2008		TOTAL DEPTH 11318		PERF.11140 - 11156	
GOOLSBEE															
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				80
10	DLQ G-10	20	-0-	20	20	10	2	10	9	N	9				89
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	20					N	-0-				89

OIL AND GAS DIVISION

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

MILBERGER, F. J.		38525 792		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MATAGORDA							
WELL #: 3		RRCID -> 222480		COMPL. DATE 08/19/2006		TOTAL DEPTH 11496 PERF.11294 - 11330									
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	6662	X	6662	-0-	-0-	-0-	6512	2	150	9	N	136			400
*10	8231	X	8231	-0-	-0-	-0-	8115	2	116	9	N	105	176	1	329
*11	6405	X	6405	-0-	-0-	-0-	6297	2	108	9	N	98	182	1	245

GOOLSBEE		38525 792		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MATAGORDA							
WELL #: 1		RRCID -> 234911		COMPL. DATE 09/21/2007		TOTAL DEPTH 11401 PERF.11230 - 11308									
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	2315	-0-	-355	-0-	2223	2	92	9	N	84			226
10	2759	X	2111	-0-	-648	-0-	2023	2	88	9	N	80	190	1	116
11	2430	X	2236	-0-	-194	-0-	2145	2	91	9	N	83			199

SOUTH BAY RESOURCES, L.L.C.		802629		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MATAGORDA							
TALAFUSE		WELL #: 1		RRCID -> 212241		COMPL. DATE 10/27/2005		TOTAL DEPTH 11661 PERF.11222 - 11236							
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
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				29
11	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		CAPACITY		CNTY: MATAGORDA							
RAP OPERATING, L.L.C.		693654				ONE WELL									
TALAFUSE GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 254779		COMPL. DATE 06/20/2008		TOTAL DEPTH 12510 PERF.11057 - 11103							
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	#	2250	-0-	-480	-0-	2170	2	80	9	N	73	174	1	155
10	2790	#	2061	-0-	-729	-0-	1962	2	99	9	N	90	181	1	64
11	2550	#	2004	-0-	-546	-0-	1915	2	89	9	N	81			145

HAMMAN DEEP (FRIO 12,000)		38528 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MATAGORDA							
RAP OPERATING, L.L.C.		693654				ONE WELL									
KASMAN		WELL #: 1ST		RRCID -> 222272		COMPL. DATE 07/22/2010		TOTAL DEPTH 13030 PERF.11740 - 11774							
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	3105	-0-	3105	-0-	3105	2	2970	2	135	9	N	123	257
10	DLQ	G-10	3799	-0-	3799	-0-	6904	2	3711	2	88	9	N	80	155
11	DLQ	G-10	3657	-0-	3657	-0-	10561	2	3559	2	98	9	N	89	64

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

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					(-)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
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-
*10		105 N	105	-0-	-0-	-0-	105 1		N	-0-			-0-
*11		150 N	150	-0-	-0-	-0-	150 1		N	-0-			-0-

HAMPTON SOUTH UNIT WELL #: 14 RRCID -> 147045 COMPL. DATE 08/02/1984 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 7021 - 7029

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

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

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
10		1023 #	457	-0-	-566	-0-	121 1	336 9	N	305	181 1		226
11		990 #	496	-0-	-494	-0-	173 1	323 9	N	294	358 1		162

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

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
*10		101 N	101	-0-	-0-	-0-	101 1		N	-0-			4
*11		101 N	101	-0-	-0-	-0-	101 1		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

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

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	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-

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	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

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	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	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
10	7874 X	6882	-0-	-992	-0-	6783 2	99 9	N	90 159
11	7620 X	4326	-0-	-3294	-0-	4248 2	78 9	N	71 157 1 1 8 72

DE WITT GAS UNIT		38644 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JEFFERSON	
		247836							
		WELL #: 1		RRCID -> 162569		COMPL. DATE 03/03/1997		TOTAL DEPTH 11684 PERF.11328 - 11441	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-

HANKAMER		38693 001		ASSOCIATED		49B		CNTY: LIBERTY	
GAITHER PETROLEUM CORPORATION		292850							
BOYT, E. W.		WELL #: 70		RRCID -> 055576		COMPL. DATE 06/25/1973		TOTAL DEPTH 4820 PERF. 2572 - 2577	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

BOYT, E. W.		38693 001		ASSOCIATED		49B		CNTY: LIBERTY	
		292850							
		WELL #: 158		RRCID -> 079676		COMPL. DATE 03/21/1980		TOTAL DEPTH 8050 PERF. 5464 - 5468	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

OIL AND GAS DIVISION

HANKAMER (CIB #10 & TEX MISS) FAULCONER, VERNON E., INC. BLANKE		38693 076 263701		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIBERTY							
		WELL #:	1	RRCID ->	006480	COMPL. DATE	09/01/1962	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	8190 - 8317				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	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
08	3131 #	2722	-0-	-409	-0-	775	1	1940	2	N	6				78
09	2653	2653	-0-	-0-	-0-	750	1	1893	2	N	9				87
*10	2792	2792	-0-	-0-	-0-	775	1	2006	2	N	10				97
*11	2708	2708	-0-	-0-	-0-	725	1	1975	2	N	7				104

HANKAMER (MIOCENE GAS) GAITHER PETROLEUM CORPORATION BOYT, E. W.		38693 304 292850		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIBERTY							
		WELL #:	201	RRCID ->	117520	COMPL. DATE	06/12/1985	TOTAL DEPTH	3261	PERF.	3110 - 3126				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

BOYT, E. W.		38693 304 292850		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIBERTY							
		WELL #:	213	RRCID ->	223400	COMPL. DATE	10/05/2006	TOTAL DEPTH	1430	PERF.	1313 - 1317				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

HANKAMER (MIOCENE SAND) HARRISON INTERESTS, LTD. HARRISON INTERESTS, LTD. "A"		38693 380 360320		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIBERTY							
		WELL #:	37	RRCID ->	138453	COMPL. DATE	05/04/1991	TOTAL DEPTH	4020	PERF.	3857 - 3861				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

HANKAMER (8200) L & C ENTERPRISES, INC. BLANCHETTE		38693 836 479450		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIBERTY							
		WELL #:	1	RRCID ->	109216	COMPL. DATE	01/20/1984	TOTAL DEPTH	8335	PERF.	8103 - 8109				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

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-
10	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	1			N	-0-					-0-
*11	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	1			N	-0-					-0-

HARDIN CASKIDS OPERATING COMPANY 38964 001 ASSOCIATED 49B CNTY: LIBERTY
HUMPHREYS 139584
WELL #: 3 RRCID -> 271791 COMPL. DATE 11/01/2013 TOTAL DEPTH 8905 PERF. 8499 - 8505

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

CRAWFORD HUGHES OPERATING CO. 186835
ROBERTS, J WELL #: 1 RRCID -> 114024 COMPL. DATE 11/29/1984 TOTAL DEPTH 7631 PERF. 7568 - 7580

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-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

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

OIL AND GAS DIVISION

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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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

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

HARDIN (FINLEY STRINGER) 38964 564 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIBERTY
 HEMCO DEVELOPMENT, LLC 374997
 CESSNA WELL #: 2 RRCID -> 281281 COMPL. DATE 12/16/2004 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7587 - 8786

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	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 W NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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

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

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.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HARDIN (7300)		//CONT.//		38964 795	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: LIBERTY		
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC				430368						
JOHNSTON & CAMPBELL		WELL #:		1	RRCID ->	122240	COMPL. DATE	09/17/1986	TOTAL DEPTH	8514 PERF. 7283 - 7290
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		18
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		18
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		18
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		18
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		18
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		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
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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
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
10	434 X	-0-	-0-	-434	-0-			N	-0-	250
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	250
BARRETT		WELL #:		2	RRCID ->	262901	COMPL. DATE	08/21/2007	TOTAL DEPTH	13200 PERF. 12965 - 12975
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
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
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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	129
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	129
RICHARDSON UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	207368	COMPL. DATE	12/01/2004	TOTAL DEPTH	9230 PERF. 8904 - 8966
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
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	29
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	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 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
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
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			288
11	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						
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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			19
11	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						
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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						
06	73260	68151	-0-	-5109	50209	151 172	1 9	67828	3	Y	156	141	1	160
07	75702	47049	-0-	-28653	21556	116 54	1 9	46879	3	Y	49	153	1	56
08	75702	45028	-0-	-30674	-0-	141 45	1 9	44842	3	Y	41	67	1	30
09	0	18111	-0-	18111 B	18111	746 12	1 9	17353	3	Y	11	10	1	31
10	70432	-0-	-0-	-70432 B	-52321					Y	-0-	31	1	-0-
11	68160	-0-	-0-	-68160 B	-120481					Y	-0-			-0-

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						
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HOWARD UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	272466	COMPL. DATE	05/03/2014	TOTAL DEPTH	8350	PERF.	7552 - 7588
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	-0-	-0-	-4260	-0-					N	-0-	-0-
10	4402 X	969	-0-	-3433	-0-	969	3			N	-0-	-0-
11	2700 X	1424	-0-	-1276	-0-	1424	3			N	-0-	-0-

M & P DISPOSAL, LTD		WELL #:		2	RRCID ->	141159	COMPL. DATE	09/08/2015	TOTAL DEPTH	8255	PERF.	3580 - 3600
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

HARTBURG, S.E. (YEGUA CONS.)		WELL #:		1	RRCID ->	223018	COMPL. DATE	10/05/2006	TOTAL DEPTH	14527	PERF.	12710 - 12727
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	377	-0-	377	377	103	1	216	3	N	53	53
						58	9					

SOKOLSKI GU		WELL #:		1	RRCID ->	235070	COMPL. DATE	05/09/2008	TOTAL DEPTH	13333	PERF.	12926 - 13042
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	11531 X	11531	-0-	-0-	-0-	10944	3	587	9	N	534	377 0 157
10	4216 X	4122	-0-	-94	-0-	3634	3	488	9	N	444	387 0 214
*11	5346 X	5346	-0-	-0-	-0-	1527	1	3204	3	N	559	574 0 199
						615	9					

HANNAH		WELL #:		2	RRCID ->	249616	COMPL. DATE	01/25/2009	TOTAL DEPTH	14479	PERF.	13196 - 13248
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
06	6420 X	65	-0-	-6355	-0-	1	1	2	2	N	56	93	1	174
07	6200 X	1927	-0-	-4273	-0-	62	9	1342	2	N	474	193	1	455
08	6723 X	6723	-0-	-0-	-0-	64	1	5274	2	N	1138	1324	1	269
09	5550 X	1782	-0-	-3768	-0-	521	9	1148	9	N	1044	898	0	146
10	3502 X	3502	-0-	-0-	-0-	197	1	800	9	N	727	573	0	300
11	6510 X	3882	-0-	-2628	-0-	1252	9	751	9	N	683	713	0	270
						634	3							
						2702	3							
						3131	3							

NICHOLAS		WELL #:		1	RRCID ->	256722	COMPL. DATE	01/22/2012	TOTAL	DEPTH	13793	PERF.	13024 - 13076	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	

HANNAH		WELL #:		3	RRCID ->	262847	COMPL. DATE	07/10/2012	TOTAL	DEPTH	14797	PERF.	12752 - 12830	
06	4350 X	3170	-0-	-1180	-0-	40	1	2632	2	N	453	378	1	263
07	4867 X	4352	-0-	-515	-0-	498	9	3675	2	N	577	578	1	262
08	4867 X	3325	-0-	-1542	-0-	42	1	2753	2	N	482	577	1	167
09	4710 X	3622	-0-	-1088	-0-	635	9	2913	3	N	608	379	1	229
10	4340 X	2396	-0-	-1944	-0-	42	1	1975	3	N	274	378	1	125
11	4200 X	928	-0-	-3272	-0-	530	9	655	3	N	203	191	1	137
						40	1							
						229	9							
						126	1							
						216	9							
						168	1							
						185	9							
						340	3							
						3011	3							
						1113	1							
						145	9							

SOKOLSKI GU		WELL #:		2	RRCID ->	263574	COMPL. DATE	06/11/2014	TOTAL	DEPTH	13235	PERF.	12607 - 12808	
06	3600 X	2097	-0-	-1503	-0-	215	1	1653	2	N	208	197	1	188
07	3503 X	1875	-0-	-1628	-0-	229	9	1533	2	N	196	189	1	195
08	3007 X	1802	-0-	-1205	-0-	126	1	1449	2	N	168	190	1	173
09	2910 X	710	-0-	-2200	-0-	216	9	370	9	N	336	190	0	146
10	3172 X	3172	-0-	-0-	-0-	185	9	161	9	N	146	190	0	102
*11	3591 X	3591	-0-	-0-	-0-	3011	3	2333	3	N	132	195	0	39
						1113	1							
						145	9							

ALEXANDER GU		WELL #:		4	RRCID ->	267001	COMPL. DATE	11/15/2012	TOTAL	DEPTH	13240	PERF.	12699 - 12796	
06	4853 X	4853	-0-	-0-	-0-	1008	1	3038	2	N	734	801	1	155
07	5836 X	5836	-0-	-0-	-0-	807	9	3771	2	N	843	773	1	225
08	5488 X	5488	-0-	-0-	-0-	1138	1	3398	2	N	871	958	1	138
09	4200 X	2146	-0-	-2054	-0-	927	9	514	3	N	860	763	0	97
10	11376 X	11376	-0-	-0-	-0-	1132	1	2198	9	N	1998	1730	0	365
*11	11507 X	11507	-0-	-0-	-0-	958	9	8740	3	N	1511	1628	0	248
						686	1							
						946	9							
						9178	3							
						1105	1							
						1662	9							

OIL AND GAS DIVISION

HARTBURG, S.E. (YEGUA CONS.)		//CONT.//		39429 550	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ORANGE		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
HARTBURG SWD		WELL #:		1	RRCID ->	269449	COMPL. DATE	11/28/2016	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6428 - 6574
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
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
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
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
NOXXE OIL AND GAS, LLC				615853								
LINDSEY GU NO. 1		WELL #:		1	RRCID ->	159527	COMPL. DATE	05/22/1996	TOTAL DEPTH	14200	PERF.	12626 - 12636
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
HARTBURG, WEST (NONION)				39430 666	NON-ASSOCIATED	EXEMPT				CNTY: NEWTON		
COASTAL PLAINS EXPLORATION, LLC				161678								
BROWN		WELL #:		1	RRCID ->	281367	COMPL. DATE	11/06/2015	TOTAL DEPTH	8525	PERF.	8496 - 8512
06	0 W	21454	-0-	21454	116026	20623 2	831 9	N	755	567 1		266
07	0 W	21122	-0-	21122	137148	20506 2	616 9	N	560	550 1		276
08	0 W	16365	-0-	16365	153513	15995 2	370 9	N	336	356 1		256
09	0 W	13283	-0-	13283	166796	13030 2	253 9	N	230	178 1		308
10	0 W	11184	-0-	11184	177980	11004 2	180 9	N	164	331 1		141
11	0 W	6713	-0-	6713	184693	6614 2	99 9	N	90			231
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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
TURNER, B. L.		WELL #: 33		RRCID -> 148965		COMPL. DATE 03/24/1994		TOTAL DEPTH 6300 PERF. 2303 - 2308							
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
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							
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
SURFACE, R. O.		WELL #: 2		RRCID -> 129899		COMPL. DATE 01/28/1989		TOTAL DEPTH 6100 PERF. 3002 - 3007							
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
GROTE, EMIL		WELL #: 28		RRCID -> 166352		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3240 - 3320							
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
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							
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

OIL AND GAS DIVISION

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
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TURNER, B. L.		WELL #:		32	RRCID ->	176780	COMPL. DATE	11/19/1999	TOTAL DEPTH	6275	PERF.	3308 - 3318		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
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		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
GROTE, EMIL		WELL #:		14	RRCID ->	124124	COMPL. DATE	09/19/2014	TOTAL DEPTH	5012	PERF.	3093 - 3462		
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-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	5589					N	NO RPT			-0-
11	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		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
GROTE, EMIL		WELL #:		29	RRCID ->	160739	COMPL. DATE	11/20/1996	TOTAL DEPTH	6301	PERF.	3456 - 3470		
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SNEED, GILBERT WELL #: 26 RRCID -> 131704 COMPL. DATE 01/27/1989 TOTAL DEPTH 6225 PERF. 3419 - 3424

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

MILLER-KIDD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 131772 COMPL. DATE 08/18/1989 TOTAL DEPTH 6080 PERF. 3326 - 3334

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

WOOSTER, W. B. WELL #: 17 RRCID -> 152676 COMPL. DATE 06/14/1994 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 3339 - 3346

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

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

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

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

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

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

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

TURNER, B. L.				WELL #: 29	RRCID ->	162664	COMPL. DATE	03/22/1997	TOTAL DEPTH	5357	PERF.	3664 -	3670
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

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

GROTE, EMIL				WELL #: 21	RRCID ->	134411	COMPL. DATE	05/03/1990	TOTAL DEPTH	6162	PERF.	4150 -	4152
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

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					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

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					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

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

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

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					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

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	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

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

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

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
06	1440 #	-0-	-0-	-1440	-0-	-0-			N	-0-		83
07	1488 #	-0-	-0-	-1488	-0-	-0-			N	1	83 1	1 8 -0-
08	40 #	-0-	-0-	-40	-0-	-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
06	18990	14725	-0-	-4265	-0-	-0-	14287 2	438 9	N	398	375 1	157
07	19096 #	14245	-0-	-4851	-0-	-0-	13828 2	417 9	N	379	372 1	164
08	18414 #	12252	-0-	-6162	-0-	-0-	11899 2	353 9	N	321	365 1	120
09	13830	11017	-0-	-2813	-0-	-0-	10691 2	326 9	N	296	182 1	234
10	14291	12063	-0-	-2228	-0-	-0-	11718 2	345 9	N	314	378 1	170
11	13830	11079	-0-	-2751	-0-	-0-	10734 2	345 9	N	314	380 1	104

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) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	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
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					9
11	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

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
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14
11	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

06	401 R	401	-0-	-0-	-0-	2	1	296	2	N	94	191	1			68
07	408 R	408	-0-	-0-	-0-	103	9	378	2	N	21					89
08	31 #	-0-	-0-	-31	-0-	7	1			N	-0-					89
09	390 #	-0-	-0-	-390	-0-	23	9			N	-0-					89
10	403 #	316	-0-	-87	-0-	15	1	264	2	N	34					123
*11	506 R	506	-0-	-0-	-0-	37	9	444	2	N	53					176
						4	1									
						58	9									

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

06	2430 X	1813	-0-	-617	-0-	166	1	1614	3	N	30					246
07	2511 X	1513	-0-	-998	-0-	33	9	1347	3	N	32					278
08	2511 X	1514	-0-	-997	-0-	131	1	1365	3	N	14					292
09	2070 X	892	-0-	-1178	-0-	35	9	770	3	N	36					328
10	2139 X	1639	-0-	-500	-0-	134	1	1461	3	N	25	166	1			187
11	1800 X	10	-0-	-1790	-0-	15	9	9	3	N	-0-					187
						40	9									
						150	1									
						28	9									
						1	1									

HEINTSCHEL WELL #: 1 RRCID -> 262455 COMPL. DATE 07/12/2010 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11113 - 11200

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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					136
11	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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				61
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				61

TRUCHARD		WELL #: 2H		RRCID -> 271078		COMPL. DATE 10/27/2012			TOTAL DEPTH 11298 PERF.11357 - 13380						
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								
10	13082 X	10566	-0-	-2516	-0-	955	1	9280	3	N	301	354	1		428
						331	9								
11	12360 X	9494	-0-	-2866	-0-	949	1	8238	3	N	279	338	1		369
						307	9								

TRUCHARD		WELL #: 3		RRCID -> 279983		COMPL. DATE 09/17/2014			TOTAL DEPTH 11750 PERF.11255 - 11267						
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								
10	1767 X	61	-0-	-1706	-0-	5	1	56	3	N	-0-				324
11	1530 X	984	-0-	-546	-0-	100	1	870	3	N	13				337
						14	9								

HENDERSON-BUNA (3700 HEAD OIL PRODUCTION CO. HENDERSON, D.M.)		40377 900 369895		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: JEFFERSON						
		WELL #: 2		RRCID -> 080941		COMPL. DATE 11/01/1978			TOTAL DEPTH 7780 PERF. 3749 - 3751						
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
PLUGGED AND ABANDONED 10/20/2016 - P/A 10/20/2016															

HIGH IS. BLK. 24-L (FJ SAND) JEFFERSON BLOCK 24 OIL & GAS LLC HIGH ISLAND 24-L, N/2, NW/4		41142 500 430717		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: JEFFERSON						
		WELL #: A 4		RRCID -> 244703		COMPL. DATE 06/17/2008			TOTAL DEPTH 9950 PERF. 6480 - 6502						
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

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	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM					
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE					
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-					
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-					
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-					
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-					
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-					
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-					
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
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-					
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-					
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-					
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-					
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-					
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-					
STATE LEASE 59455										WELL #:	2-U	RRCID ->	138259	COMPL. DATE	04/15/1991	TOTAL DEPTH	9113	PERF.	7488 - 7492
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-					
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-					
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-					
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-					
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-					
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-					
HIGH ISLAND 24L SL 59455										WELL #:	8	RRCID ->	174818	COMPL. DATE	08/13/1999	TOTAL DEPTH	8150	PERF.	7589 - 7596
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-					
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	165				Y	NO RPT			-0-					
11		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
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-					
10		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-					
11		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
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-					
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	10120				Y	NO RPT			-0-					
11		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	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
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-
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	130					Y	NO RPT				-0-
11	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																
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-
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	132					Y	NO RPT				-0-
11	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																
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-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																
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-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
11	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																
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
HIGH ISLAND 24L SL 59456 WELL #: C 6 RRCID -> 165605 COMPL. DATE 08/27/1997 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8126 - 8153																
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-

OIL AND GAS DIVISION

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	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

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	
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-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1698			Y	NO RPT		-0-
11	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	
06	298740 X	267530	-0-	-31210	-0-	2654 1	262439 2	Y	2215	1241 0	3858
						2437 9					
07	310570 X	310570	-0-	-0-	-0-	2837 1	307626 2	Y	97	94 0	3861
						107 9					
08	308698 X	296803	-0-	-11895	-0-	2839 1	291498 2	Y	2242	2105 0	3998
						2466 9					
09	267540 X	265679	-0-	-1861	-0-	2755 1	262923 2	Y	1	115 0	3884
						1 9					
10	302436 X	265905	-0-	-36531	-0-	2863 1	263017 2	Y	23	2060 0	1847
						25 9					
11	292680 X	270052	-0-	-22628	-0-	2770 1	265997 2	Y	1168	1055 0	1960
						1285 9					

STATE TRACT 24-L N/2 SW/4		41209 975		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JEFFERSON			
		895237									
		WELL #: 2		RRCID -> 231670		COMPL. DATE 01/13/2008		TOTAL DEPTH 14146		PERF.13739 - 13960	
06	61830 X	40369	-0-	-21461	-0-	391 1	38699 2	Y	1163	652 0	1294
						1279 9					
07	63891 X	45846	-0-	-18045	-0-	418 1	45365 2	Y	57	55 0	1296
						63 9					
08	60698 X	44550	-0-	-16148	-0-	416 1	42706 2	Y	1298	1219 0	1375
						1428 9					
09	43890 X	38066	-0-	-5824	-0-	395 1	37671 2	Y	-0-	62 0	1313
10	45353 X	36467	-0-	-8886	-0-	392 1	36064 2	Y	10	857 0	466
						11 9					
11	43890 X	37666	-0-	-6224	-0-	379 1	36393 2	Y	813	734 0	545
						894 9					

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	
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
HIGH 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
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-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	388973		N	NO RPT		-0-
11	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
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
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
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
BLOCK 55-L SW/4		WELL #:	4	RRCID ->	207119	COMPL. DATE	02/02/2004	TOTAL DEPTH	8078	PERF. 8514 - 8700
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
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
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

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 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
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				
KIRBY			WELL #:	4	RRCID ->	153697	COMPL. DATE	01/18/1995	TOTAL DEPTH	9916	PERF. 9122 - 9155					
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				
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					
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				
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					
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				
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					
06	4080	1206	NO RPT	-0-	-2874	88700	474	1	712	2	N	18	158			
07	4216	1297	NO RPT	-0-	-2919	85781	510	1	765	2	N	20	178			
08	0 #	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	85781					N	NO RPT	178			
09	0 #	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	85781					N	NO RPT	178			
10	1302 #	NO RPT	NO RPT	-0-	-1302	84479					N	NO RPT	178			
11	1260 #	NO RPT	NO RPT	-0-	-1260	83219					N	NO RPT	178			

HILDEBRANDT BAYOU, SE(HACK.2)		41420 300		ASSOCIATED		49B		CNTY: JEFFERSON						
HARRISON INTERESTS, LTD. SMITH		360320		WELL #:		RRCID -> 143724		COMPL. DATE 11/20/1992		TOTAL DEPTH 9750		PERF. 9540 - 9579		
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	BALANCE
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
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			6
11	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 CHANNEY		255141		WELL #:		RRCID -> 271089		COMPL. DATE 04/28/2011		TOTAL DEPTH 10405		PERF. 9506 - 9532		
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
HILLISTER, EAST (WILCOX 7300)		41476 572		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: TYLER						
GORDY OIL COMPANY POWELL		317150		WELL #:		RRCID -> 220190		COMPL. DATE 05/01/2006		TOTAL DEPTH 10000		PERF. 7330 - 7344		
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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			180
11	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 RICE INSTITUTE		206081		WELL #:		RRCID -> 085808		COMPL. DATE 11/03/1979		TOTAL DEPTH 9960		PERF. 8911 - 8924		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
HILLISTER, EAST (Y-2)		41476 883		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: TYLER						
DAVIS SOUTHERN OPERATING CO LLC RONEL TOUCHING CREEK		206081		WELL #:		RRCID -> 268304		COMPL. DATE 08/30/2012		TOTAL DEPTH 6000		PERF. 4839 - 4879		
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
RICE SURPRISE		41476 883		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: TYLER						
RICE SURPRISE		206081		WELL #:		RRCID -> 271291		COMPL. DATE 05/12/2013		TOTAL DEPTH 5200		PERF. 4751 - 4755		
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
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			395
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			395

HILLISTER, EAST (Y-2) //CONT.// 41476 883 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: TYLER
 DAVIS SOUTHERN OPERATING CO LLC //CONT.// 206081
 BP CHEYENNE WELL #: 1 RRCID -> 281476 COMPL. DATE 08/05/2016 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5079 - 5083

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	0	3606	-0-	3606	3606	29 1	3524 5	N	48			48
09	4301	2610	-0-	-1691	1915	53 9	2213 5	N	35			83
*10	DELQ PR	1308	-0-	1308	3223	39 9	1033 5	N	5			88
11	7590	1189	-0-	-6401	-0-	269 1	864 5	N	3			91
						6 9						
						3 9						

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

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

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

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

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

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
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			144
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			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

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

PLUGGED AND ABANDONED 10/18/2016 - P/A 10/18/16

HILLJE (FRIO 5998)
HOWARD EXPLORATION, INC.
WILSON FAMILY TRUST

41490 390 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
405950
WELL #: 1R RRCID -> 176900 COMPL. DATE 12/30/2013 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5914 - 5931

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	47				118
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	49	154	1		13
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	40				53
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	56				109
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	44				153
11	0	2955	-0-	2955	2955	2955	2			N	-0-	151	1		2

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 11/16/2016

HILLJE, N. (5050)
RIPTIDE ENERGY LLC
JOKI

41492 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
712946
WELL #: 1 RRCID -> 249843 COMPL. DATE 06/04/2009 TOTAL DEPTH 6210 PERF. 4964 - 4968

06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	8 N	-0-	-0-	-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-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

HILLJE, SOUTH
HARRISON, SAM G. OIL, INC.
HANCOCK & WALLACE

41495 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
361931
WELL #: 1A RRCID -> 133972 COMPL. DATE 12/06/1993 TOTAL DEPTH 5380 PERF. 4548 - 4558

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

YORK E & P, LLC
SHULT

947242
WELL #: 2 RRCID -> 204446 COMPL. DATE 09/30/2003 TOTAL DEPTH 7356 PERF. 4423 - 4435

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

HILLJE, SOUTH (MARG. 4)
HOWARD EXPLORATION, INC.
WILSON FAMILY TRUST

41495 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WHARTON
405950
WELL #: 1R RRCID -> 281605 COMPL. DATE 11/16/2016 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 4925 - 4930

11	2145	NO RPT	-0-	-2145	-0-					N	NO RPT				-0-
----	------	--------	-----	-------	-----	--	--	--	--	---	--------	--	--	--	-----

HINKLE (COCKFIELD 5800)
GAITHER PETROLEUM CORPORATION
BATTLESTEIN ET AL G. U.

41581 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRIS
292850
WELL #: 1 RRCID -> 196791 COMPL. DATE 05/15/2003 TOTAL DEPTH 7990 PERF. 5832 - 5846

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

HINKLE (COCKFIELD 5800) //CONT.// 41581 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRIS												
GATHER PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 292850												
BATTLESTEIN ET AL G. U. WELL #: 2 RRCID -> 203320 COMPL. DATE 04/23/2004 TOTAL DEPTH 5766 PERF. 5529 - 5546												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	124
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	124
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	124
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	124
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	124
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	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												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-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)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

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

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

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

CLARON CORPORATION 158276												
THOMAS, FRED ET AL WELL #: 7 RRCID -> 057278 COMPL. DATE 12/12/1973 TOTAL DEPTH 5315 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	EOM BALANCE

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

OIL AND GAS DIVISION

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

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

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

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
06	0 #		-0-	-0-	-0-			N	325	153	1	252
07	0 #		-0-	-0-	-0-			N	341	483	1	110
08	0 #		-0-	-0-	-0-			N	360	336	1	134
09	0 #		-0-	-0-	-0-			N	301	305	1	130
10	0 #		-0-	-0-	-0-			N	258	333	1	55
11	0 # NO RPT		-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			55

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	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
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			68
11	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

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

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

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

WARREN, NANNIE WELL #: 1 RRCID -> 254067 COMPL. DATE 06/18/2009 TOTAL DEPTH 6324 PERF. 6137 - 6213

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
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

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					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-		N	NO RPT				27
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-		N	NO RPT				27
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-		N	NO RPT				27
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-		N	NO RPT				27
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-		N	NO RPT				27
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-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					
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 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						89
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						89
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						89

BECVAR, ALBERT		42210 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: BURLESON							
WATSON UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	227058	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4300	PERF. 4042 - 4050					
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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						145
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						145
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						145

WATSON, MARY		065314		ASSOCIATED		49B		CNTY: BURLESON							
WATSON UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	227375	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4413	PERF. 4135 - 4145					
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	1046 R	1046	-0-	-0-	-0-	1040	2	6	9	N	5				190
10	1102 R	1102	-0-	-0-	-0-	1096	2	6	9	N	5	177	1		18
11	810 #	NO RPT	-0-	-810	-0-					N	NO RPT				18

KOUDELKE Z		065314		ASSOCIATED		49B		CNTY: BURLESON							
WATSON UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	264188	COMPL. DATE	06/18/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 4590 - 4611					
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 #	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-				-0-
10	62 #	22	-0-	-40	-0-	22	2			N	-0-				-0-
11	90 #	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT				-0-

BENNETT PRODUCTION DUBE, WALTER		065314		ASSOCIATED		49B		CNTY: BURLESON							
WATSON UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	114484	COMPL. DATE	02/25/1984	TOTAL DEPTH	4850	PERF. 4675 - 4755					
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
10	279 #	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT				100
11	270 #	NO RPT	-0-	-270	-0-					N	NO RPT				100

HOOKER CREEK (NAVARRO A)		//CONT.//		42493 500	ASSOCIATED			49B		CNTY: BURLESON				
E P C OIL & GAS, INC.				238482										
MIKULIN				WELL #: 1	RRCID -> 199996	COMPL. DATE	N/A		TOTAL DEPTH	5152	PERF. 4896 -	4918		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

06		154 R	154	-0-	-0-	-0-	-0-	146	2	8 9	N	7		126
07		192 R	192	-0-	-0-	-0-	-0-	184	2	8 9	N	7		133
08		184 R	184	-0-	-0-	-0-	-0-	180	2	4 9	N	4		137
09		173 R	173	-0-	-0-	-0-	-0-	170	2	3 9	N	3		140
10		185 R	185	-0-	-0-	-0-	-0-	179	2	6 9	N	5		145
*11		179 R	179	-0-	-0-	-0-	-0-	171	2	8 9	N	7		152

ERNEST OPERATING COMPANY				253480										
SEBESTA				WELL #: 1	RRCID -> 212706	COMPL. DATE	N/A		TOTAL DEPTH	4100	PERF. 3846 -	3860		
06		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 03 LEASE 26929 02/19/2016														

SAN DIA PRODUCING COMPANY				745960										
KOUDELKE				WELL #: 1	RRCID -> 107760	COMPL. DATE	08/15/1983		TOTAL DEPTH	4808	PERF. 4644 -	4662		
06		60 #	13	-0-	-47	-0-	-0-	12	2	1 9	N	1		158
07		62 #	47	-0-	-15	-0-	-0-	46	2	1 9	N	1		159
08		62 #	35	-0-	-27	-0-	-0-	34	2	1 9	N	1		160
09		60 #	26	-0-	-34	-0-	-0-	24	2	2 9	N	2	1 8	161
10		62 #	52	-0-	-10	-0-	-0-	51	2	1 9	N	1		162
11		60 #	39	-0-	-21	-0-	-0-	37	2	2 9	N	2	1 8	163

SKYTOP OIL & GAS				786452										
RISKE, FRANK				WELL #: 1	RRCID -> 113547	COMPL. DATE	11/16/1983		TOTAL DEPTH	5150	PERF. 4873 -	4879		
06		DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-	10			Y	-0-		160
07		10 R		-0-	-10	-0-	-0-				Y	-0-		160
08		10 #	4	-0-	-6	-0-	-0-	3	4	1 9	Y	1		161
09		10 #		-0-	-10	-0-	-0-				Y	-0-		161
10		10 R	10	-0-	-0-	-0-	-0-	9	4	1 9	Y	1		162
11		4 #		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		162

SUMMIT RESOURCES MGMT., LLC.				829222										
SPACEK				WELL #: 3	RRCID -> 280432	COMPL. DATE	12/27/1983		TOTAL DEPTH	4750	PERF. 4672 -	4701		
06		120 #	40	-0-	-80	-0-	-0-	36	2	4 9	N	4		92
07		124 #	26	-0-	-98	-0-	-0-	26	2		N	-0-		92
08		124 #		-0-	-124	-0-	-0-				N	-0-		92
09		12 R	12	-0-	-0-	-0-	-0-	10	2	2 9	N	2		94
10		0 #		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		94
11		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		94

WILLIAMS, CLAYTON ENERGY, INC.				924624										
LYDIA-BLAHA				WELL #: 1	RRCID -> 135382	COMPL. DATE	09/26/1989		TOTAL DEPTH	4179	PERF. 3922 -	3976		
06		360 #	84	-0-	-276	-0-	-0-	84	2		N	-0-		34
07		372 #		-0-	-372	-0-	-0-				N	-0-		34
08		372 #		-0-	-372	-0-	-0-				N	-0-		34
09		330 #		-0-	-330	-0-	-0-				N	3		37
10		341 #		-0-	-341	-0-	-0-				N	-0-		37
11		90 #		-0-	-90	-0-	-0-				N	-0-		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	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

C.G. HOOKS, ET AL		WELL #: 8		RRCID -> 074708		COMPL. DATE 01/10/1978		TOTAL DEPTH 250 PERF. N/A	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

HOOKS, C.G. ET AL		WELL #: 25		RRCID -> 085274		COMPL. DATE 07/13/1979		TOTAL DEPTH N/A PERF. 171 - 174	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

TANDEM ENERGY CORPORATION		835707		TOMBALL G.U. 9		WELL #: 1		RRCID -> 217998		COMPL. DATE 01/09/2006		TOTAL DEPTH 975 PERF. 826 - 829	
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-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	26024			N	-0-				-0-
11	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					
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-
10	667 N	667	-0-	-0-	-0-	667	3	N	-0-				-0-
*11	640 N	640	-0-	-0-	-0-	640	3	N	-0-				-0-

TOMBALL GAS UNIT "9"		WELL #: A 9		RRCID -> 223315		COMPL. DATE 10/11/2006		TOTAL DEPTH 1000 PERF. 614 - 644					
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-

HOOKS (SHALLOW)		//CONT.//		42495 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HARRIS			
TANDEM ENERGY CORPORATION		//CONT.//		835707							
TOMBALL GAS UNIT "9"		WELL #:		A 10	RRCID ->	224047	COMPL. DATE	11/20/2006	TOTAL DEPTH	1000	PERF. 649 - 650
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
							AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

TOMBALL GAS UNIT "9"		WELL #:		A 13	RRCID ->	225874	COMPL. DATE	12/03/2006	TOTAL DEPTH	1000	PERF. 641 - 647
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

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
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						155
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						155
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						155
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						155
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						155
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						155

SOUTHLAND PAPER MILLS -A-		WELL #:		3	RRCID ->	060820	COMPL. DATE	01/09/1975	TOTAL DEPTH	13050	PERF. N/A
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						100
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						100
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						100
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						100
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						100
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						100

BONETTI, LOUISE		WELL #:		1	RRCID ->	060821	COMPL. DATE	01/14/1975	TOTAL DEPTH	13150	PERF. N/A
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						182
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						182
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						182
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						182
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						182
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						182

HICKMAN, J. P.		WELL #:		1	RRCID ->	075071	COMPL. DATE	07/26/1977	TOTAL DEPTH	13325	PERF. N/A
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						148
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						148
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						148
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	2	2	3			148
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	2	2				148
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	2	2				148

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

HORTENSE (WOODBINE)		//CONT.//		42713	500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POLK				
BBX OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		058908										
HICKMAN, J. P.		WELL #:		2	RRCID ->	147773	COMPL. DATE	10/24/1993	TOTAL DEPTH	12800	PERF.	12510	- 12539	
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			37	
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			37	
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			37	
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			37	
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			37	
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			37	

SOUTHLAND PAPER MILLS -A-		WELL #:		5	RRCID ->	187640	COMPL. DATE	12/14/2001	TOTAL DEPTH	12900	PERF.	12710	- 12804	
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	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			55	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			55	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			55	

PETROTEX ENGINEERING COMPANY		660213												
CARTER, W. T.		WELL #:		2	RRCID ->	058215	COMPL. DATE	02/28/1974	TOTAL DEPTH	13464	PERF.	12736	- 12762	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

SOUTHLAND PAPER MILLS M-UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	063765	COMPL. DATE	10/01/1975	TOTAL DEPTH	12900	PERF.	N/A		
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

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

WELCH FOUNDATION		WELL #:		5	RRCID ->	211378	COMPL. DATE	04/20/2005	TOTAL DEPTH	6395	PERF.	6068	- 6228	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			14	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			14	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			14	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			14	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			14	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			14	

HOUSTON, SOUTH (SHALLOW MIOCENE) CLOVER PRODUCTION COMPANY PAPPAS		42908 660	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: HARRIS								
		161333			WELL #:	7A	RRCID -> 174103	COMPL. DATE 08/17/1999	TOTAL DEPTH 5001	PERF. 2141	- 2147		
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
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
WYNDELTS		42917 495	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: HARRIS								
		048169			WELL #:	1ST	RRCID -> 182012	COMPL. DATE 02/21/2001	TOTAL DEPTH 12149	PERF. 11134	- 11170		
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
HOUSTON SHIP CHAN. (YEGUA EY-1) BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC. HOUSTON SHIP CHANNEL UNIT		42917 495	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: HARRIS								
		048169			WELL #:	1ST	RRCID -> 182012	COMPL. DATE 02/21/2001	TOTAL DEPTH 12149	PERF. 11134	- 11170		
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
HOTH (WILCOX, LOWER) COX & COX PRODUCTION CO. REICHARDT A. O.		43062 501	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: WALLER								
		183232			WELL #:	2	RRCID -> 121015	COMPL. DATE 02/15/1986	TOTAL DEPTH 11386	PERF. 3505	- 3513		
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 10/26/2016 - P/A 10/26/2016													
HUCKLEBERRY RIDGE (YEGUA EY) FOUNDATION ENERGY MANAGEMENT LLC QUINN, B. E.		43150 480	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: ORANGE								
		280875			WELL #:	1	RRCID -> 149960	COMPL. DATE 04/19/1994	TOTAL DEPTH 13300	PERF. 12453	- 12521		
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
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			24
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			24
FINA OIL & CHEMICAL COMPANY		43071 501	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: WALLER								
		183232			WELL #:	2	RRCID -> 121015	COMPL. DATE 02/15/1986	TOTAL DEPTH 11386	PERF. 3505	- 3513		
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HUCKLEBERRY RIDGE (YEGUA EY)		//CONT.//		43150 480	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ORANGE			
FOUNDATION ENERGY MANAGEMENT LLC//CONT.//		280875										
HUCKLEBERRY SWD		WELL #:		1	RRCID -> 157525	COMPL. DATE 10/13/2009	TOTAL DEPTH 3842	PERF. 3590	- 3720			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM			
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	(-)	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-			
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-			
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-			
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-			
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-			
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-			

FINA OIL & CHEMICAL COMPANY		WELL #:		2ST	RRCID -> 178943	COMPL. DATE 08/18/2000	TOTAL DEPTH 12836	PERF.12007	- 12113		
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					
10	2108 X	1426	-0-	-682	-0-	1353 3	73 9	N	66	108	
11	1350 X	404	-0-	-946	-0-	336 3	68 9	N	62	170	

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

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		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	15		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	15		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	15		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	15		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	15		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	15		

SHANNON, L. H.		WELL #:		1	RRCID -> 166867	COMPL. DATE 01/07/1998	TOTAL DEPTH 16246	PERF.15402	- 15510		
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	5806	-0-	-614	-0-	5747 2	59 9	N	54	131	
10	6842 X	6842	-0-	-0-	-0-	6753 2	89 9	N	81	173 1	39
11	6750 X	6143	-0-	-607	-0-	6081 2	62 9	N	56	95	

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

HUEBNER (9,270 FRIO)		//CONT.//		43256 111	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: MATAGORDA						
REDDY DISPOSALS, LLC		//CONT.//		696878									
CONKLIN		WELL #:		1	RRCID ->	203727	COMPL. DATE	06/15/2013	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	6040 - 6057	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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	
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-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-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	
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
10	0 #		-0-	-0-	-0-	B	-17680		N	-0-			72
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-17680		N	-0-			72
BOTTOMS		WELL #:		1	RRCID ->	262651	COMPL. DATE	01/16/2011	TOTAL DEPTH	6072	PERF.	4741 - 4745	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B			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	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
QUAIL CREEK OIL CORPORATION				684517									
BINGLE, W. L.		WELL #:		3	RRCID ->	115739	COMPL. DATE	01/27/1985	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	8279 - 8311	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HULL		//CONT.//		43381 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: LIBERTY					
SARATOGA OIL COMPANY				748440								
GUEDRY, SARSAN				WELL #: 53	RRCID -> 149438	COMPL. DATE 05/16/1975	TOTAL DEPTH 5065	PERF. N/A				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06		150 R	150	-0-	-0-	150 1		N	-0-			-0-
07		155 #	150	-0-	-5	150 1		N	-0-			-0-
08		DLQ G-10	150	-0-	150	150 1		N	-0-			-0-
09		DLQ G-10	150	-0-	150	300		N	-0-			-0-
10		DLQ G-10	150	-0-	150	450		N	-0-			-0-
11		DLQ G-10	150	-0-	150	600		N	-0-			-0-

GUEDRY, SARSAN				WELL #: 56	RRCID -> 149440	COMPL. DATE 11/15/1978	TOTAL DEPTH 3765	PERF. N/A				
06		150 R	150	-0-	-0-	150 1		N	-0-			-0-
07		155 #	150	-0-	-5	150 1		N	-0-			-0-
08		DLQ G-10	150	-0-	150	150 1		N	-0-			-0-
09		DLQ G-10	150	-0-	150	300		N	-0-			-0-
10		DLQ G-10	150	-0-	150	450		N	-0-			-0-
11		DLQ G-10	150	-0-	150	600		N	-0-			-0-

TEXANA OPERATING COMPANY				844253			CNTY: LIBERTY					
MERCHANT, A. -A-				WELL #: 4	RRCID -> 130366	COMPL. DATE 03/05/1989	TOTAL DEPTH 9017	PERF. 8016 - 8030				
06		0 #	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		0 #	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		0 #	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		0 #	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		0 #	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		0 #	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TORRENT OIL LLC				862645			CNTY: LIBERTY					
FAILOR E.K. FEE				WELL #: 5	RRCID -> 058552	COMPL. DATE 03/16/1972	TOTAL DEPTH 7804	PERF. 7034 - 7039				
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-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-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				
06		9870 X	5012	-0-	-4858	4880 2	132 9	N	120	154 1		314
07		10633 X	8026	-0-	-2607	7915 2	111 9	N	101			415
08		10633 X	10078	-0-	-555	9892 2	186 9	N	169	176 1		408
09		10290 X	8453	-0-	-1837	8176 2	277 9	N	252	343 1		317
10		10106 X	8355	-0-	-1751	8165 2	190 9	N	173	181 1		309
11		9750 X	5202	-0-	-4548	5070 2	132 9	N	120			429

BINGLE				WELL #: 1	RRCID -> 213265	COMPL. DATE 11/01/2005	TOTAL DEPTH 11815	PERF. 9804 - 9834				
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					(L)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
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-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	668			N	NO RPT			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	668			N	NO RPT			-0-

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

06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LEMOND WELL #: 1 RRCID -> 207357 COMPL. DATE 01/25/2005 TOTAL DEPTH 10614 PERF.10358 - 10416

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

GALLOWAY ENERGY CO. 293303
CAMPBELL, MARY WELL #: 1 L RRCID -> 198613 COMPL. DATE 01/03/2004 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10204 - 10234

06	270	N	244	-0-	-26	-0-	143	1	101	2	N	-0-	136	1	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	731	N	731	-0-	-0-	-0-	193	1	469	2	N	63			80
							69	9							
*10	186	N	186	-0-	-0-	-0-	96	1	90	2	N	-0-			80
11	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT			80

H.E.R. OPERATING, LLC 340442
CANTER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 192451 COMPL. DATE 12/17/2001 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9230 - 9323

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

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

HULL SOUTH (COOK MTN. 9700)		//CONT.//		43385 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIBERTY		
MAGNUM PRODUCING, LP				521516							
LAIDACKER UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 197368	COMPL. DATE 09/30/2003	TOTAL DEPTH 10150	PERF. 9866	- 10022		
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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
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		
06	126 R	126	-0-	-0-	-0-	119	1	7	9	N	137
07	124 #	120	-0-	-4	-0-	111	1	9	9	N	145
08	134 R	134	-0-	-0-	-0-	124	1	10	9	N	154
09	140 R	140	-0-	-0-	-0-	129	1	11	9	N	164
10	124 #	NO RPT	-0-	-124	-0-			N	NO RPT		164
11	120 #	NO RPT	-0-	-120	-0-			N	NO RPT		164
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		
06	2940 X	-0-	-0-	-2940	-0-			N	-0-		31
07	2440 X	2440	-0-	-0-	-0-	2425	2	15	9	N	45
08	2108 X	1101	-0-	-1007	-0-	1077	2	24	9	N	67
09	900 X	809	-0-	-91	-0-	805	2	4	9	N	71
10	2449 X	-0-	-0-	-2449	-0-			N			72
*11	3020 X	3020	-0-	-0-	-0-	3011	2	9	9	N	80
RODEO RESOURCES, L.L.C.				723590							
HAMILL GAS UNIT				WELL #: 2	RRCID -> 203325	COMPL. DATE 04/27/2004	TOTAL DEPTH 12968	PERF. 8451	- 8507		
06	316 N	316	-0-	-0-	-0-	316	2			N	53
07	380 N	380	-0-	-0-	-0-	380	2			N	53
08	396 N	396	-0-	-0-	-0-	396	2			N	53
09	330 N	303	-0-	-27	-0-	303	2			N	53
10	372 N	240	-0-	-132	-0-	240	2			N	53
11	390 N	240	-0-	-150	-0-	240	2			N	53
OPEL-ERICKSON				WELL #: 1	RRCID -> 215604	COMPL. DATE 02/14/2006	TOTAL DEPTH 9162	PERF. 8155	- 8281		
06	7471 X	7471	-0-	-0-	-0-	7372	2	99	9	N	184
07	5432 X	5432	-0-	-0-	-0-	5376	2	56	9	N	70
08	4899 X	4899	-0-	-0-	-0-	4810	2	89	9	N	151
09	3185 X	3185	-0-	-0-	-0-	3141	2	44	9	N	191
10	3970 X	3970	-0-	-0-	-0-	3883	2	87	9	N	97
*11	4940 X	4940	-0-	-0-	-0-	4872	2	68	9	N	159
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		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	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 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
06	2310 N	2132	-0-	-178	-0-	600	1	1509	2	N	21		99
07	2294 N	1864	-0-	-430	-0-	23	9	620	1	N	16		115
*08	2232 N	1863	-0-	-369	-0-	18	9	620	1	N	9		124
*09	2130 N	1404	-0-	-726	-0-	10	9	560	1	N	-0-		124
*10	2077 N	2077	-0-		-0-	620	1	1457	2	N	-0-		124
11	1800 N	-0-	-0-	-1800	-0-					N	-0-	104 1	20

CAHOON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 205362 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10170 PERF. 9926 - 10030

06	3396 X	3396	-0-	-0-	-0-	450	1	2893	2	N	48		150
07	3320 X	3320	-0-	-0-	-0-	53	9	465	1	N	50		200
08	7599 X	7599	-0-	-0-	-0-	55	9	465	1	N	58	190 1	68
09	3591 X	3591	-0-	-0-	-0-	64	9	450	1	N	26		94
10	3264 X	3264	-0-	-0-	-0-	29	9	465	1	N	27		121
*11	3054 X	3054	-0-	-0-	-0-	30	9	450	1	N	23		144
						25	9						

CAHOON UNIT WELL #: 2 RRCID -> 274745 COMPL. DATE 03/04/2014 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 10042 - 10198

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
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		33
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		33

XTO ENERGY INC. 945936
 ABSSHIER WELL #: 1 RRCID -> 113275 COMPL. DATE 01/20/2008 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 9344 - 9359

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

ABSSHIER WELL #: 2 RRCID -> 202681 COMPL. DATE 01/14/2005 TOTAL DEPTH 9845 PERF. 9530 - 9541

06	3390 X	240	-0-	-3150	-0-	51	1	189	3	N	-0-		178
07	3472 X	19	-0-	-3453	-0-	11	1	8	3	N	-0-		178
08	3472 X	-0-	-0-	-3472	-0-					N	-0-		178
09	2730 X	139	-0-	-2591	-0-	31	1	108	3	N	-0-		178
10	1147 X	20	-0-	-1127	-0-	13	1	7	3	N	-0-		178
11	240 X	77	-0-	-163	-0-	6	1	71	3	N	-0-		178

OIL AND GAS DIVISION

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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

LEMOND		43396 700		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: FORT BEND		
		263701								
		WELL #: 1		RRCID -> 238190		COMPL. DATE 04/25/2008		TOTAL DEPTH 10614 PERF. 9666 - 9675		
06	1865 X	539	-0-	-1326	-0-	273 1	266 2	N	-0-	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	125	-0-	-535	-0-	44 1	81 2	N	-0-	99
10	682 X	107	-0-	-575	-0-	74 1	33 2	N	-0-	99
11	540 X	NO RPT	-0-	-540	-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		
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				
10	4495 #	4486	-0-	-9	-0-	520 1	3925 2	N	37	19
						41 9			153 1	
*11	4730 R	4730	-0-	-0-	-0-	600 1	4087 2	N	39	58
						43 9				

HUNGERFORD, E. (MIOCENE 3000)		43616 664		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON		
JANTEX OIL COMPANY		429878								
HENDESON UNIT		WELL #: 1 C		RRCID -> 063769		COMPL. DATE 09/05/1975		TOTAL DEPTH 8750 PERF. N/A		
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

HUNGERFORD, E. (3200)		43616 830		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON		
JANTEX OIL COMPANY		429878								
HENDESON UNIT		WELL #: 1 T		RRCID -> 063770		COMPL. DATE 09/05/1975		TOTAL DEPTH 8750 PERF. N/A		
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

OIL AND GAS DIVISION

HUNGERFORD, NORTH (3050)		43617 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON						
DECKER OPERATING CO., L.L.C.		209347												
CALLAWAY		WELL #: 1		RRCID -> 204728		COMPL. DATE 10/11/2004		TOTAL DEPTH 4160		PERF. 3016 - 3018				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	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-
*10	706 R	706	-0-	-0-	-0-	164	1	542	2	N	-0-			-0-
11	300 #	NO RPT	-0-	-300	-0-					N	NO RPT			-0-

HUNGERFORD, N. (3300)		43617 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON						
DECKER OPERATING CO., L.L.C.		209347												
BOETCHER		WELL #: 1		RRCID -> 263410		COMPL. DATE 06/03/2011		TOTAL DEPTH 4730		PERF. 3223 - 3229				
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-
*10	5543 X	5543	-0-	-0-	-0-	16	1	5527	2	N	-0-			-0-
11	4620 X	NO RPT	-0-	-4620	-0-					N	NO RPT			-0-

HUNGERFORD, N. (4225)		43617 736		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WHARTON						
DECKER OPERATING CO., L.L.C.		209347												
HLAVINKA GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 262242		COMPL. DATE 08/19/2010		TOTAL DEPTH 5600		PERF. 4332 - 4334				
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HUNGERFORD, NORTH (5000)		43617 770		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON						
DECKER OPERATING CO., L.L.C.		209347												
MANGUM		WELL #: 1		RRCID -> 192299		COMPL. DATE 10/31/2002		TOTAL DEPTH 5710		PERF. 5101 - 5103				
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-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HUNGERFORD, S. (COOK MOUNTAIN)		43619 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON						
TMR EXPLORATION, INC.		834097												
KRENEK, EDWARD ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 253373		COMPL. DATE 07/01/2009		TOTAL DEPTH 16955		PERF. 10932 - 10961				
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.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22

XOG OPERATING LLC		945921		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON						
MYERS		WELL #: 1		RRCID -> 249836		COMPL. DATE 02/11/2010		TOTAL DEPTH 9900		PERF. 4794 - 4797				
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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			4
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			4

OIL AND GAS DIVISION

HUNTSVILLE, NORTHEAST			43749 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: WALKER		
SMALL, R.P. CORP.			789221									
HORIZON PROPERTIES			WELL #:	1	RRCID ->	104505	COMPL. DATE	04/01/2002	TOTAL DEPTH	12500	PERF.	4163 - 4200
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

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

GOSPEL HILL GAS UNIT			WELL #:	1	RRCID ->	169822	COMPL. DATE	11/10/1997	TOTAL DEPTH	15457	PERF.	11419 - 13987
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HUNTSVILLE, N.E. (BUDA)			43749 510		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: WALKER		
SMALL, R.P. CORP.			789221									
GARRETT GAS UNIT			WELL #:	2	RRCID ->	264825	COMPL. DATE	06/16/2009	TOTAL DEPTH	12549	PERF.	12190 - 12230
06		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

HUTCHINS, SOUTH (FRIO #2)			43820 071		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: WHARTON		
KEN PETROLEUM CORPORATION			455775									
PIERCE ESTATE			WELL #:	4	RRCID ->	080389	COMPL. DATE	01/10/1979	TOTAL DEPTH	6028	PERF.	4558 - 4562
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

VIPER S.W.D., LLC			886209									
VIPER			WELL #:	1D	RRCID ->	275796	COMPL. DATE	05/08/2014	TOTAL DEPTH	4550	PERF.	4410 - 4420
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HUTCHINS, SW. (3165)			43822 530		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: WHARTON		
HILCORP ENERGY COMPANY			386310									
ROD, ANDREW G. ET AL			WELL #:	1	RRCID ->	204730	COMPL. DATE	07/27/2004	TOTAL DEPTH	5018	PERF.	3532 - 3536
06		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

HUTCHINS-KUBELA (FRIO 4900)												
AMEXCO, LLC												
DUSON												
43836 384 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON												
019813												
WELL #: 1 RRCID -> 166851 COMPL. DATE 01/30/2001 TOTAL DEPTH 12440 PERF. 4680 - 4690												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
							AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

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

HUTCHINS-KUBELA (KUBELA SAND)												
AMEXCO, LLC												
DUSON												
43836 558 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON												
019813												
WELL #: A 3 RRCID -> 273055 COMPL. DATE 05/10/2014 TOTAL DEPTH 4775 PERF. 4631 - 4634												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
							AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

06		179 R	179	-0-	-0-	-0-	179	2	N	-0-		-0-
07		1492 R	1492	-0-	-0-	-0-	312	1	N	-0-		-0-
							813	5				
08		929 R	929	-0-	-0-	-0-	312	1	N	-0-		-0-
							451	5				
09		2316 R	2316	-0-	-0-	-0-	302	1	N	-0-		-0-
							1921	5				
10		412 R	412	-0-	-0-	-0-	312	1	N	-0-		-0-
							43	5				
*11		1628 R	1628	-0-	-0-	-0-	302	1	N	-0-		-0-
							785	5				

HUTCHINS-KUBELA (6000)												
WILLIAMS, CLAYTON ENERGY, INC.												
MARTHA GAS UNIT												
43836 920 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON												
924624												
WELL #: 1 RRCID -> 166778 COMPL. DATE 01/17/1998 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 5992 - 5996												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
							AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

06		810 N	783	-0-	-27	-0-	783	3	N	-0-		23
07		813 N	813	-0-	-0-	-0-	809	3	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
10		806 N	791	-0-	-15	-0-	791	3	N	-0-		27
11		810 N	742	-0-	-68	-0-	742	3	N	-0-		27

INDIAN HILLS (YEGUA)												
SEASHORE ENERGY, INC.												
SCHWEINLE UNIT												
44406 800 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRIS												
762355												
WELL #: RRCID -> 129161 COMPL. DATE 07/06/1988 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 7034 - 7036												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
							AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

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
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		34
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		34
PLUGGED AND ABANDONED 11/10/2000												

INEEDA (YEGUA)												
SQUARE MILE ENERGY, L.L.C.												
VAUGHAN												
44517 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JEFFERSON												
810815												
WELL #: 1 RRCID -> 276280 COMPL. DATE 03/18/2014 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 14262 - 14370												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
							AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

06		9540 #	7613	-0-	-1927	-0-	7008	3	N	550	546 1	200
07		7812 #	2018	-0-	-5794	-0-	1690	3	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
10		9455 #	-0-	-0-	-9455	-0-			N	-0-		183
11		7620 #	-0-	-0-	-7620	-0-			N	1	1 8	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 (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	* EOM BALANCE
06	7800	6201	-0-	-1599	5961	525 1	5650 2	N	24	185 1	67
07	8060	6331	-0-	-1729	4232	26 9	5783 2	N	10	1 8	76
08	8060	6211	-0-	-1849	2383	11 9	5677 2	N	5		81
09	5916	5905	-0-	-11	2372	528 1	5400 2	N	3		84
10	6324	5948	-0-	-376	1996	6 9	5439 2	N	4	1 8	87
11	6120	5565	-0-	-555	1441	502 1	5085 2	N	7	2 8	92

WORTHAM OIL & GAS IOLA-ACCORD UNIT		942489		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH 14880 PERF.10380 - 10408			
		WELL #:	1	RRCID ->	177430	COMPL. DATE	05/12/2000	TOTAL DEPTH	14880	PERF.	10380 - 10408
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

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
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
10	992 #	916	-0-	-76	-0-	904 2	12 9	N	11		193
11	960 #	823	-0-	-137	-0-	815 2	8 9	N	7		200

PRIDE ENERGY COMPANY ROBERT		677050		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH 14003 PERF.10802 - 14003			
		WELL #:	1H	RRCID ->	156791	COMPL. DATE	08/05/1995	TOTAL DEPTH	14003	PERF.	10802 - 14003
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
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		27
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		27

MORAN		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH 13126 PERF.11005 - 13126			
		1H	1H	RRCID ->	157731	COMPL. DATE	11/10/1995	TOTAL DEPTH	13126	PERF.	11005 - 13126
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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		115
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		115

LEWIS OL		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH 11231 PERF.10880 - 11231			
		1H	1H	RRCID ->	158761	COMPL. DATE	04/16/1996	TOTAL DEPTH	11231	PERF.	10880 - 11231
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
10	2015 #	-0-	-0-	-2015	-0-			N	-0-		187
*11	2286 R	2286	-0-	-0-	-0-	2283 2	3 9	N	3	3 8	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
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)		STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
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
10	601 R	601	-0-	-0-	-0-	274 2	327 9	N	297	343 1	1 8	193
*11	1337 R	1337	-0-	-0-	-0-	1001 2	336 9	N	305	345 1	2 8	151

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

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		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)		STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	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
10	932 N	932	-0-	-0-	-0-	932 2		N	-0-			88
*11	632 N	632	-0-	-0-	-0-	632 2		N	-0-			88

GRESSETT		WELL #: 1		RRCID -> 087062		COMPL. DATE 03/15/1979		TOTAL DEPTH 11460		PERF.10905 - 10960		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)		STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	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
10	900 N	900	-0-	-0-	-0-	814 2	86 9	N	78	172 1		73
*11	728 N	728	-0-	-0-	-0-	726 2	2 9	N	2			75

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		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)		STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	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
10	3173 X	3173	-0-	-0-	-0-	3024 2	149 9	N	135	165 1		150
*11	2997 X	2997	-0-	-0-	-0-	2942 2	55 9	N	50			200

O'CONNOR-GOINS UNIT, ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 094912		COMPL. DATE 06/25/1981		TOTAL DEPTH 10187		PERF. 8936 - 8952		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)		STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	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
10	4185 X	3839	-0-	-346	-0-	3745 2	94 9	N	85	162 1	1 8	118
11	4860 X	3027	-0-	-1833	-0-	2980 2	47 9	N	43			161

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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* C	COND	* DISPOSITIONS * AMT	* AMT	EOM BALANCE
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
10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-			26
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			26

TEXAS SOUTHERN RESOURCES, INC.				848014		CAPACITY			CNTY: GRIMES			
JAMES, A.M.		WELL #:		848014	RRCID ->	103263	COMPL. DATE	02/22/1985	TOTAL DEPTH	11168	PERF.	8982 - 8992
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
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			100
11	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.				886261								
HARE, K. T.		WELL #:		1	RRCID ->	123437	COMPL. DATE	02/15/1987	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	9506 - 9524
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
10	806 N	64	-0-	-742	-0-	62 2	2 9	N	2	2 8		65
11	960 N	-0-	-0-	-960	-0-			N	-0-			65

IOLA,NW (GLENROSE-B-)				44644 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: GRIMES			
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC.				190005								
HASSLER		WELL #:		1H	RRCID ->	208981	COMPL. DATE	01/05/2005	TOTAL DEPTH	15160	PERF.	11855 - 14063
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
10	558 X	-0-	-0-	-558	-0-			N	-0-			53
11	480 X	-0-	-0-	-480	-0-			N	-0-			53

UPCHURCH-MCDOUGALD UNIT				WELL #:	1H	RRCID ->	210159	COMPL. DATE	03/03/2005	TOTAL DEPTH	11848	PERF.	11709 - 15330
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	
10	713 N	558	-0-	-155	-0-	496 1	62 2	N	-0-			108	
*11	1094 N	1094	-0-	-0-	-0-	1094 2		N	-0-			108	

IOWA COLONY (9050 VICKSBURG)				44652 600	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: BRAZORIA			
HILCORP ENERGY COMPANY				386310								
WALLER, C. J. TRUST		WELL #:		1	RRCID ->	270956	COMPL. DATE	12/31/2014	TOTAL DEPTH	10804	PERF.	9038 - 9048
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	17	-0-	-43	-0-	17 2		N	-0-			78
10	31 N	27	-0-	-4	-0-	27 2		N	-0-			78
*11	45 N	45	-0-	-0-	-0-	35 2	10 9	N	9			87

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
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
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		87
11	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		
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	
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	115	
11	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	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	30
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	30
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	30
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	30
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	30
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	30

DESTEC		WELL #:		2D	RRCID ->	206262	COMPL. DATE	01/22/2005	TOTAL DEPTH	7200 PERF. 6820 - 6874
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

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

EXXON MINERAL FEE		WELL #:		N 1	RRCID ->	254203	COMPL. DATE	08/23/2007	TOTAL DEPTH	8800 PERF. 7858 - 7958
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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	67
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	67

OIL AND GAS DIVISION

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	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	

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

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	
06	131160	25587	-0-	-105573	104390	25102 2	485 9	N	441	555 1	31	
07	135532	20569	-0-	-114963	-0-	20202 2	367 9	N	334	316 1	49	
08	135532	24157	-0-	-111375	-0-	23761 2	396 9	N	360	369 1	40	
09	131160	13448	-0-	-117712	-0-	13196 2	252 9	N	229	185 1	84	
10	135532	12899	-0-	-122633	-0-	12653 2	246 9	N	224	181 1	127	
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		127	

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	
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	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		125	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		125	

MARSH GAS UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 196940			COMPL. DATE 08/17/2003			TOTAL DEPTH 11300 PERF.10512 - 10526	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

JAZZ (WILCOX DEEP) UNIT PETROLEUM COMPANY BLACK STONE "A"		//CONT.// 45995 470 //CONT.// 877099		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POLK					
WELL #: 1		RRCID -> 203964		COMPL. DATE 08/12/2004		TOTAL DEPTH 11780		PERF.10350 - 10368					
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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BLACK STONE		WELL #: 2		RRCID -> 210778		COMPL. DATE 04/04/2005		TOTAL DEPTH 12525		PERF.10586 - 10592			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GILCREASE		WELL #: 1		RRCID -> 210884		COMPL. DATE 07/09/2005		TOTAL DEPTH 12902		PERF.10514 - 10542			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BLACKWOOD		WELL #: 1		RRCID -> 212502		COMPL. DATE 09/11/2005		TOTAL DEPTH 12576		PERF.12460 - 12492			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			66
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			66
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			66
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			66
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			66
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			66

BP "C"		WELL #: 1		RRCID -> 213406		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 13300		PERF. 6136 - 6408	
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

KYSER GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 214752		COMPL. DATE 01/22/2006		TOTAL DEPTH 10700		PERF.10478 - 10516			
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	93 N	-0-	-0-	-93	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

GILCHREASE GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 216167		COMPL. DATE 02/18/2006		TOTAL DEPTH 13031		PERF.12006 - 12040			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JAZZ (WILCOX DEEP)		//CONT.// 45995 470		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: POLK			
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.// 877099										
BLACKWOOD		WELL #: 2		RRCID -> 216281		COMPL. DATE 03/15/2006			TOTAL DEPTH 12650 PERF.12464 - 12484			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)		STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	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
10	775 N	760	-0-	-15	-0-	746 2	14 9	N	13			189
*11	788 N	788	-0-	-0-	-0-	788 2		N	-0-			189

GILCHREASE GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 219129		COMPL. DATE 06/02/2006			TOTAL DEPTH 13000 PERF.10532 - 10554			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BP 'D'		WELL #: 1		RRCID -> 219132		COMPL. DATE 07/05/2006			TOTAL DEPTH 13060 PERF.12018 - 12052			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BLACK STONE "C"		WELL #: 1		RRCID -> 219965		COMPL. DATE 07/04/2006			TOTAL DEPTH 11000 PERF.10370 - 10380			
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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			26
11	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			
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
10	426 N	426	-0-	-0-	-0-	426 2		N	-0-			67
*11	300 N	159	-0-	-141	-0-	149 2	10 9	N	9			76

BP "D"		WELL #: 2		RRCID -> 225102		COMPL. DATE 10/01/2006			TOTAL DEPTH 12300 PERF.12020 - 12160			
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
10	2747 X	2747	-0-	-0-	-0-	2747 2		N	-0-			229
*11	3074 X	3074	-0-	-0-	-0-	2822 2	252 9	N	229			458

JAZZ (WILCOX DEEP)		//CONT.//		45995 470	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: POLK						
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.//		877099											
STAPLETON		WELL #:		1	RRCID ->	250800	COMPL. DATE	12/15/2008	TOTAL DEPTH	13222	PERF.12652	- 12754			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		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-
10		1705 X	-0-	-0-	-1705	-0-					N	-0-			-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BP "G"		WELL #:		2	RRCID ->	250819	COMPL. DATE	04/27/2008	TOTAL DEPTH	14200	PERF.11038	- 11050			
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BLACK STONE-UNION CREEK GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	253869	COMPL. DATE	08/10/2009	TOTAL DEPTH	14900	PERF.14626	- 14640			
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
08		3030 X	3030	-0-	-0-	-0-	115	1	2860	2	N	50			207
09		4659 X	4659	-0-	-0-	-0-	163	1	4496	2	N	-0-	20	1	187
10		4518 X	4518	-0-	-0-	-0-	142	1	4297	2	N	72	184	1	75
*11		4920 X	4920	-0-	-0-	-0-	160	1	4727	2	N	30			105
							33	9							

BLACK STONE-SEGNO, W. GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	254208	COMPL. DATE	02/12/2009	TOTAL DEPTH	13500	PERF.12893	- 13116			
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WING		WELL #:		2	RRCID ->	254211	COMPL. DATE	04/29/2010	TOTAL DEPTH	14238	PERF.11432	- 11446			
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BP "H"		WELL #:		1	RRCID ->	254213	COMPL. DATE	02/28/2009	TOTAL DEPTH	13000	PERF.10256	- 10332			
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

JAZZ (WILCOX DEEP) UNIT PETROLEUM COMPANY WING		//CONT.// 45995 470 //CONT.// 877099		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: POLK			
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	
WELL #: 3 RRCID -> 254448 COMPL. DATE 11/10/2009 TOTAL DEPTH 12909 PERF.11418 - 11472													
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	59961 2	N	1287	1498 1		307	
						1416 9							
08	77872 X	63275	-0-	-14597	-0-	135 1	61733 2	N	1279	1319 1		267	
						1407 9							
09	DLQ G-10	60147	-0-	60147	60147	152 1	58870 2	N	1023	1125 1		165	
						1125 9							
10	120596 X	60449	-0-	-60147	-0-	74 1	59049 2	N	1205	938 1		432	
						1326 9							
11	67620 X	53608	-0-	-14012	-0-	63 1	52538 2	N	915	1116 1		231	
						1007 9							

WIGGINS		WELL #: 1		RRCID -> 255288		COMPL. DATE 08/20/2009				TOTAL DEPTH 11406 PERF.10890 - 10898			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

BP-BLACK STONE GU		WELL #: 1		RRCID -> 258505		COMPL. DATE 05/25/2010				TOTAL DEPTH 15082 PERF.14754 - 15134			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	

BP "K"		WELL #: 1		RRCID -> 258506		COMPL. DATE 05/09/2010				TOTAL DEPTH 16577 PERF.13430 - 13436			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	

WING		WELL #: 5		RRCID -> 258677		COMPL. DATE 03/04/2010				TOTAL DEPTH 13660 PERF.13224 - 13330			
06	21780 X	14814	-0-	-6966	-0-	14562 2	252 9	N	229			446	
07	21018 X	13286	-0-	-7732	-0-	11 1	13092 2	N	166	185 1		427	
						183 9							
08	16709 X	14056	-0-	-2653	-0-	15 1	13880 2	N	146	375 1		198	
						161 9							
09	DLQ G-10	16127	-0-	16127	16127	20 1	15944 2	N	148	193 1		153	
						163 9							
10	34968 X	18841	-0-	-16127	-0-	10 1	18618 2	N	194	190 1		157	
						213 9							
*11	14960 X	14960	-0-	-0-	-0-	11 1	14729 2	N	200	189 1		168	
						220 9							

BLACK STONE-BP		WELL #: 1		RRCID -> 258679		COMPL. DATE 07/18/2010				TOTAL DEPTH 12558 PERF.12160 - 12170			
06	4743 X	4743	-0-	-0-	-0-	4632 2	111 9	N	101	59 1		104	
07	12292 X	12292	-0-	-0-	-0-	12038 2	254 9	N	231	181 1		154	
08	9416 X	9416	-0-	-0-	-0-	9118 2	298 9	N	271	307 1		118	
09	7595 X	7595	-0-	-0-	-0-	7235 2	360 9	N	327	191 1		254	
10	6461 X	6461	-0-	-0-	-0-	6461 2		N	-0-	40 1		214	
*11	5620 X	5620	-0-	-0-	-0-	5620 2		N	-0-	28 1		186	

JAZZ (WILCOX DEEP)		//CONT.//		45995 470	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: POLK			
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.//		877099									
OVERSTREET-BLACK STONE GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 258762		COMPL. DATE 02/11/2010		TOTAL DEPTH 13500	PERF.12748 - 12760			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		2070 N	88	-0-	-1982	-0-	44	2	44	9	N	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
10		155 X	-0-	-0-	-155	-0-					N	68	190
11		90 X	-0-	-0-	-90	-0-					N	71	75

WING		WELL #:		7	RRCID -> 258797		COMPL. DATE 08/29/2010		TOTAL DEPTH 12400	PERF.10138 - 10170			
06		3900 X	3537	-0-	-363	-0-	3508	2	29	9	N	26	224
07		3937 X	3591	-0-	-346	-0-		9	1	3463	2	N	108
								119	9				132
08		3937 X	3771	-0-	-166	-0-		21	1	3534	2	N	196
								216	9				184
09	DLQ	G-10	3445	-0-	3445	3445		9	1	3417	2	N	17
								19	9				161
10		7287 X	3842	-0-	-3445	-0-		7	1	3726	2	N	99
								109	9				175
*11		3833 X	3833	-0-	-0-	-0-		9	1	3636	2	N	171
								188	9				256

BLACK STONE "G"		WELL #:		1	RRCID -> 258808		COMPL. DATE 08/11/2010		TOTAL DEPTH 13350	PERF.12732 - 12862			
06		540 N	524	-0-	-16	-0-	452	2	72	9	N	65	62
07		527 N	94	-0-	-433	-0-	88	2	6	9	N	5	67
08		3100 N	23513	-0-	20413	20413	22602	2	911	9	N	828	202
09		3000 N	35106	-0-	32106	52519	33398	2	1708	9	N	1553	243
10		3100 N	28109	-0-	25009	77528	26716	2	1393	9	N	1266	208
*11		99138 X	21610	-0-	-77528	-0-	20499	2	1111	9	N	1010	278

BP "L"		WELL #:		1	RRCID -> 260041		COMPL. DATE 05/28/2010		TOTAL DEPTH 12041	PERF.10809 - 11128			
06		10857 X	10857	-0-	-0-	-0-	10857	2			N	-0-	164
07		10416 X	4775	-0-	-5641	-0-	110	1	4662	2	N	3	167
								3	9				
08		13578 X	1980	-0-	-11598	-0-	16	1	1964	2	N	-0-	165
09	DLQ	G-10	2157	-0-	2157	2157	39	1	2112	2	N	5	170
								6	9				
10		4361 X	2204	-0-	-2157	-0-	24	1	1956	2	N	204	186
								224	9				1
*11		7624 X	7624	-0-	-0-	-0-	157	1	7376	2	N	83	271
								91	9				

HICKWOOD		WELL #:		2	RRCID -> 261225		COMPL. DATE 12/15/2010		TOTAL DEPTH 11100	PERF.10840 - 10850			
06		6600 X	5479	-0-	-1121	-0-	5433	2	46	9	N	42	107
07		6634 X	5354	-0-	-1280	-0-	5276	2	78	9	N	71	150
08		9331 X	6887	-0-	-2444	-0-	6837	2	50	9	N	45	78
09	DLQ	G-10	7335	-0-	7335	7335	7247	2	88	9	N	80	55
10		13994 X	6659	-0-	-7335	-0-	6614	2	45	9	N	41	96
*11		6660 X	6180	-0-	-480	-0-	6074	2	106	9	N	96	192

JAZZ (WILCOX DEEP) UNIT PETROLEUM COMPANY BLACK STONE "J"		//CONT.// 45995 470 //CONT.// 877099		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: POLK					
		WELL #: 1		RRCID -> 261671		COMPL. DATE 01/05/2011			TOTAL DEPTH 11250 PERF.10945 - 11132					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
06	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	
08	3100 N	12675	-0-	9575	12171	289	9							
						488	1	11639	2	N	498	730	1	215
09	3000 N	12406	-0-	9406	21577	548	9							
						434	1	11391	2	N	528	558	1	185
10	35336 X	13759	-0-	-21577	-0-	581	9							
						495	1	12681	2	N	530	553	1	162
*11	11138 X	11138	-0-	-0-	-0-	583	9							
						279	1	10338	2	N	474	376	1	260
						521	9							

EPSTEIN				WELL #: 1		RRCID -> 262490		COMPL. DATE 06/02/2011			TOTAL DEPTH 14000 PERF.13746 - 13760			
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
08	86459 X	71761	-0-	-14698	-0-	1079	9							
						2	1	70601	2	N	1053	853	1	423
09	DLQ G-10	69443	-0-	69443	69443	1158	9							
						2	1	68291	2	N	1045	1300	1	168
10	136274 X	66831	-0-	-69443	-0-	1150	9							
						2	1	65699	2	N	1027	945	1	250
11	78270 X	62718	-0-	-15552	-0-	1130	9							
						2	1	61613	2	N	1003	913	1	340
						1103	9							

BLACK STONE "J"				WELL #: 3		RRCID -> 264494		COMPL. DATE 08/01/2011			TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9070 - 9094			
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
08	589 N	415	-0-	-174	-0-	17	9							
						13	1	402	2	N	-0-			92
09	540 N	338	-0-	-202	-0-	8	1	328	2	N	2			94
10	341 N	323	-0-	-18	-0-	2	9							
						8	1	315	2	N	-0-	13	1	81
11	390 N	347	-0-	-43	-0-	9	1	338	2	N	-0-			81

WING				WELL #: 8		RRCID -> 266639		COMPL. DATE 11/13/2010			TOTAL DEPTH 11148 PERF.10640 - 10666			
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
08	10881 X	9057	-0-	-1824	-0-	157	9							
						31	1	8692	2	N	304	389	1	196
09	DLQ G-10	8999	-0-	8999	8999	334	9							
						21	1	8793	2	N	168	188	1	176
10	18403 X	9404	-0-	-8999	-0-	185	9							
						12	1	9174	2	N	198	184	1	190
11	10650 X	9117	-0-	-1533	-0-	218	9							
						12	1	8857	2	N	225	186	1	229
						248	9							

JAZZ (WILCOX DEEP) //CONT.// 45995 470 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK														
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099														
EPSTEIN WELL #: 2 RRCID -> 270860 COMPL. DATE 10/09/2011 TOTAL DEPTH 16000 PERF.13566 - 13654														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

06	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
10	19418 X	5921	-0-	-13497	-0-	5844	2	77	9	N	70			267
*11	21210 X	1354	-0-	-19856	-0-	1296	2	58	9	N	53			320

PARKER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 271062 COMPL. DATE 05/31/2012 TOTAL DEPTH 15000 PERF.14076 - 14092														
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							
10	326348 X	165053	-0-	-161295	-0-	17	1	155997	2	N	8217	8016	1	541
						9039	9							
11	163170 X	157877	-0-	-5293	-0-	22	1	148823	2	N	8211	7978	1	774
						9032	9							

EPSTEIN WELL #: 3 RRCID -> 271150 COMPL. DATE 01/03/2014 TOTAL DEPTH 15000 PERF.14000 - 14024														
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							
10	89905 X	45247	-0-	-44658	-0-	4	1	43084	2	N	1963	1878	1	302
						2159	9							
11	46260 X	42853	-0-	-3407	-0-	5	1	40798	2	N	1864	1856	1	310
						2050	9							

EPSTEIN WELL #: 4 RRCID -> 271322 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 15000 PERF.13728 - 14004														
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							
10	177437 X	88542	-0-	-88895	-0-	2	1	87419	2	N	1019	934	1	356
						1121	9							
11	99240 X	83067	-0-	-16173	-0-	2	1	81989	2	N	978	941	1	393
						1076	9							

JAZZ (WILCOX DEEP) UNIT PETROLEUM COMPANY PARKER GAS UNIT		//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	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
		WELL #: 2		RRCID -> 279877		COMPL. DATE 02/26/2013				TOTAL DEPTH 14511 PERF.13912 - 14170						
06	0	X	-0-	-0-	-0-					N	-0-					211
07	8701	X	8701	-0-	-0-	8488	2	213	9	N	194	181	1			224
08	30550	X	30550	-0-	-0-		2	28765	2	N	1621	1374	1			471
09	116576	X	116576	-0-	-0-	1783	9									
10	147217	X	147217	-0-	-0-	13	1	110234	2	N	5754	6150	1			75
*11	151131	X	151131	-0-	-0-	6329	9									
						15	1	139157	2	N	7314	7200	1			189
						8045	9									
						18	1	142975	2	N	7398	7285	1			302
						8138	9									
BLACK STONE 'N'		WELL #: 1		RRCID -> 279985		COMPL. DATE 06/19/2012				TOTAL DEPTH 14700 PERF.12740 - 12768						
06	81840	X	37872	-0-	-43968	36562	2	1310	9	N	1191	1172	1			278
07	84568	X	30112	-0-	-54456		3	29407	2	N	638	735	1			181
08	48794	X	32164	-0-	-16630	702	9									
09	43050	X	29902	-0-	-13148	2	1	31404	2	N	689	755	1			115
10	39122	X	28425	-0-	-10697	758	9									
11	37860	X	25704	-0-	-12156	1	1	28638	2	N	1148	1113	1			150
						1263	9									
						1	1	27600	2	N	749	575	1			324
						824	9									
						1	1	24931	2	N	702	757	1			269
						772	9									
HOLLY GROVE GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 279991		COMPL. DATE 12/30/2013				TOTAL DEPTH 14319 PERF. N/A						
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
BLACK STONE 'O' GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 280579		COMPL. DATE 12/24/2013				TOTAL DEPTH 14900 PERF.13530 - 13550						
06	64380	X	48841	-0-	-15539	48067	2	774	9	N	704	585	1			240
07	66526	X	44167	-0-	-22359	43290	2	877	9	N	797	740	1			297
08	66526	X	45390	-0-	-21136	1	1	44907	2	N	438	554	1			181
09	64380	X	43042	-0-	-21338	482	9									
10	41589	X	41589	-0-	-0-	1	1	42389	2	N	593	496	1			278
11	48840	X	38295	-0-	-10545	652	9									
						1	1	41017	2	N	519	568	1			229
						571	9									
						1	1	37971	2	N	294	360	1			163
						323	9									
PARKER GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 280580		COMPL. DATE 11/16/2014				TOTAL DEPTH 14500 PERF.14120 - 14135						
06	12600	X	8515	-0-	-4085	8391	2	124	9	N	113	187	1			99
07	27361	X	27361	-0-	-0-	26186	2	1175	9	N	1068	916	1			251
08	59156	X	59156	-0-	-0-	56022	2	3134	9	N	2849	2518	1			582
09	50594	X	50594	-0-	-0-	48990	2	1604	9	N	1458	1886	1			154
*10	43631	X	43631	-0-	-0-	42010	2	1621	9	N	1474	1284	1			344
11	12600	X	NO RPT	-0-	-12600					N	NO RPT					344

JAZZ (WILCOX DEEP) //CONT.// 45995 470 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK													
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099													
BLACK STONE 'O' GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 280582 COMPL. DATE 11/19/2014 TOTAL DEPTH 15000 PERF.13530 - 13588													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			GAS LIFT(L)	(I) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
06	137490 X	107532	-0-	-29958	-0-	105152 2	2380 9	N	N	2164	2109 1		339
07	142073 X	93169	-0-	-48904	-0-	91544 2	1625 9	N	N	1477	1691 1		125
08	142073 X	115597	-0-	-26476	-0-	113394 2	2203 9	N	N	2003	1892 1		236
09	137490 X	116444	-0-	-21046	-0-	114399 2	2045 9	N	N	1859	1780 1		315
10	113145 X	113145	-0-	-0-	-0-	111162 2	1983 9	N	N	1803	1903 1		215
11	111870 X	104905	-0-	-6965	-0-	103494 2	1411 9	N	N	1283	1113 1		385

BLACK STONE 'R' GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 280591 COMPL. DATE 03/08/2015 TOTAL DEPTH 14415 PERF.13482 - 13582													
06	32640 X	20412	-0-	-12228	-0-	20193 2	219 9	N	N	199	190 1		219
07	33728 X	16755	-0-	-16973	-0-	16594 2	161 9	N	N	146	188 1		177
08	60290 X	60290	-0-	-0-	-0-	59366 2	924 9	N	N	840	928 1		89
09	58361 X	58361	-0-	-0-	-0-	57417 2	944 9	N	N	858	758 1		189
10	55766 X	55766	-0-	-0-	-0-	54721 2	1045 9	N	N	950	726 1		413
*11	46396 X	46396	-0-	-0-	-0-	45550 2	846 9	N	N	769	707 1		475

CREEL WELL #: 1 RRCID -> 280596 COMPL. DATE 08/30/2014 TOTAL DEPTH 14680 PERF.12614 - 12640													
06	4980 X	-0-	-0-	-4980	-0-			N	N	50	75 1		189
07	5146 X	-0-	-0-	-5146	-0-			N	N	38			227
08	5146 X	-0-	-0-	-5146	-0-			N	N	31	21 1		237
09	4980 X	-0-	-0-	-4980	-0-			N	N	32			269
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	5	37 1		237
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	15			252

BLACK STONE 'N' WELL #: 2 RRCID -> 280599 COMPL. DATE 09/10/2013 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12814 - 12920													
06	74760 X	2152	-0-	-72608	-0-	2093 2	59 9	N	N	54			142
07	77252 X	7720	-0-	-69532	-0-	7475 2	245 9	N	N	223	187 1		178
08	77252 X	38529	-0-	-38723	-0-	2 1	37182 2	N	N	1223	1150 1		251
						1345 9							
09	74760 X	47708	-0-	-27052	-0-	2 1	46342 2	N	N	1240	1132 1		359
						1364 9							
10	46138 X	46138	-0-	-0-	-0-	2 1	44736 2	N	N	1273	1312 1		320
						1400 9							
*11	41098 X	41098	-0-	-0-	-0-	2 1	39844 2	N	N	1138	1133 1		325
						1252 9							

BYARS WELL #: 1 RRCID -> 280600 COMPL. DATE 09/02/2014 TOTAL DEPTH 14000 PERF.12270 - 12285													
06	2820 X	-0-	-0-	-2820	-0-			N	N	-0-			109
07	2914 X	-0-	-0-	-2914	-0-			N	N	-0-			109
08	2914 X	51	-0-	-2863	-0-	51 2		N	N	-0-			109
09	2820 X	352	-0-	-2468	-0-	331 2	21 9	N	N	19			128
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-			128
*11	60 N	58	-0-	-2	-0-	58 2		N	N	-0-			128

BLACK STONE 'I' WELL #: 1 RRCID -> 280601 COMPL. DATE 03/03/2011 TOTAL DEPTH 13700 PERF.13394 - 13418													
06	23910 X	-0-	-0-	-23910	-0-			N	N	-0-			134
07	24707 X	-0-	-0-	-24707	-0-			N	N	-0-			134
08	24707 X	-0-	-0-	-24707	-0-			N	N	-0-			134
09	23910 X	-0-	-0-	-23910	-0-			N	N	-0-			134
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-			134
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-			134

JAZZ (WILCOX DEEP) UNIT PETROLEUM COMPANY BLACK STONE 'P'		//CONT.// 45995 470 //CONT.// 877099	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: POLK				
		WELL #: 1	RRCID -> 280602	COMPL. DATE 03/13/2014	TOTAL DEPTH 14028	PERF.13216	-		13310				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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
10	1513 X	1513	-0-	-0-	-0-	47 9	2 1	N		-0-			350
*11	2160 X	1640	-0-	-520	-0-	2 1	1638 2	N		-0-			350

BLACK STONE 'Q'		WELL #: 1	RRCID -> 280605	COMPL. DATE 10/13/2014	TOTAL DEPTH 13250	PERF.12312	-		12332				
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
10	1885 X	1885	-0-	-0-	-0-	1831 2	54 9	N		49			190
11	2640 X	2138	-0-	-502	-0-	2088 2	50 9	N		45			235

PARKER GAS UNIT		WELL #: 3	RRCID -> 280609	COMPL. DATE 04/06/2014	TOTAL DEPTH 14361	PERF.13888	-		14130				
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
10	55912 X	55912	-0-	-0-	-0-	1867 9	2 1	N		1437	1335 1		319
*11	61470 X	51690	-0-	-9780	-0-	1581 9	3 1	N		1164	1347 1		136

BLACK STONE 'N'		WELL #: 3	RRCID -> 280612	COMPL. DATE 10/06/2014	TOTAL DEPTH 13500	PERF.12768	-		12840				
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
10	16669 X	16669	-0-	-0-	-0-	92 9	16234 2	N		395	189 1		457
11	21150 X	14528	-0-	-6622	-0-	14371 2	157 9	N		143	366 1		234

JACKSON GAS UNIT		WELL #: 1	RRCID -> 280625	COMPL. DATE 07/25/2014	TOTAL DEPTH 14600	PERF.12940	-		12952				
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
10	100472 X	100472	-0-	-0-	-0-	97590 2	2882 9	N		2620	2348 1		449
*11	120030 X	96329	-0-	-23701	-0-	93421 2	2908 9	N		2644	2589 1		504

JAZZ (WILCOX DEEP)			//CONT.// 45995 470		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: POLK			
UNIT PETROLEUM COMPANY			//CONT.// 877099											
BLACK STONE "J"			WELL #: 2		RRCID -> 280629		COMPL. DATE 07/11/2011		TOTAL DEPTH 11899		PERF.10494 - 10514			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06		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	318
08		109864 X	4988	-0-	-104876	-0-	152	1	4751	2	N	77	181	214
							85	9						
09		106320 X	5211	-0-	-101109	-0-	151	1	4955	2	N	95	181	128
							105	9						
10		4823 X	4823	-0-	-0-	-0-	138	1	4594	2	N	83		211
							91	9						
*11		9810 X	3236	-0-	-6574	-0-	41	1	3169	2	N	24	178	57
							26	9						

PARKER GAS UNIT			WELL #: 5H		RRCID -> 280657		COMPL. DATE 01/30/2015		TOTAL DEPTH 12879		PERF.13045 - 16502			
06		5424318 X	327272	-0-	-5097046	-0-	316438	2	10834	9	N	9849	10115	600
07		373054 X	254846	-0-	-118208	-0-	246782	2	8064	9	N	7331	7228	703
08		373054 X	308248	-0-	-64806	-0-	21	1	298282	2	N	9041	8728	1016
							9945	9						
09		361020 X	309001	-0-	-52019	-0-	20	1	299356	2	N	8750	9153	613
							9625	9						
10		373054 X	308816	-0-	-64238	-0-	18	1	299511	2	N	8443	7955	1101
							9287	9						
*11		347338 X	347338	-0-	-0-	-0-	23	1	338365	2	N	8136	8690	547
							8950	9						

GILLY GAS UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 280707		COMPL. DATE 03/31/2013		TOTAL DEPTH 15000		PERF.13682 - 13694			
06		152610 X	29755	-0-	-122855	-0-	29302	2	453	9	N	412	567	1126
07		157697 X	26502	-0-	-131195	-0-	26117	2	385	9	N	350	364	1112
08		157697 X	26422	-0-	-131275	-0-	25786	2	636	9	N	578	369	1321
09		152610 X	24264	-0-	-128346	-0-	24064	2	200	9	N	182	387	1116
10		22921 X	22921	-0-	-0-	-0-	22573	2	348	9	N	316	179	1253
*11		29760 X	19220	-0-	-10540	-0-	18916	2	304	9	N	276	371	1158

BLACK STONE 'U'			WELL #: 1		RRCID -> 280759		COMPL. DATE 10/03/2015		TOTAL DEPTH 15229		PERF.10764 - 10804			
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	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
10		28117 X	12157	-0-	-15960	-0-	12056	2	101	9	N	92	361	86
11		27210 X	10174	-0-	-17036	-0-	10107	2	67	9	N	61		147

GHOST LIGHT			WELL #: 1		RRCID -> 280815		COMPL. DATE 07/25/2014		TOTAL DEPTH 18278		PERF.14752 - 14772			
06		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

JAZZ (WILCOX DEEP) UNIT PETROLEUM COMPANY WING		//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
WING		WELL #: 12		RRCID -> 280837		COMPL. DATE 03/26/2014				TOTAL DEPTH 16200			PERF.10650 - 10670			
06	3450 X	3023	-0-	-427	-0-	2972	2	51	9	N	46					211
07	3565 X	2706	-0-	-859	-0-	2703	2	3	9	N	3					214
08	3565 X	3398	-0-	-167	-0-	3362	2	36	9	N	33					247
09	3450 X	2769	-0-	-681	-0-	3	1	2752	2	N	13	175	1			85
						14	9									
10	3565 X	2619	-0-	-946	-0-	2	1	2574	2	N	39					124
						43	9									
*11	2605 X	2605	-0-	-0-	-0-	7	1	2459	2	N	126					250
						139	9									
WING		WELL #: 14		RRCID -> 280882		COMPL. DATE 09/13/2015				TOTAL DEPTH 14500			PERF.13398 - 13518			
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	-0-	119791	2	3051	9	N	2774	2493	1			511
09	153300 X	114141	-0-	-39159	-0-	111748	2	2393	9	N	2175	2070	1			616
10	158410 X	108279	-0-	-50131	-0-	4	1	105933	2	N	2129	2533	1			212
						2342	9									
*11	153300 X	96146	-0-	-57154	-0-	5	1	94436	2	N	1550	1524	1			238
						1705	9									
BLACK STONE 'R' GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 280883		COMPL. DATE 10/25/2015				TOTAL DEPTH 14500			PERF.13932 - 13938			
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	-0-	59367	2	924	9	N	840	928	1			168
09	58361 X	58361	-0-	-0-	-0-	57417	2	944	9	N	858	758	1			268
10	55679 X	55679	-0-	-0-	-0-	54721	2	958	9	N	871	726	1			413
*11	46396 X	46396	-0-	-0-	-0-	45550	2	846	9	N	769	707	1			475
WING		WELL #: 13		RRCID -> 281039		COMPL. DATE 02/15/2015				TOTAL DEPTH 15957			PERF.11684 - 11698			
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
BLACK STONE 'V'		WELL #: 1		RRCID -> 281292		COMPL. DATE 08/03/2015				TOTAL DEPTH 15691			PERF.14020 - 14186			
05	0	3615	-0-	3615	119611	3586	2	29	9	N	26					157
06	0	8314	-0-	8314	127925	8258	2	56	9	N	51	128	1			80
*07	136137 X	8212	-0-	-127925	-0-	8165	2	47	9	N	43					123
08	10106 X	6666	-0-	-3440	-0-	6629	2	37	9	N	34	72	1			85
09	9780 X	5345	-0-	-4435	-0-	5313	2	32	9	N	29					114
10	10106 X	5224	-0-	-4882	-0-	5193	2	31	9	N	28					142
11	9780 X	NO RPT	-0-	-9780	-0-					N	NO RPT					142
EPSTEIN		WELL #: 7H		RRCID -> 281336		COMPL. DATE 05/06/2015				TOTAL DEPTH 12363			PERF.12910 - 17274			
05	0	185136	-0-	185136	3397707	181854	2	3282	9	N	2984	3003	1			442
*06	3578761 X	181054	-0-	-3397707	-0-	177977	2	3077	9	N	2797	2994	1			245
07	343108 X	152004	-0-	-191104	-0-	149486	2	2518	9	N	2289	2300	1			234
08	343108 X	158826	-0-	-184282	-0-	156039	2	2787	9	N	2534	2171	1			597
09	332040 X	139003	-0-	-193037	-0-	137330	2	1673	9	N	1521	1958	1			160
10	343108 X	130127	-0-	-212981	-0-	128191	2	1936	9	N	1760	1641	1			279
11	332040 X	NO RPT	-0-	-332040	-0-					N	NO RPT					279

JAZZ (WILCOX DEEP)		//CONT.// 45995 470		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POLK								
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.// 877099														
PAVEY, W.		WELL #:		RRCID ->	281566	COMPL. DATE	N/A	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	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLACK STONE 'O' GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	281578	COMPL. DATE	05/22/2015	TOTAL DEPTH	14500	PERF.	12530 - 12540				
12	0	9922	-0-	9922	143609	9753	2	169	9	N	154	195	1			177
01	0	9721	-0-	9721	153330	9621	2	100	9	N	91	154	1			114
02	0	9309	-0-	9309	162639	9200	2	109	9	N	99					213
03	0	62170	-0-	62170	224809	61005	2	1165	9	N	1059	1170	1			102
04	0	192585	-0-	192585	417394	188970	2	3615	9	N	3286	2805	1			583
05	0	NO RPT	-0-	-0-	417394					N	NO RPT					583
06	0	NO RPT	-0-	-0-	417394					N	NO RPT					583
07	0	NO RPT	-0-	-0-	417394					N	NO RPT					583
08	0	NO RPT	-0-	-0-	417394					N	NO RPT					583
09	0	NO RPT	-0-	-0-	417394					N	NO RPT					583
10	0	NO RPT	-0-	-0-	417394					N	NO RPT					583
11	138125 X	NO RPT	-0-	-138125	279269					N	NO RPT					583

WING		WELL #:		15H	RRCID ->	281581	COMPL. DATE	04/04/2016	TOTAL DEPTH	12346	PERF.	12300 - 19239				
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	10421 X	NO RPT	-0-	-10421	-0-					N	NO RPT					-0-

BLACK STONE 'R' GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	281592	COMPL. DATE	03/22/2015	TOTAL DEPTH	14200	PERF.	13548 - 13626				
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	28584 X	NO RPT	-0-	-28584	-0-					N	NO RPT					-0-
11	107190 X	NO RPT	-0-	-107190	-0-					N	NO RPT					-0-

EPSTEIN		WELL #:		6	RRCID ->	281593	COMPL. DATE	04/12/2015	TOTAL DEPTH	14300	PERF.	13568 - 13638				
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14576 X	NO RPT	-0-	-14576	-0-					N	NO RPT					-0-
11	54660 X	NO RPT	-0-	-54660	-0-					N	NO RPT					-0-

BLACK STONE 'T'		WELL #:		1	RRCID ->	281594	COMPL. DATE	07/05/2015	TOTAL DEPTH	14500	PERF.	11960 - 11968				
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	2016 X	NO RPT	-0-	-2016	-0-					N	NO RPT					-0-
11	7560 X	NO RPT	-0-	-7560	-0-					N	NO RPT					-0-

JAZZ (WILCOX DEEP)		//CONT.//		45995 470	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POLK			
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.//		877099							
BLACK STONE 'S'		WELL #:		1	RRCID ->	281597	COMPL. DATE	06/05/2015	TOTAL DEPTH	16000	PERF.14314 - 14324
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	12275 X	NO RPT	-0-	-12275	-0-			N	NO RPT		-0-

BLACK STONE 'X'		WELL #:		1	RRCID ->	281600	COMPL. DATE	09/27/2015	TOTAL DEPTH	16478	PERF.14002 - 14010
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	4312 X	NO RPT	-0-	-4312	-0-			N	NO RPT		-0-
11	16170 X	NO RPT	-0-	-16170	-0-			N	NO RPT		-0-

EPSTEIN		WELL #:			RRCID ->	281607	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 4925 - 4930
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

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

CRAWFORD HUGHES OPERATING CO.				186835							
VAJDAK		WELL #:		1H	RRCID ->	158014	COMPL. DATE	03/04/1996	TOTAL DEPTH	16384	PERF.11277 - 16384
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	1061	-0-	1061	-0-	1061	2	N	-0-		40
10	DLQ G-10	1085	-0-	1085	-0-	2146	2	N	3	3 8	40
11	DLQ G-10	1118	-0-	1118	-0-	3264	2	N	-0-		40

ENERVEST OPERATING, L.L.C.				252131							
RICHARDSON		WELL #:		1	RRCID ->	126199	COMPL. DATE	01/13/1988	TOTAL DEPTH	12509	PERF.11914 - 12089
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

JERRY'S QUARTERS (A C 11900)		//CONT.//		46295 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WASHINGTON					
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131											
HAHN-ASHORN				WELL #:	1RE	RRCID ->	128897	COMPL. DATE	11/17/2006	TOTAL DEPTH	12500	PERF.	11568 - 14826		
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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			58
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			58
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			58
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			58
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			58
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			58

LEEUXUS OIL LLC				495350						CNTY: WASHINGTON					
GROTTE OL				WELL #:	1H	RRCID ->	141148	COMPL. DATE	03/01/1995	TOTAL DEPTH	13981	PERF.	12180 - 14245		
06	184 N	184	-0-	-0-	-0-	-0-	12	1	172	2	N	-0-			19
07	155 N	54	-0-	-101	-0-	-0-	2	1	52	2	N	-0-			19
08	186 N	12	-0-	-174	-0-	-0-	12	2			N	-0-			19
09	180 N	80	-0-	-100	-0-	-0-	3	1	77	2	N	-0-			19
10	208 N	208	-0-	-0-	-0-	-0-	11	1	197	2	N	-0-			19
*11	305 N	305	-0-	-0-	-0-	-0-	17	1	288	2	N	-0-			19

WILLIAMS, CLAYTON ENERGY, INC.				924624						CNTY: WHARTON					
WOLFF, DAVID				WELL #:	3	RRCID ->	115252	COMPL. DATE	02/01/1985	TOTAL DEPTH	12565	PERF.	11895 - 12079		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

JOHN PAUL (YEGUA)				46910 495	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: WHARTON					
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC.				190005											
RASMUSSEN				WELL #:	3	RRCID ->	175261	COMPL. DATE	09/08/1999	TOTAL DEPTH	7200	PERF.	6996 - 7076		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

JOHN VICKERS (WILCOX 9,800)				46951 250	ASSOCIATED	EXEMPT				CNTY: HARDIN					
FOUNDATION OIL COMPANY, INC.				280941											
VICKERS				WELL #:	1 C	RRCID ->	046471	COMPL. DATE	06/27/1969	TOTAL DEPTH	10366	PERF.	9756 - 9765		
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

JOHNSON CREEK (MIOCENE 2620)				47015 250	NON-ASSOCIATED	EXEMPT				CNTY: WHARTON					
SOUNDLOGIC PROD. & EXPLOR., LLC				802627											
TREYBIG-NAISER				WELL #:	1	RRCID ->	188361	COMPL. DATE	01/16/2002	TOTAL DEPTH	2900	PERF.	2692 - 2698		
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-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

JOHNSON CREEK (MIOCENE 2620)		//CONT.//		47015 250	NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: WHARTON			
SOUNDLOGIC PROD. & EXPLOR., LLC		//CONT.//		802627								
TREYBIG		WELL #:		1	RRCID ->	192041	COMPL. DATE	10/02/2002	TOTAL DEPTH	2909	PERF.	2640 - 2660
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JONES CREEK (DEEP WILCOX)		47127 015		NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WHARTON						
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY		450175												
KUBALA		WELL #:		2	RRCID ->	196049	COMPL. DATE	06/19/2007	TOTAL DEPTH	12982	PERF.	12459 - 12488		
06	5916 X	5916	-0-	-0-	-0-	5776	3	140	9	N	127	176	1	249
07	6200 X	6131	-0-	-69	-0-	6037	3	94	9	N	85			334
08	6200 X	3136	-0-	-3064	-0-	3097	3	39	9	N	35	182	1	187
09	6000 X	2619	-0-	-3381	-0-	2457	3	162	9	N	147			334
*10	6200 X	6063	-0-	-137	-0-	6063	3			N	-0-			334
*11	14386 X	14386	-0-	-0-	-0-	14300	3	86	9	N	78	178	1	234

DRASTATA		WELL #:		2	RRCID ->	199738	COMPL. DATE	12/24/2003	TOTAL DEPTH	13000	PERF.	12722 - 12848		
06	3055 X	3055	-0-	-0-	-0-	145	1	2837	2	N	66			200
07	2728 X	1822	-0-	-906	-0-	115	1	1653	2	N	49			249
08	3181 X	3181	-0-	-0-	-0-	125	1	2958	2	N	89	183	1	155
09	5044 X	5044	-0-	-0-	-0-	150	1	4824	2	N	64			219
10	3640 X	3640	-0-	-0-	-0-	155	1	3217	2	N	244	174	1	289
11	3090 X	3008	-0-	-82	-0-	140	1	2868	2	N	-0-			289

WENDEL		WELL #:		1	RRCID ->	208765	COMPL. DATE	03/03/2005	TOTAL DEPTH	13099	PERF.	12690 - 12786		
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
10	45 X	45	-0-	-0-	-0-	45	3			N	-0-			103
*11	65 X	65	-0-	-0-	-0-	65	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		
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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					70
11	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		
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
10	5021 X	5021	-0-	-0-	-0-	155	1	4866	2	N	-0-			262
11	5340 X	4708	-0-	-632	-0-	150	1	4558	2	N	-0-			262

JONES CREEK (Y-CL 7530)		//CONT.//		47127 045	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WHARTON					
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY		//CONT.//		450175										
RIOUX		WELL #:		1	RRCID ->	244592	COMPL. DATE	08/25/2008	TOTAL DEPTH	14370	PERF.	7634 - 7644		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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
10	4278 X	4104	-0-	-174	-0-	4090	2	14	9	N	13			235
11	4050 X	3851	-0-	-199	-0-	3832	2	19	9	N	17			252

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		
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
10	10075 #	9618	-0-	-457	-0-	9612	2	6	9	N	5			45
11	9750 #	8589	-0-	-1161	-0-	8581	2	8	9	N	7			52

KAISER-FRANCIS OIL COMPANY				450175										
NOSKA GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	272526	COMPL. DATE	01/03/2014	TOTAL DEPTH	12700	PERF.	7710 - 7718		
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
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			165
11	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		
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	128	6	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-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-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	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		
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
		PLUGGED AND ABANDONED		10/06/2016		-		PLUGGED 10/06/16			

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	
06	0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08	0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
		PLUGGED AND ABANDONED		10/06/2016		-		PLUGGED 10/06/16			

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	
06	1480 R	1480	-0-	-0-	-0-	1480 2	N	-0-			-0-
07	1047 R	1047	-0-	-0-	-0-	1047 2	N	-0-			-0-
08	1178 #	1133	-0-	-45	-0-	1133 2	N	-0-			-0-
09	1140 #	805	-0-	-335	-0-	805 2	N	-0-			-0-
10	1178 #	646	-0-	-532	-0-	646 2	N	-0-			-0-
*11	799 R	799	-0-	-0-	-0-	799 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	
06	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97 2	N	-0-			42
07	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41 2	N	-0-			42
*08	93 N	70	-0-	-23	-0-	63 2	7 9 N	6			48
*09	90 N	55	-0-	-35	-0-	46 2	9 9 N	8			56
*10	66 N	66	-0-	-0-	-0-	60 2	6 9 N	5			61
11	60 N	51	-0-	-9	-0-	48 2	3 9 N	3			58

GREER		WELL #:		1		RRCID -> 171377		COMPL. DATE 11/16/1998		TOTAL DEPTH 14531 PERF.11902 - 11928	
06	4684 X	4684	-0-	-0-	-0-	3000 1	1632 3 N	47			149
						52 9					
07	5137 X	5137	-0-	-0-	-0-	2500 1	2584 3 N	48			197
						53 9					
08	5737 X	5737	-0-	-0-	-0-	2700 1	2914 3 N	112	180 1		129
						123 9					
09	4528 X	4528	-0-	-0-	-0-	3000 1	1495 3 N	30			159
						33 9					
10	3948 X	3948	-0-	-0-	-0-	3100 1	773 3 N	68			227
						75 9					
*11	5707 X	5707	-0-	-0-	-0-	3000 1	2608 3 N	90	188 1		129
						99 9					

JONES CREEK, NORTH (WILCOX) //CONT.// 47130 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON																	
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY //CONT.// 450175																	
PRELS WELL #: 1 RRCID -> 175108 COMPL. DATE 07/13/1999 TOTAL DEPTH 13216 PERF.11846 - 11866																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

06		1050 N	87	-0-	-963	-0-	42	2	45	9	N	41	178	1			32
07		1736 N	1190	-0-	-546	-0-	1107	2	83	9	N	75					107
08		2357 N	2357	-0-	-0-	-0-	2256	2	101	9	N	92					199
09		2072 N	2072	-0-	-0-	-0-	1945	2	127	9	N	115	180	1			134
10		1960 N	1960	-0-	-0-	-0-	1923	2	37	9	N	34					168
11		2280 N	1554	-0-	-726	-0-	1554	2			N	-0-					168

ROADES WELL #: 1 RRCID -> 175109 COMPL. DATE 09/11/1999 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11976 - 12000																	
06	14B	DENY	-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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86

RIOUX PROPERTIES WELL #: 2 RRCID -> 188365 COMPL. DATE 01/03/2002 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11922 - 11946																	
06	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					226
07	31	N	8	-0-	-23	-0-	8	2			N	-0-					226
08	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	2			N	-0-					226
09	30	N	6	-0-	-24	-0-	6	2			N	-0-					226
10	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					226
11	30	N	16	-0-	-14	-0-	16	2			N	-0-					226

REES-GIFFORD GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 189061 COMPL. DATE 12/08/2001 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11916 - 12332																	
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
10	217	N	83	-0-	-134	-0-	83	2			N	-0-					150
*11	125	N	125	-0-	-0-	-0-	104	2	21	9	N	19					169

VACEK WELL #: 1 RRCID -> 195232 COMPL. DATE 12/02/2010 TOTAL DEPTH 12775 PERF.11846 - 11858																	
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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					239
11	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																	
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
10	236	N	236	-0-	-0-	-0-	60	1	176	2	N	-0-					267
*11	93	N	93	-0-	-0-	-0-	20	1	73	2	N	-0-					267

OIL AND GAS DIVISION

JONES CREEK, NORTH (WILCOX)		//CONT.//		47130 475	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WHARTON			
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY		//CONT.//		450175								
KUBALA		WELL #:		1	RRCID ->	263536	COMPL. DATE	05/03/2011	TOTAL DEPTH	12490	PERF.	11926 - 11990
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	
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					
10	20201 X	20201	-0-	-0-	-0-	3100	1	15964	3	N	1034	1056 1 582
						1137	9					
*11	18188 X	18188	-0-	-0-	-0-	3000	1	14300	3	N	807	1018 1 371
						888	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
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	

JOSEY		WELL #:		6	RRCID ->	261600	COMPL. DATE	08/12/2012	TOTAL DEPTH	6990	PERF.	6934 - 6958
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	

KACEE (CRUEL)		47967 075		NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: COLORADO				
TEXAS INDEPENDENT EXPLOR LTD.		846548										
COOPER, E. P. GAS UNIT 2		WELL #:		2	RRCID ->	172802	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	12266	PERF.	11736 - 11864
06	7290 X	4810	-0-	-2480	-0-	661	1	4138	2	N	10	215
						11	9					
07	7886 X	7886	-0-	-0-	-0-	929	1	6943	2	N	13	228
						14	9					
08	7533 X	6821	-0-	-712	-0-	897	1	5898	2	N	24	168 0 84
						26	9					
09	6420 X	5798	-0-	-622	-0-	815	1	4958	2	N	23	107
						25	9					
*10	7874 X	7734	-0-	-140	-0-	1065	1	6669	2	N	-0-	87 0 20
						1065	1	4943	2	N	60	80
						66	9					

COOPER, E. P. GAS UNIT 2		WELL #:		3	RRCID ->	172808	COMPL. DATE	03/31/1999	TOTAL DEPTH	12025	PERF.	11770 - 11890
06	510 N	331	-0-	-179	-0-	46	1	285	2	N	-0-	28
07	527 N	421	-0-	-106	-0-	50	1	371	2	N	-0-	28
08	434 N	366	-0-	-68	-0-	48	1	318	2	N	-0-	28
09	345 N	345	-0-	-0-	-0-	49	1	296	2	N	-0-	28
10	434 N	423	-0-	-11	-0-	58	1	365	2	N	-0-	28
11	360 N	337	-0-	-23	-0-	58	1	279	2	N	-0-	28

KACEE (CRUEL)		//CONT.// 47967 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO	
TEXAS INDEPENDENT EXPLOR LTD.		//CONT.// 846548							
COOPER, E. P. GAS UNIT 2		WELL #: 1		RRCID -> 172929		COMPL. DATE 11/01/1998		TOTAL DEPTH 12118 PERF.11874 - 12000	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	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-
10	1054 N	837	-0-	-217	-0-	115 1	722 2	N	-0-
11	870 N	760	-0-	-110	-0-	115 1	645 2	N	-0-

KAISER, J. ESTATE		WELL #: 1		RRCID -> 173460		COMPL. DATE 05/28/1999		TOTAL DEPTH 12010 PERF.11830 - 11872	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-

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

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	
06	0 W	-0-	-0-	-0-	33795			N	-0-
07	0 W	-0-	-0-	-0-	33795			N	-0-
08	0 W	-0-	-0-	-0-	33795			N	-0-
09	0 W	-0-	-0-	-0-	33795			N	-0-
10	0 W	-0-	-0-	-0-	33795			N	-0-
11	0 W	-0-	-0-	-0-	33795			N	-0-

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	
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT

KATY (COMBINED)		//CONT.// 48278 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WALLER		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
KGFCU (III-A)		WELL #: 5403 L		RRCID -> 036341		COMPL. DATE 10/23/1950		TOTAL DEPTH 7356 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
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

KGFCU (I-A)		WELL #: 8505 F		RRCID -> 037823		COMPL. DATE 09/11/1996		TOTAL DEPTH 7417 PERF. 6714 - 6726		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

KGFCU (III-A)		WELL #: 8505 H		RRCID -> 037827		COMPL. DATE 09/13/1984		TOTAL DEPTH 7417 PERF. 6714 - 6726		
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

KGFCU (III-A)		WELL #: 8202 H		RRCID -> 041909		COMPL. DATE 05/11/1967		TOTAL DEPTH 7355 PERF. N/A		
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

KGFCU (IV)		WELL #: 6303 F		RRCID -> 042191		COMPL. DATE 03/20/1994		TOTAL DEPTH 10095 PERF. 7075 - 7109		
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

KGFCU (IV)		WELL #: 6202 F		RRCID -> 042962		COMPL. DATE 11/14/1967		TOTAL DEPTH 7390 PERF. N/A		
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

KGFCU (III-A)		WELL #: 7504 H		RRCID -> 043111		COMPL. DATE 12/12/1967		TOTAL DEPTH 7337 PERF. N/A		
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-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
11	SI MULT	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 (IV)		WELL #: 9304 D		RRCID -> 044342		COMPL. DATE 05/18/1968		TOTAL DEPTH 7482 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
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
KGFCU (III-A)		WELL #: 6304 H		RRCID -> 046754		COMPL. DATE 06/23/1969		TOTAL DEPTH 7704 PERF. N/A	
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-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	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	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
KGFCU (III-A)		WELL #: 6403 F		RRCID -> 047506		COMPL. DATE 10/16/1969		TOTAL DEPTH 7317 PERF. N/A	
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-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
11	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	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
KGFCU (I-C)		WELL #: 7301		RRCID -> 052237		COMPL. DATE 01/14/1972		TOTAL DEPTH 7912 PERF. N/A	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
KGFCU (CKFD U B)		WELL #: 3207		RRCID -> 054335		COMPL. DATE 01/04/1973		TOTAL DEPTH 6877 PERF. 6348 - 6371	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

KATY (COMBINED)		//CONT.// 48278 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WALLER								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
KGFCU (II-B)		WELL #: 6302		RRCID -> 054381		COMPL. DATE 01/20/1973		TOTAL DEPTH 7414 PERF. 6637 - 6710								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

KGFCU (I-A)		WELL #: 8403 F		RRCID -> 057744		COMPL. DATE 01/21/1974		TOTAL DEPTH 7510 PERF. N/A								
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

KGFCU (I-A)		WELL #: 8202 F		RRCID -> 058213		COMPL. DATE 03/31/1974		TOTAL DEPTH 7355 PERF. N/A								
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KGFCU (II-A U)		WELL #: 3202		RRCID -> 059181		COMPL. DATE 08/06/1974		TOTAL DEPTH 7335 PERF. N/A								
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KGFCU (II-B)		WELL #: 7303 D		RRCID -> 060209		COMPL. DATE 10/25/1974		TOTAL DEPTH 7500 PERF. N/A								
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KGFCU (II-B)		WELL #: 7405 H		RRCID -> 060483		COMPL. DATE 02/19/1985		TOTAL DEPTH 7455 PERF. 6531 - 6548								
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KGFCU (I-A)		WELL #: 6405 H		RRCID -> 060543		COMPL. DATE 12/23/1974		TOTAL DEPTH 7500 PERF. N/A								
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KATY (COMBINED)		//CONT.// 48278 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WALLER								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
KGFCU (III-A)		WELL #: 5404 H		RRCID -> 064735		COMPL. DATE 08/19/2010		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6408 - 6426								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	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-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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								
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KGFCU (I-A)		WELL #: 5402		RRCID -> 070377		COMPL. DATE 02/02/1977		TOTAL DEPTH 7340 PERF. N/A								
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KGFCU (III-A)		WELL #: 6204 F		RRCID -> 074137		COMPL. DATE 10/03/1977		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6881 - 7022								
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KGFCU (CKFD U B)		WELL #: 5304 H		RRCID -> 074138		COMPL. DATE 10/07/1985		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6417 - 6430								
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KGFCU (IV)		WELL #: 5304 F		RRCID -> 074140		COMPL. DATE 10/05/1977		TOTAL DEPTH 7500 PERF. N/A								
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KGFCU (I-A)		WELL #: 3305		RRCID -> 074996		COMPL. DATE 10/20/1977		TOTAL DEPTH 6879 PERF. N/A								
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KATY (COMBINED)		//CONT.// 48278 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WALLER		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
KGFCU (III-A)		WELL #: 8406 D		RRCID -> 076240		COMPL. DATE 02/14/1978		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6880 - 7016		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

KGFCU (I-A)		WELL #: 6404 D		RRCID -> 077605		COMPL. DATE 06/21/1978		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6390 - 6408		
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

KGFCU (II-B)		WELL #: 7308 F		RRCID -> 077957		COMPL. DATE 07/28/1978		TOTAL DEPTH 7500 PERF. N/A		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

KGFCU (II-B)		WELL #: 7402 H		RRCID -> 077989		COMPL. DATE 07/06/1978		TOTAL DEPTH 7440 PERF. 6643 - 6669		
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

KGFCU (III-A)		WELL #: 6405 D		RRCID -> 079488		COMPL. DATE 10/20/1978		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6902 - 7051		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

KGFCU (III-A)		WELL #: 7306 D		RRCID -> 080074		COMPL. DATE 06/27/2013		TOTAL DEPTH 7550 PERF. 6876 - 7001		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

KGFCU (II-B)		WELL #: 7306 H		RRCID -> 083395		COMPL. DATE 07/20/1979		TOTAL DEPTH 7550 PERF. N/A		
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

KATY (COMBINED)		//CONT.//		48278 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WALLER		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310						
KGFCU (II-B)				WELL #: 7403 D	RRCID -> 087888	COMPL. DATE 05/16/1980	TOTAL DEPTH 7504	PERF. 6646	- 6686	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

KGFCU (I-A)				WELL #: 8303	RRCID -> 093898	COMPL. DATE 05/23/1981	TOTAL DEPTH 7470	PERF. 6430	- 6480	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

KGFCU (CKFD U B)				WELL #: 6203 F	RRCID -> 095204	COMPL. DATE 10/02/1984	TOTAL DEPTH 7500	PERF. 6238	- 6255	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

KGFCU (I-A)				WELL #: 5403 U	RRCID -> 096719	COMPL. DATE 11/02/1981	TOTAL DEPTH 7356	PERF. 6459	- 6477	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

KGFCU (I-A)				WELL #: 4302	RRCID -> 098250	COMPL. DATE 01/15/1982	TOTAL DEPTH 7550	PERF. 6522	- 6547	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

KGFCU (II-A U)				WELL #: 7303 H	RRCID -> 103265	COMPL. DATE 09/18/1982	TOTAL DEPTH 7500	PERF. 6577	- 6608	
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

KGFCU (I-A)				WELL #: 4404 H	RRCID -> 104513	COMPL. DATE 01/04/1983	TOTAL DEPTH 7500	PERF. 6454	- 6472	
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

KATY (COMBINED)		//CONT.// 48278 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WALLER	
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310							
KGFCU (CKFD U B)		WELL #: 4404 F		RRCID -> 104515	COMPL. DATE 01/04/1983	TOTAL DEPTH 7500	PERF. 6301	- 6327	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)-UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

KGFCU (II-A U)		WELL #: 3205		RRCID -> 104593	COMPL. DATE 03/11/1983	TOTAL DEPTH 6882	PERF. 6737	- 6755	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

KGFCU (I-A)		WELL #: 3203		RRCID -> 106812	COMPL. DATE 08/03/1983	TOTAL DEPTH 10898	PERF. 6498	- 6522	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

KGFCU (IV)		WELL #: 9301		RRCID -> 107769	COMPL. DATE 08/09/1983	TOTAL DEPTH 7306	PERF. 7158	- 7178	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-

KGFCU (I-C)		WELL #: 6404 H		RRCID -> 108338	COMPL. DATE 11/22/1983	TOTAL DEPTH 7500	PERF. 6534	- 6548	
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

KGFCU (CKFD UB)		WELL #: 4402 D		RRCID -> 108669	COMPL. DATE 07/24/1985	TOTAL DEPTH 7500	PERF. 6297	- 6307	
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

KGFCU (I-A)		WELL #: 4403 F		RRCID -> 110427	COMPL. DATE 04/10/1984	TOTAL DEPTH 7500	PERF. 6453	- 6484	
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

KATY (COMBINED)		//CONT.//		48278 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WALLER				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
KGFCU (I-A)		WELL #:		7402 D	RRCID ->	110428	COMPL. DATE	04/05/1984	TOTAL DEPTH	7440	PERF. 6380 - 6395	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	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	
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

KGFCU (IV)		WELL #:		5406	RRCID ->	112793	COMPL. DATE	08/10/1984	TOTAL DEPTH	7550	PERF. 7214 - 7239	
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

KGFCU (IV)		WELL #:		8202 D	RRCID ->	113866	COMPL. DATE	10/18/1984	TOTAL DEPTH	7355	PERF. 7105 - 7117	
06		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

KGFCU (IV)		WELL #:		5208	RRCID ->	113868	COMPL. DATE	08/07/1984	TOTAL DEPTH	7550	PERF. 7199 - 7226	
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

KGFCU (CKFD U B)		WELL #:		4405	RRCID ->	114482	COMPL. DATE	11/28/1984	TOTAL DEPTH	10680	PERF. 6320 - 6340	
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

KATY (COMBINED)		//CONT.// 48278 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WALLER			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
KGFCU (COMBINED) FIELD (PF)		WELL #: 1		RRCID -> 115366		COMPL. DATE 03/01/1985		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE		
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				
10	48811 X	47813	-0-	-998	-0-	3191 1	44394 2	Y	202	229 1	74
						6 3	222 9				
11	45576 X	44689	-0-	-887	-0-	3027 1	41371 2	Y	225	171 1	128
						43 4	248 9				

KGFCU (I-C)		WELL #: 7403 H		RRCID -> 118167		COMPL. DATE 08/22/1985		TOTAL DEPTH 7504 PERF. 6521 - 6539			
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

KGFCU (I-A)		WELL #: 4402 F		RRCID -> 118168		COMPL. DATE 06/06/1985		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6440 - 6465			
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

KGFCU (IV)		WELL #: 7305		RRCID -> 118631		COMPL. DATE 08/20/1985		TOTAL DEPTH 10800 PERF. 7087 - 7107			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

KGFCU (I-A)		WELL #: 6202D		RRCID -> 119025		COMPL. DATE 09/11/1985		TOTAL DEPTH 7390 PERF. 6426 - 6435			
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

KGFCU (II-AU)		WELL #: 4404 D		RRCID -> 120777		COMPL. DATE 10/29/1985		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6686 - 6697			
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

KATY (COMBINED)		//CONT.// 48278 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WALLER						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310												
KGFCU (I-A)		WELL #: 7203		RRCID -> 132529		COMPL. DATE 08/03/1989		TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6396 - 6402						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

KGFCU (II-C)		WELL #: 6301		RRCID -> 132974		COMPL. DATE 11/30/1989		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6806 - 6816						
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

KGFCU (III-A)		WELL #: 7405 F		RRCID -> 134959		COMPL. DATE 06/09/1999		TOTAL DEPTH 7455 PERF. 6892 - 6930						
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

KGFCU (I-A)		WELL #: 8302		RRCID -> 135228		COMPL. DATE 02/14/1990		TOTAL DEPTH 7052 PERF. 6411 - 6474						
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

KGFCU (CKFD U B)		WELL #: 5404-F		RRCID -> 135857		COMPL. DATE 12/13/1989		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6264 - 6283						
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

KGFCU (II-AU)		WELL #: 7301		RRCID -> 136908		COMPL. DATE 10/05/1989		TOTAL DEPTH 7912 PERF. 6563 - 6583						
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

KGFCU (I-A)		WELL #: 7302		RRCID -> 144409		COMPL. DATE 01/05/1993		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6370 - 6390						
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

KATY (COMBINED)		//CONT.// 48278 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WALLER		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
KGFCU (CKFD U A)		WELL #: 4403-H		RRCID -> 147219	COMPL. DATE 09/29/1993	TOTAL DEPTH 7500	PERF. 6230	- 6238		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	

KGFCU (I-A)		WELL #: 4305		RRCID -> 157696	COMPL. DATE 02/13/1996	TOTAL DEPTH 7550	PERF. 6482	- 6509		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	

KGFCU (CKFD U B)		WELL #: 3308		RRCID -> 158734	COMPL. DATE 03/26/1996	TOTAL DEPTH 6874	PERF. 6351	- 6369		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	

KGFCU (COCKFIELD UPPER B)		WELL #: 4301		RRCID -> 160106	COMPL. DATE 10/04/2015	TOTAL DEPTH 7444	PERF. 6280	- 6296		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	

KGFCU (CKFD U A)		WELL #: 9304F		RRCID -> 176673	COMPL. DATE 01/11/2000	TOTAL DEPTH 7482	PERF. 6260	- 6276		
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-	
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
11	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		
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	

KGFCU (I-A)		WELL #: 6204H		RRCID -> 180179	COMPL. DATE 09/13/2000	TOTAL DEPTH 7500	PERF. 6386	- 6412		
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	

KATY (COMBINED)		//CONT.// 48278 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WALLER								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
KGFCU (11-AU)		WELL #: 7307 H		RRCID -> 180184		COMPL. DATE 10/02/2000		TOTAL DEPTH 7556 PERF. 6562 - 6574								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

KGFCU (1-A)		WELL #: 6403-D		RRCID -> 181121		COMPL. DATE 09/24/2000		TOTAL DEPTH 7317 PERF. 6408 - 6426								
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KGFCU (CKFD U B)		WELL #: 6205		RRCID -> 183852		COMPL. DATE 04/09/2001		TOTAL DEPTH 7473 PERF. 6280 - 6290								
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KGFCU (CKFD U B)		WELL #: 5305		RRCID -> 184551		COMPL. DATE 07/15/2001		TOTAL DEPTH 7450 PERF. 6246 - 6264								
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KGFCU (1-C)		WELL #: 7308 H		RRCID -> 187024		COMPL. DATE 08/15/2001		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6506 - 6516								
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KGFCU (1A)		WELL #: 7307 D		RRCID -> 190459		COMPL. DATE 03/21/2002		TOTAL DEPTH 7556 PERF. 6376 - 6384								
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KGFCU (I-A)		WELL #: 6406		RRCID -> 248818		COMPL. DATE 11/16/2010		TOTAL DEPTH 7612 PERF. 6390 - 7350								
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-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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		WELL #: 8408		RRCID -> 248823		COMPL. DATE 10/07/2015		TOTAL DEPTH 7335 PERF. 6448 - 6500								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KGFCU (111-A)		WELL #: 7505		RRCID -> 249768		COMPL. DATE 03/07/2008		TOTAL DEPTH 10460 PERF. 6971 - 6981								
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-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	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								
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KGFCU (111-A)		WELL #: 7401		RRCID -> 250571		COMPL. DATE 03/21/2013		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6990 - 6997								
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-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

KGFCU		WELL #: 6301		RRCID -> 250691		COMPL. DATE 02/24/2009		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6366 - 6380								
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

KGFCU (CKFD U B)		WELL #: 6303 H		RRCID -> 253864		COMPL. DATE 10/23/2009		TOTAL DEPTH 10095 PERF. 6240 - 7005								
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KGFCU (III-A)		WELL #: 8403-D		RRCID -> 254879		COMPL. DATE 07/06/2007		TOTAL DEPTH 7510 PERF. 6935 - 6953								
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KATY (COMBINED)		//CONT.//		48278 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WALLER				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
KGFCU (1-A)		WELL #:		6303 D	RRCID ->	256542	COMPL. DATE	10/02/2008	TOTAL DEPTH	10095	PERF. 6398 - 7349	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

KGFCU (1-A)		WELL #:		6404 F	RRCID ->	256724	COMPL. DATE	03/22/2010	TOTAL DEPTH	7500	PERF. 6397 - 6404	
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

KGFCU (1-A)		WELL #:		7504 F	RRCID ->	257775	COMPL. DATE	08/14/2013	TOTAL DEPTH	7337	PERF. 6460 - 6474	
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-
10		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		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	
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

KGFCU		WELL #:		7303 F	RRCID ->	261804	COMPL. DATE	08/27/2010	TOTAL DEPTH	7500	PERF. 6878 - 6882	
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

KGFCU (1-A)		WELL #:		6403 H	RRCID ->	262671	COMPL. DATE	09/16/2010	TOTAL DEPTH	7317	PERF. 6433 - 6436	
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

KGFCU (II-A U)		WELL #:		8304 D	RRCID ->	263336	COMPL. DATE	11/01/2010	TOTAL DEPTH	7325	PERF. 6562 - 6566	
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

KATY (COMBINED)		//CONT.//		48278 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WALLER			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310							
KGFCU (I-A)		WELL #:		6402	RRCID ->	266313	COMPL. DATE	09/24/2011	TOTAL DEPTH	7440	PERF. 6413 - 6431
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

KGFCU 9401(III -A)		WELL #:		9401	RRCID ->	271548	COMPL. DATE	05/30/2013	TOTAL DEPTH	7502	PERF. N/A
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

KGFCU (I-A)		WELL #:		9201	RRCID ->	272054	COMPL. DATE	05/25/2013	TOTAL DEPTH	7600	PERF. N/A
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

KGFCU (III-A)		WELL #:		7309	RRCID ->	275051	COMPL. DATE	06/12/2015	TOTAL DEPTH	10450	PERF. 6864 - 6884
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-
10	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

KGFCU (IV)		WELL #:		8306	RRCID ->	275423	COMPL. DATE	08/28/2013	TOTAL DEPTH	15800	PERF. 7056 - 7068
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

KGFCU (II-AU)		WELL #:		8507	RRCID ->	275871	COMPL. DATE	08/01/2013	TOTAL DEPTH	10350	PERF. 6522 - 6808
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

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				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	(-)STATUS	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
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	10937	-0-	-523	-0-	344 1	10529 2	Y	54	47 1		23
						5 4	59 9					
10	11842 X	5602	-0-	-6240	-0-	337 1	5190 2	Y	66	78 1		11
						2 4	73 9					
11	9660 X	8874	-0-	-786	-0-	278 1	8532 2	Y	50	42 1		19
						9 4	55 9					
KGFCU		WELL #: 5103		RRCID -> 145244		COMPL. DATE 01/05/1993		TOTAL DEPTH 11200 PERF. 7858 - 7866				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
KGFCU		WELL #: 1306		RRCID -> 165095		COMPL. DATE 10/03/2013		TOTAL DEPTH 11298 PERF. 7902 - 7922				
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	6213	-0-	-1347	-0-	196 1	5981 2	Y	30	28 1		24
						3 4	33 9					
10	7812 X	2935	-0-	-4877	-0-	177 1	2718 2	Y	35	42 1		17
						1 4	39 9					
11	6420 X	5557	-0-	-863	-0-	174 1	5343 2	Y	31	26 1		22
						6 4	34 9					
KGFU 1		WELL #: W 47		RRCID -> 250802		COMPL. DATE 03/18/2009		TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8356 - 8406				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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				
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

KATY (I-B)		//CONT.//		48278 544	ASSOCIATED	49B	CNTY: WALLER							
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
KGFCU		WELL #:		7403 F	RRCID ->	085503	COMPL. DATE	11/28/1979	TOTAL DEPTH	7504	PERF.	N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

KGFCU		WELL #:		7504 F	RRCID ->	095906	COMPL. DATE	03/17/2004	TOTAL DEPTH	7337	PERF.	6524 - 6538		
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

KGFCU		WELL #:		6404 F	RRCID ->	097742	COMPL. DATE	01/06/1982	TOTAL DEPTH	7500	PERF.	6468 - 6486		
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-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

KGFCU		WELL #:		5401	RRCID ->	102037	COMPL. DATE	04/08/1986	TOTAL DEPTH	7318	PERF.	6680 - 6708		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

KGFCU		WELL #:		6201	RRCID ->	105987	COMPL. DATE	06/02/1983	TOTAL DEPTH	7645	PERF.	6478 - 6487		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

KGFCU		WELL #:		7405 D	RRCID ->	107693	COMPL. DATE	09/14/1983	TOTAL DEPTH	7455	PERF.	6466 - 6475		
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

KGFCU		WELL #:		8301	RRCID ->	108158	COMPL. DATE	10/03/1983	TOTAL DEPTH	7386	PERF.	6446 - 6459		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

KATY (I-B)		//CONT.//		48278 544	ASSOCIATED	49B	CNTY: WALLER								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310											
KGFCU		WELL #:		7306F	RRCID ->	119035	COMPL. DATE	09/30/1985	TOTAL DEPTH	7550	PERF.	6454 - 6489			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

KGFCU		WELL #:		5304 D	RRCID ->	119789	COMPL. DATE	09/06/1985	TOTAL DEPTH	7500	PERF.	6488 - 6512			
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

KGFCU		WELL #:		8505-H	RRCID ->	165108	COMPL. DATE	08/18/1997	TOTAL DEPTH	7417	PERF.	6538 - 6546			
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

KGFCU		WELL #:		8507	RRCID ->	244035	COMPL. DATE	07/21/2007	TOTAL DEPTH	10350	PERF.	6522 - 7266			
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-

KGFCU		WELL #:		8406F	RRCID ->	271835	COMPL. DATE	07/23/2013	TOTAL DEPTH	7500	PERF.	6460 - 6470			
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

KATY (II-A L)				48278 608	ASSOCIATED	49B	CNTY: HARRIS								
HILCORP ENERGY COMPANY				386310											
KGFCU		WELL #:		3310	RRCID ->	072377	COMPL. DATE	03/09/1977	TOTAL DEPTH	6879	PERF.	N/A			
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

KATY (II-A L)		//CONT.//		48278 608	ASSOCIATED	49B	CNTY: HARRIS							
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
KGFCU		WELL #:		6401	RRCID ->	076775	COMPL. DATE	05/13/1978	TOTAL DEPTH	7269	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	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

KGFCU		WELL #:		6306 H	RRCID ->	081264	COMPL. DATE	01/27/2014	TOTAL DEPTH	7500	PERF.	6618 - 6636
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 #	10800	-0-	-1020	-0-	339 1	10360 2	Y	87	48	1	69
						5 4	96 9					
10	12214 #	5323	-0-	-6891	-0-	321 1	4923 2	Y	71	76	1	64
						1 4	78 9					
11	11070 #	10079	-0-	-991	-0-	313 1	9604 2	Y	138	46	1	156
						10 4	152 9					

KGFCU		WELL #:		4402 H	RRCID ->	084837	COMPL. DATE	10/18/1979	TOTAL DEPTH	7500	PERF.	6695 - 6714
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 #	285	-0-	-105	-0-	9 1	274 2	Y	2	2	1	3
						2 9						
10	310 #	95	-0-	-215	-0-	6 1	88 2	Y	1	2	1	2
						1 9						
11	600 #	317	-0-	-283	-0-	10 1	305 2	Y	2	1	1	3
						2 9						

KGFCU		WELL #:		7402 F	RRCID ->	090568	COMPL. DATE	10/24/1980	TOTAL DEPTH	7440	PERF.	6606 - 6626
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

KGFCU		WELL #:		6203DH	RRCID ->	096027	COMPL. DATE	09/13/2010	TOTAL DEPTH	7500	PERF.	6701 - 6750
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

KATY (II-A L)		//CONT.//		48278 608	ASSOCIATED	49B		CNTY: HARRIS				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
KGFCU				WELL #: 9303	RRCID ->	098144	COMPL. DATE	02/12/1982	TOTAL DEPTH	7120	PERF.	6723 - 6747
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

KGFCU				WELL #: 7308-D	RRCID ->	136778	COMPL. DATE	02/06/1990	TOTAL DEPTH	7500	PERF.	6610 - 6620
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-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	2615				N	NO RPT		-0-
11	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
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 #	-0-	-0-	-2100	-0-			N	-0-	1 1		-0-
10	2170 #	-0-	-0-	-2170	-0-			N	-0-			-0-
11	1080 #	-0-	-0-	-1080	-0-			N	-0-			-0-

KGFCU				WELL #: 6204D	RRCID ->	177540	COMPL. DATE	03/20/2000	TOTAL DEPTH	7500	PERF.	6631 - 6639
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

KATY (WILCOX CONS.)				48278 850	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WALLER				
EVERGREEN ENERGY, INC.				256489								
COULTER, JOHN UNIT				WELL #: 1R	RRCID ->	234959	COMPL. DATE	10/19/2007	TOTAL DEPTH	11408	PERF.	10444 - 10484
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

KATY (WILCOX CONS.)		//CONT.//		48278 850	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WALLER			
HILCORP ENERGY COMPANY				386310							
KGFU 1				WELL #: W 32	RRCID -> 047788	COMPL. DATE 07/26/2007	TOTAL DEPTH 10850	PERF.10117	- 10307		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	2880 X	1164	-0-	-1716	-0-	59 1 3 4	1085 2 17 9	Y	15	9 1	26
07	2976 X	1782	-0-	-1194	-0-	91 1 48 9	1643 2 2 2	Y	44	16 1	54
08	3539 X	3539	-0-	-0-	-0-	104 1 1 4	3394 2 40 9	Y	36	75 1	15
09	2970 X	2781	-0-	-189	-0-	87 1 1 4	2660 2 33 9	Y	30	13 1	32
10	3069 X	1793	-0-	-1276	-0-	107 1 1 4	1649 2 36 9	Y	33	24 1	41
11	3420 X	2696	-0-	-724	-0-	84 1 3 4	2569 2 40 9	Y	36	13 1	64

KGFU 1				WELL #: W 37	RRCID -> 058553	COMPL. DATE 04/17/1974	TOTAL DEPTH 10800	PERF. N/A			
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

KGFU 1				WELL #: W 35	RRCID -> 061581	COMPL. DATE 07/22/2007	TOTAL DEPTH 11600	PERF.10006	- 10204		
06	3090 X	1199	-0-	-1891	-0-	192 1 2 4	993 2 12 9	Y	11	10 1	6
07	3193 X	1456	-0-	-1737	-0-	234 1 1 4	1221 2 2 2	Y	-0-	6 1	-0-
08	3193 X	2691	-0-	-502	-0-	251 1 1 4	2421 2 18 9	Y	16	13 1	3
09	3150 X	2243	-0-	-907	-0-	229 1 1 4	2005 2 8 9	Y	7	6 1	4
10	3255 X	1113	-0-	-2142	-0-	213 1	900 2	Y	-0-	4 1	-0-
11	2610 X	2068	-0-	-542	-0-	213 1 2 4	1853 2	Y	-0-		-0-

KGFU 1				WELL #: W 39	RRCID -> 063521	COMPL. DATE 10/05/2004	TOTAL DEPTH 11000	PERF.10016	- 10374		
06	5760 X	1881	-0-	-3879	-0-	97 1 5 4	1762 2 17 9	Y	15	14 1	16
07	5549 X	2321	-0-	-3228	-0-	120 1 1 4	2177 2 23 9	Y	21	22 1	15
08	5549 X	5174	-0-	-375	-0-	152 1 2 4	4988 2 32 9	Y	29	30 1	14
09	5334 X	5334	-0-	-0-	-0-	168 1 2 4	5135 2 29 9	Y	26	23 1	17
10	4836 X	3313	-0-	-1523	-0-	199 1 1 4	3070 2 43 9	Y	39	44 1	12
*11	5684 X	5684	-0-	-0-	-0-	178 1 6 4	5465 2 35 9	Y	32	26 1	18

KATY (WILCOX CONS.) HILCORP ENERGY COMPANY KGFU 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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	960 N	448	-0-	-512	-0-	23 1	416 2	1 4	8 9	Y	7	3 1				12
07	682 N	596	-0-	-86	-0-	30 1	549 2	17 9		Y	15	5 1				22
08	1391 N	1391	-0-	-0-	-0-	41 1	1335 2	15 9		Y	14	29 1				7
09	1206 N	1206	-0-	-0-	-0-	37 1	1154 2	1 4	14 9	Y	13	5 1				15
10	589 N	442	-0-	-147	-0-	26 1	406 2	10 9		Y	9	7 1				17
11	1350 N	879	-0-	-471	-0-	27 1	836 2	1 4	15 9	Y	14	4 1				27

KGFU 1		WELL #: W 42		RRCID -> 065810		COMPL. DATE 04/28/2007		TOTAL DEPTH 11000		PERF.10054 - 10258						
06	6000 X	1485	-0-	-4515	-0-	233 1	1204 2	3 4	45 9	Y	41	28 1				17
07	4185 X	3066	-0-	-1119	-0-	479 1	2487 2	1 4	99 9	Y	90	83 1				24
08	4888 X	4888	-0-	-0-	-0-	452 1	4345 2	1 4	90 9	Y	82	86 1				20
09	3949 X	3949	-0-	-0-	-0-	399 1	3489 2	2 4	59 9	Y	54	43 1				31
10	3193 X	2378	-0-	-815	-0-	434 1	1843 2	1 4	100 9	Y	91	88 1				34
11	4740 X	3759	-0-	-981	-0-	381 1	3307 2	3 4	68 9	Y	62	72 1				24

KGFU 1		WELL #: W 43		RRCID -> 070466		COMPL. DATE 02/15/2007		TOTAL DEPTH 11000		PERF.10126 - 10314						
06	1290 N	687	-0-	-603	-0-	109 1	565 2	1 4	12 9	Y	11	7 1				6
07	663 N	663	-0-	-0-	-0-	105 1	547 2	11 9		Y	10	11 1				5
08	1249 N	1249	-0-	-0-	-0-	118 1	1131 2	1 4		Y	-0-	5 1				-0-
09	1142 N	1142	-0-	-0-	-0-	118 1	1024 2	1 4		Y	-0-	-0-				-0-
10	742 N	742	-0-	-0-	-0-	135 1	570 2	37 9		Y	34	24 1				10
11	1200 N	1084	-0-	-116	-0-	109 1	950 2	1 4	24 9	Y	22	23 1				9

KGFU 2		WELL #: W 48		RRCID -> 079147		COMPL. DATE 05/17/1978		TOTAL DEPTH 11012		PERF.10429 - 10443						
06	1080 N	491	-0-	-589	-0-	26 1	457 2	1 4	7 9	Y	6	4 1				5
07	503 N	503	-0-	-0-	-0-	26 1	470 2	7 9		Y	6	5 1				6
08	806 N	797	-0-	-9	-0-	24 1	769 2	4 9		Y	4	7 1				3
09	1580 N	1580	-0-	-0-	-0-	50 1	1520 2	1 4	9 9	Y	8	6 1				5
10	610 N	610	-0-	-0-	-0-	37 1	565 2	8 9		Y	7	9 1				3
*11	830 N	830	-0-	-0-	-0-	26 1	799 2	1 4	4 9	Y	4	4 1				3

KATY (WILCOX CONS.)		//CONT.// 48278 850		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WALLER					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310											
KGFU 2		WELL #: W 47		RRCID -> 089014		COMPL. DATE 04/03/1980		TOTAL DEPTH 11298 PERF.10546 - 10572					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

KGFU 2		WELL #: W 56		RRCID -> 092490		COMPL. DATE 01/23/1981		TOTAL DEPTH 10400 PERF.10206 - 10230					
06	1200 N	870	-0-	-330	-0-	44 1	800 2	Y	22	17 1			16
						2 4	24 9						
07	1160 N	1160	-0-	-0-	-0-	60 1	1076 2	Y	22	35 1			3
						24 9							
08	3100 N	3575	-0-	475	475	105 1	3427 2	Y	38	24 1			17
						1 4	42 9						
09	4679 X	4204	-0-	-475	-0-	132 1	4028 2	Y	38	37 1			18
						2 4	42 9						
10	2064 X	2064	-0-	-0-	-0-	123 1	1892 2	Y	44	42 1			20
						1 4	48 9						
*11	3323 X	3323	-0-	-0-	-0-	104 1	3184 2	Y	29	26 1			23
						3 4	32 9						

KGFU 2		WELL #: W 57		RRCID -> 093504		COMPL. DATE 03/18/1981		TOTAL DEPTH 10400 PERF.10176 - 10206					
06	185 N	185	-0-	-0-	-0-	10 1	174 2	Y	1	1 1			-0-
						1 9							
07	182 N	182	-0-	-0-	-0-	10 1	170 2	Y	2	2 1			-0-
						2 9							
08	342 N	342	-0-	-0-	-0-	10 1	330 2	Y	2	1 1			1
						2 9							
09	292 N	292	-0-	-0-	-0-	9 1	282 2	Y	1	1 1			1
						1 9							
10	194 N	194	-0-	-0-	-0-	12 1	180 2	Y	2	3 1			-0-
						2 9							
*11	348 N	348	-0-	-0-	-0-	11 1	335 2	Y	2	2 1			-0-
						2 9							

MCMILLAN B DON F		WELL #: 1		RRCID -> 095494		COMPL. DATE 09/20/1981		TOTAL DEPTH 10400 PERF.10242 - 10205					
06	2400 N	1144	-0-	-1256	-0-	59 1	1065 2	Y	15	14 1			9
						3 4	17 9						
07	1245 N	1245	-0-	-0-	-0-	64 1	1162 2	Y	17	19 1			7
						19 9							
08	2469 N	2469	-0-	-0-	-0-	72 1	2374 2	Y	20	15 1			12
						1 4	22 9						
09	2024 N	2024	-0-	-0-	-0-	63 1	1946 2	Y	13	13 1			12
						1 4	14 9						
10	1708 N	1708	-0-	-0-	-0-	103 1	1577 2	Y	25	27 1			10
						28 9							
*11	3000 N	3326	-0-	326	326	105 1	3192 2	Y	24	19 1			15
						3 4	26 9						

KATY (WILCOX CONS.)		//CONT.// 48278 850		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WALLER					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310												
SO. KATY GU 1		WELL #: 1		RRCID -> 096023		COMPL. DATE 08/12/1982			TOTAL DEPTH 10400 PERF.10219 - 10252					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	30 N	15	-0-	-15	-0-	1	1	13	2	Y	-0-			-0-
						1	4							
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-
						1	4							
09	30 N	19	-0-	-11	-0-	1	1	17	2	Y	-0-			-0-
						1	4							
10	12 N	11	-0-	-1	-0-	1	1	10	2	Y	-0-			-0-
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-			-0-

KGFU 1		WELL #: W 50		RRCID -> 100584		COMPL. DATE 05/24/1982			TOTAL DEPTH 10460 PERF.10155 - 10178					
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

KGFU 2		WELL #: W 67		RRCID -> 103134		COMPL. DATE 12/27/2013			TOTAL DEPTH 10500 PERF.10380 - 10420					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

KGFU 2		WELL #: W 66		RRCID -> 105137		COMPL. DATE 01/06/1983			TOTAL DEPTH 10410 PERF.10268 - 10292					
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	828 N	828	-0-	-0-	-0-	84	1	743	2	Y	-0-			-0-
						1	4							
10	186 N	134	-0-	-52	-0-	26	1	108	2	Y	-0-			-0-
*11	466 N	466	-0-	-0-	-0-	48	1	418	2	Y	-0-			-0-

KGFU 2		WELL #: W 65		RRCID -> 105201		COMPL. DATE 12/21/1982			TOTAL DEPTH 10250 PERF.10125 - 10146					
06	4020 X	2113	-0-	-1907	-0-	109	1	1976	2	Y	21	20	1	11
						5	4	23	9					
07	3782 X	1826	-0-	-1956	-0-	93	1	1704	2	Y	25	31	1	5
						1	4	28	9					
08	5205 X	5205	-0-	-0-	-0-	153	1	5010	2	Y	36	25	1	16
						2	4	40	9					
09	4200 X	3812	-0-	-388	-0-	119	1	3660	2	Y	28	27	1	17
						2	4	31	9					
10	4340 X	2427	-0-	-1913	-0-	145	1	2239	2	Y	38	40	1	15
						1	4	42	9					
11	4740 X	4539	-0-	-201	-0-	142	1	4345	2	Y	44	31	1	28
						4	4	48	9					

KGFU 1		WELL #: W 53		RRCID -> 105686		COMPL. DATE 12/04/2007			TOTAL DEPTH 10548 PERF.10390 - 10410					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

KATY (WILCOX CONS.) HILCORP ENERGY COMPANY KGFU 1		//CONT.// 48278 850 //CONT.// 386310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WALLER					
		WELL #: W 54		RRCID -> 106095		COMPL. DATE 11/19/2007		TOTAL DEPTH 10518		PERF.10288 - 10328					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	1410 N	758	-0-	-652	-0-	38	1	696	2	Y	20	13	1		11
						2	4	22	9						
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	34	9						
09	855 N	855	-0-	-0-	-0-	25	1	795	2	Y	31	34	1		15
						1	4	34	9						
10	837 N	622	-0-	-215	-0-	35	1	543	2	Y	40	30	1		25
						44	9								
*11	1522 N	1522	-0-	-0-	-0-	48	1	1450	2	Y	21	21	1		25
						1	4	23	9						
KGFU 1				WELL #: W 33		RRCID -> 107344		COMPL. DATE 07/06/2013		TOTAL DEPTH 10800		PERF.10018 - 10034			
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	1239 N	1239	-0-	-0-	-0-	38	1	1190	2	Y	9	8	1		6
						1	4	10	9						
10	578 N	578	-0-	-0-	-0-	35	1	533	2	Y	9	11	1		4
						10	9								
11	1140 N	964	-0-	-176	-0-	30	1	926	2	Y	6	5	1		5
						1	4	7	9						
KGFU 1				WELL #: W 56		RRCID -> 107696		COMPL. DATE 03/20/2002		TOTAL DEPTH 10416		PERF.10227 - 10284			
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-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
KGFU 2				WELL #: W 49		RRCID -> 109874		COMPL. DATE 08/09/1982		TOTAL DEPTH 11225		PERF.10502 - 10518			
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	52 N	52	-0-	-0-	-0-	2	1	48	2	N	2				2
						2	9								
10	13 N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	2	N	-0-				2
*11	205 N	205	-0-	-0-	-0-	7	1	191	2	N	6	1	1		7
						7	9								
KGFU 1				WELL #: W 40		RRCID -> 111708		COMPL. DATE 03/25/2007		TOTAL DEPTH 10488		PERF.10156 - 10445			
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	9770	-0-	-820	-0-	308	1	9395	2	Y	57	51	1		29
						4	4	63	9						
10	10943 X	5658	-0-	-5285	-0-	340	1	5230	2	Y	78	91	1		16
						2	4	86	9						
11	10620 X	9694	-0-	-926	-0-	303	1	9311	2	Y	64	53	1		27
						10	4	70	9						

 KATY (WILCOX CONS.) //CONT.// 48278 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WALLER
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 KGFU 2 WELL #: W 62 RRCID -> 112715 COMPL. DATE 07/13/1984 TOTAL DEPTH 11269 PERF.10800 - 10826

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	AMT	CODE	BALANCE
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	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

 KGFU 2 WELL #: W 68 RRCID -> 114026 COMPL. DATE 04/18/1984 TOTAL DEPTH 10943 PERF.10811 - 10839

06		990 N	586	-0-	-404	-0-	96	1	490	2	Y		-0-
07		2981 N	2981	-0-	-0-	-0-	267	1	2713	2	Y		-0-
							1	4					
08		1395 N	1006	-0-	-389	-0-	95	1	911	2	Y		-0-
09		1800 X	619	-0-	-1181	-0-	64	1	555	2	Y		-0-
10		1860 X	660	-0-	-1200	-0-	126	1	532	2	Y	2	1 1
							2	9					
*11		2465 X	2465	-0-	-0-	-0-	254	1	2206	2	Y	3	3 1
							3	9					1

 KGFU 1 WELL #: W 60 RRCID -> 117105 COMPL. DATE 05/21/1985 TOTAL DEPTH 10400 PERF.10228 - 10250

06		2880 X	1483	-0-	-1397	-0-	238	1	1231	2	Y	10	7 1	5
							3	4						
07		2976 X	2081	-0-	-895	-0-	336	1	1744	2	Y	-0-	4 1	1
							1	4						
08		3047 X	3047	-0-	-0-	-0-	287	1	2759	2	Y	-0-	1 1	-0-
							1	4						
09		2880 X	848	-0-	-2032	-0-	86	1	761	2	Y	-0-		-0-
							1	4						
10		2976 X	986	-0-	-1990	-0-	183	1	773	2	Y	27	19 1	8
							30	9						
*11		3771 X	3771	-0-	-0-	-0-	381	1	3318	2	Y	62	51 1	19
							4	4	68	9				

 KGFU 1 WELL #: W 61 RRCID -> 117726 COMPL. DATE 06/19/1985 TOTAL DEPTH 10438 PERF.10268 - 10286

06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

 KGFU 2 WELL #: W 70 RRCID -> 133847 COMPL. DATE 09/16/2005 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10500 - 10581

06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

KATY (WILCOX CONS.)		//CONT.// 48278 850		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WALLER						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
KGFU 1		WELL #: W 31		RRCID -> 151490		COMPL. DATE 11/18/2005				TOTAL DEPTH 19000 PERF.10354 - 10360						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	1830 N	783	-0-	-1047	-0-	40	1	729	2	Y	11	10	1			2
						2	4	12	9							
07	884 N	884	-0-	-0-	-0-	46	1	825	2	Y	12	13	1			1
						13	9									
08	1643 N	1593	-0-	-50	-0-	46	1	1535	2	Y	10	8	1			3
						1	4	11	9							
09	1468 N	1468	-0-	-0-	-0-	46	1	1408	2	Y	12	10	1			5
						1	4	13	9							
10	899 N	818	-0-	-81	-0-	50	1	758	2	Y	9	13	1			1
						10	9									
11	1530 N	1475	-0-	-55	-0-	47	1	1415	2	Y	11	9	1			3
						1	4	12	9							
KGFU 1		WELL #: W 37		RRCID -> 180598		COMPL. DATE 09/22/2011				TOTAL DEPTH 10800 PERF.10206 - 10212						
06	6540 X	2403	-0-	-4137	-0-	124	1	2239	2	Y	32	30	1			6
						5	4	35	9							
07	6169 X	2642	-0-	-3527	-0-	136	1	2470	2	Y	32	36	1			2
						1	4	35	9							
08	6169 X	5112	-0-	-1057	-0-	150	1	4923	2	Y	34	26	1			10
						2	4	37	9							
09	5413 X	5413	-0-	-0-	-0-	169	1	5190	2	Y	46	38	1			18
						3	4	51	9							
10	5208 X	2580	-0-	-2628	-0-	154	1	2378	2	Y	43	54	1			7
						1	4	47	9							
11	4950 X	4529	-0-	-421	-0-	141	1	4347	2	Y	33	28	1			12
						5	4	36	9							
KGFU 2		WELL #: 58		RRCID -> 182581		COMPL. DATE 04/02/2001				TOTAL DEPTH 10725 PERF.10342 - 10372						
06	1530 N	476	-0-	-1054	-0-	77	1	398	2	Y	-0-					-0-
						1	4									
07	1209 N	1209	-0-	-0-	-0-	195	1	1011	2	Y	3	2	1			1
						3	9									
08	2567 N	2567	-0-	-0-	-0-	241	1	2323	2	Y	2	2	1			1
						1	4	2	9							
09	2751 X	2751	-0-	-0-	-0-	282	1	2464	2	Y	4	3	1			2
						1	4	4	9							
10	1519 X	869	-0-	-650	-0-	166	1	702	2	Y	1	2	1			1
						1	9									
11	2490 X	2049	-0-	-441	-0-	211	1	1836	2	Y	-0-	1	1			-0-
						2	4									
KGFU 2		WELL #: W 55		RRCID -> 184617		COMPL. DATE 07/15/2001				TOTAL DEPTH 10800 PERF.10370 - 10390						
06	1890 N	829	-0-	-1061	-0-	127	1	661	2	Y	35	23	1			17
						2	4	39	9							
07	1032 N	1032	-0-	-0-	-0-	165	1	854	2	Y	12	22	1			7
						13	9									
08	2069 N	2069	-0-	-0-	-0-	194	1	1874	2	Y	-0-	7	1			-0-
						1	4									
09	1685 N	1685	-0-	-0-	-0-	172	1	1509	2	Y	3	2	1			1
						1	4	3	9							
10	1132 N	1132	-0-	-0-	-0-	210	1	886	2	Y	33	24	1			10
						36	9									
11	2010 N	1954	-0-	-56	-0-	199	1	1729	2	Y	22	24	1			8
						2	4	24	9							

KATY (WILCOX CONS.)		//CONT.//		48278 850	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WALLER						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310											
KGFU 1		WELL #: W 51		RRCID -> 188851	COMPL. DATE 08/01/2004	TOTAL DEPTH 10808	PERF.10400	- 10504							
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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

KGFU 2		WELL #: W 61		RRCID -> 188979	COMPL. DATE 01/29/2007	TOTAL DEPTH 10700	PERF.10228	- 10312							
06	194 N	194	-0-	-0-	-0-	10 1	176 2	Y	7	4 1					4
07	284 N	284	-0-	-0-	-0-	14 1	260 2	Y	9	11 1					2
08	512 N	512	-0-	-0-	-0-	10 9	477 2	Y	18	10 1					10
09	316 N	316	-0-	-0-	-0-	15 1	297 2	Y	8	12 1					6
10	279 N	219	-0-	-60	-0-	20 9	200 2	Y	5	7 1					4
11	510 N	49	-0-	-461	-0-	10 1	47 2	Y	1	2 1					3

KGFU 2		WELL #: W 71		RRCID -> 192030	COMPL. DATE 08/01/2004	TOTAL DEPTH 10500	PERF.10075	- 10274							
06	3570 X	2137	-0-	-1433	-0-	110 1	1996 2	Y	24	20 1					13
07	3689 X	2047	-0-	-1642	-0-	5 4	1910 2	Y	28	35 1					6
08	3816 X	3816	-0-	-0-	-0-	105 1	3670 2	Y	30	21 1					15
09	2850 X	2325	-0-	-525	-0-	1 4	2204 2	Y	44	38 1					21
10	2945 X	1188	-0-	-1757	-0-	112 1	1066 2	Y	47	38 1					30
11	3690 X	1981	-0-	-1709	-0-	1 4	1896 2	Y	19	21 1					28

KGFU 2		WELL #: W 59		RRCID -> 194313	COMPL. DATE 08/07/2013	TOTAL DEPTH 10800	PERF.10330	- 10380							
06	1050 N	553	-0-	-497	-0-	30 1	514 2	Y	8	7 1					5
07	648 N	648	-0-	-0-	-0-	9 9	598 2	Y	15	17 1					3
08	1302 N	1046	-0-	-256	-0-	33 1	1002 2	Y	12	8 1					7
09	1260 X	882	-0-	-378	-0-	17 9	842 2	Y	11	11 1					7
10	1302 X	494	-0-	-808	-0-	31 1	452 2	Y	12	12 1					7
*11	1728 X	1728	-0-	-0-	-0-	13 9	1640 2	Y	30	17 1					20

KATY (WILCOX CONS.)		//CONT.// 48278 850		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WALLER					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310													
KGFU 1		WELL #: W 55		RRCID -> 194415		COMPL. DATE 03/14/2003				TOTAL DEPTH 10480 PERF.10186 - 10206					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	2220 N	1250	-0-	-970	-0-	63 1	1149 2	3 4	35 9	Y	32	28 1			6
07	1387 N	1387	-0-	-0-	-0-	71 1	1286 2	30 9	21 9	Y	27	31 1			2
08	2294 N	1990	-0-	-304	-0-	58 1	1910 2	1 4	21 9	Y	19	15 1			6
09	1260 N	796	-0-	-464	-0-	24 1	760 2	1 4	11 9	Y	10	11 1			5
10	1395 N	1271	-0-	-124	-0-	76 1	1166 2	29 9	11 9	Y	26	27 1			4
*11	2473 N	2473	-0-	-0-	-0-	78 1	2365 2	2 4	28 9	Y	25	20 1			9
KGFU 2		WELL #: W 63		RRCID -> 195662		COMPL. DATE 12/05/2013				TOTAL DEPTH 10500 PERF.10298 - 10318					
06	2550 X	312	-0-	-2238	-0-	16 1	285 2	1 4	10 9	Y	9	8 1			8
07	2635 X	468	-0-	-2167	-0-	23 1	420 2	25 9	29 1	Y	23	27 1			4
08	2635 X	1026	-0-	-1609	-0-	29 1	941 2	56 9	24 1	Y	51	27 1			28
09	797 N	797	-0-	-0-	-0-	24 1	755 2	1 4	17 9	Y	15	30 1			13
10	627 N	627	-0-	-0-	-0-	38 1	579 2	10 9	17 9	Y	9	15 1			7
*11	1624 N	1624	-0-	-0-	-0-	50 1	1553 2	2 4	19 9	Y	17	13 1			11
KGFU 1		WELL #: W 57		RRCID -> 196217		COMPL. DATE 06/05/2003				TOTAL DEPTH 10518 PERF.10224 - 10244					
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	52 9	Y	22	24 1			7
08	1892 N	1892	-0-	-0-	-0-	173 1	1666 2	1 4	20 9	Y	47	44 1			10
09	1470 X	1307	-0-	-163	-0-	129 1	1136 2	1 4	41 9	Y	37	28 1			19
10	1519 X	882	-0-	-637	-0-	164 1	694 2	24 9	41 9	Y	22	30 1			11
*11	1919 X	1919	-0-	-0-	-0-	195 1	1700 2	2 4	22 9	Y	20	24 1			7
KGFU 2		WELL #: W 52		RRCID -> 196218		COMPL. DATE 06/26/2003				TOTAL DEPTH 10400 PERF.10312 - 10332					
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	20 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	1869 N	1869	-0-	-0-	-0-	59 1	1792 2	1 4	17 9	Y	15	15 1			10
10	992 N	684	-0-	-308	-0-	41 1	630 2	13 9	17 9	Y	12	14 1			8
11	1770 N	1701	-0-	-69	-0-	53 1	1629 2	2 4	17 9	Y	15	12 1			11

KATY (WILCOX CONS.)		//CONT.// 48278 850		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WALLER			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310											
KGFU 2		WELL #: W 64		RRCID -> 196219		COMPL. DATE 04/20/2014		TOTAL DEPTH 10520		PERF.10310 - 10330			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	690 N	568	-0-	-122	-0-	27 1	477 2	Y	57	35 1			45
07	496 N	493	-0-	-3	-0-	1 4	63 9	Y	68	94 1			19
08	1056 N	1056	-0-	-0-	-0-	22 1	396 2	Y	50	33 1			36
09	1322 N	1322	-0-	-0-	-0-	75 9	971 2	Y	21	37 1			20
10	502 N	502	-0-	-0-	-0-	30 1	1257 2	Y	12	17 1			15
11	1020 N	843	-0-	-177	-0-	1 4	23 9	Y	18	14 1			19
						26 1	796 2	Y					
						1 4	20 9						

KGFU 1		WELL #: W 36		RRCID -> 197363		COMPL. DATE 09/11/2003		TOTAL DEPTH 11000		PERF.10220 - 10240			
06	4560 X	2064	-0-	-2496	-0-	106 1	1839 2	Y	108	73 1			89
07	4123 X	2960	-0-	-1163	-0-	119 9	2774 2	Y	97	157 1			29
08	5053 X	1932	-0-	-3121	-0-	78 1	107 9	Y	19	24 1			24
09	DLQ G-10	1829	-0-	1829	1829	56 1	1854 2	Y	77	66 1			35
10	DLQ G-10	708	-0-	708	2537	1 4	21 9	Y	46	40 1			41
11	DLQ G-10	877	-0-	877	3414	56 1	1688 2	Y	66	40 1			67
						85 9							
						40 1	617 2	Y					
						51 9							
						25 1	778 2	Y					
						73 9							

KGFU 1		WELL #: W 49		RRCID -> 197447		COMPL. DATE 01/21/2003		TOTAL DEPTH 11004		PERF.10317 - 10327			
06	1860 X	740	-0-	-1120	-0-	114 1	591 2	Y	30	23 1			16
07	989 N	989	-0-	-0-	-0-	2 4	33 9	Y	101	89 1			28
08	1761 N	1761	-0-	-0-	-0-	142 1	736 2	Y	104	105 1			27
09	1568 N	1568	-0-	-0-	-0-	111 9	1492 2	Y	98	72 1			53
10	1290 N	1290	-0-	-0-	-0-	155 1	1310 2	Y	26	56 1			23
*11	2447 N	2447	-0-	-0-	-0-	114 9	108 9	Y	42	48 1			17
						149 1	1020 2	Y					
						1 4	29 9						
						240 1	2151 2	Y					
						1 4	46 9						
						2 4							

KGFU 2		WELL #: W 69		RRCID -> 197481		COMPL. DATE 02/18/2004		TOTAL DEPTH 10615		PERF.10466 - 10486			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-

KATY (WILCOX CONS.)		//CONT.// 48278 850		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WALLER					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310												
KGFU 2		WELL #: W 60		RRCID -> 198691		COMPL. DATE 06/08/2005			TOTAL DEPTH 10400 PERF.10342 - 10362					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
06	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	569	-0-	-271	-0-	17	1	548	2	Y	3	3	1	1
						1	4	3	9					
10	465 N	462	-0-	-3	-0-	28	1	427	2	Y	6	6	1	1
						7	9							
*11	637 N	637	-0-	-0-	-0-	20	1	612	2	Y	4	3	1	2
						1	4	4	9					

KGFU 1		WELL #: W 52		RRCID -> 199313		COMPL. DATE 01/07/2004			TOTAL DEPTH 10430 PERF.10204 - 10224					
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	1134 N	1134	-0-	-0-	-0-	116	1	1007	2	Y	10	6	1	4
						11	9							
10	899 N	556	-0-	-343	-0-	102	1	430	2	Y	22	19	1	7
						24	9							
*11	1309 N	1309	-0-	-0-	-0-	133	1	1151	2	Y	22	22	1	7
						24	9							

KGFU 2		WELL #: W 73		RRCID -> 229071		COMPL. DATE 02/04/2007			TOTAL DEPTH 11300 PERF.10500 - 10520					
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	-0-	-0-	-0-	-0-	65				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	65				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	65				Y	-0-			-0-

KGFU 2		WELL #: W 72		RRCID -> 231415		COMPL. DATE 05/02/2007			TOTAL DEPTH 10844 PERF.10944 - 10974					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

KGFU 2		WELL #: W 74		RRCID -> 231462		COMPL. DATE 05/02/2007			TOTAL DEPTH 11325 PERF.10472 - 10499					
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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

KATY (WILCOX CONS.) HILCORP ENERGY COMPANY KGFU 1		//CONT.// 48278 850 //CONT.// 386310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WALLER								
		WELL #: W 62		RRCID -> 234346		COMPL. DATE 09/28/2013		TOTAL DEPTH 10463		PERF. 9986 - 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	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	9510 X	4662	-0-	-4848	-0-	746 1	3856 2	9 4	51 9	Y	46	32 1				29
07	9331 X	4929	-0-	-4402	-0-	794 1	4121 2	1 4	13 9	Y	12	26 1				15
08	9269 X	6878	-0-	-2391	-0-	644 1	6200 2	2 4	32 9	Y	29	29 1				15
09	8825 X	8825	-0-	-0-	-0-	899 1	7863 2	4 4	59 9	Y	54	35 1				34
10	4984 X	4984	-0-	-0-	-0-	942 1	3991 2	1 4	50 9	Y	45	51 1				28
*11	8472 X	8472	-0-	-0-	-0-	869 1	7552 2	8 4	43 9	Y	39	44 1				23

RIVES				WELL #: 1		RRCID -> 235573		COMPL. DATE 03/31/2008		TOTAL DEPTH 11050		PERF.10544 - 10724				
06	93 N	93	-0-	-0-	-0-	5 1	79 2	1 4	8 9	Y	7	1 1				24
07	124 N	83	-0-	-41	-0-	4 1	74 2	1 4	4 9	Y	4	23 1				5
08	155 N	150	-0-	-5	-0-	4 1	136 2	1 4	9 9	Y	8	1 1				12
09	143 N	143	-0-	-0-	-0-	4 1	129 2	1 4	9 9	Y	8	1 1				19
10	107 N	107	-0-	-0-	-0-	6 1	90 2	1 4	10 9	Y	9	1 1				27
11	150 N	136	-0-	-14	-0-	4 1	128 2	1 4	3 9	Y	3	1 1				29

KGFU 2				WELL #: W 75		RRCID -> 235761		COMPL. DATE 11/30/2007		TOTAL DEPTH 10800		PERF.10650 - 10652				
06	540 N	361	-0-	-179	-0-	19 1	322 2	20 9		Y	18	2 1				69
07	501 N	501	-0-	-0-	-0-	25 1	459 2	17 9		Y	15	70 1				14
08	620 N	458	-0-	-162	-0-	13 1	427 2	18 9		Y	16	2 1				28
09	1110 N	1110	-0-	-0-	-0-	35 1	1046 2	29 9		Y	26	4 1				50
10	496 N	466	-0-	-30	-0-	27 1	417 2	22 9		Y	20	6 1				64
*11	1116 N	1116	-0-	-0-	-0-	35 1	1068 2	12 9		Y	11	5 1				70

KGFU 1				WELL #: W 63		RRCID -> 238209		COMPL. DATE 04/11/2008		TOTAL DEPTH 10500		PERF.10298 - 10348				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KATY (WILCOX CONS.)		//CONT.// 48278 850		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WALLER					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310												
KGFU 1		WELL #: W 66		RRCID -> 247033		COMPL. DATE 03/15/2010			TOTAL DEPTH 10600 PERF.10064 - 10254					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
06	8910 X	4375	-0-	-4535	-0-	224 1	4058 2	Y	75	53 1				43
07	9207 X	4712	-0-	-4495	-0-	241 1	4359 2	Y	101	121 1				23
08	9207 X	8857	-0-	-350	-0-	258 1	8474 2	Y	111	72 1				62
09	8490 X	8305	-0-	-185	-0-	260 1	7958 2	Y	75	87 1				50
10	8773 X	4382	-0-	-4391	-0-	263 1	4033 2	Y	77	84 1				43
11	8580 X	8141	-0-	-439	-0-	255 1	7803 2	Y	68	56 1				55

KGFU 2		WELL #: W 77		RRCID -> 247676		COMPL. DATE 01/09/2009			TOTAL DEPTH 11000 PERF.10590 - 10614					
06	1350 N	896	-0-	-454	-0-	46 1	840 2	Y	7	7 1				21
07	1054 N	723	-0-	-331	-0-	38 1	677 2	Y	7	23 1				5
08	1457 N	938	-0-	-519	-0-	27 1	892 2	Y	16	4 1				17
09	1391 N	1391	-0-	-0-	-0-	43 1	1333 2	Y	13	6 1				24
10	875 N	875	-0-	-0-	-0-	52 1	804 2	Y	17	11 1				30
*11	1472 N	1472	-0-	-0-	-0-	47 1	1414 2	Y	9	7 1				32

KGFU 1		WELL #: W 64		RRCID -> 248051		COMPL. DATE 09/18/2013			TOTAL DEPTH 10609 PERF. 9964 - 10372					
06	6570 X	3982	-0-	-2588	-0-	641 1	3319 2	Y	13	8 1				5
07	6789 X	3646	-0-	-3143	-0-	589 1	3055 2	Y	1	5 1				1
08	7142 X	7142	-0-	-0-	-0-	671 1	6459 2	Y	9	9 1				1
09	7604 X	7604	-0-	-0-	-0-	778 1	6800 2	Y	21	13 1				9
10	7750 X	4146	-0-	-3604	-0-	789 1	3343 2	Y	12	16 1				5
*11	7171 X	7171	-0-	-0-	-0-	738 1	6417 2	Y	8	11 1				2

KGFU 1		WELL #: W 70		RRCID -> 248822		COMPL. DATE 10/02/2013			TOTAL DEPTH 10600 PERF.10032 - 10114					
06	6240 X	4015	-0-	-2225	-0-	642 1	3320 2	Y	41	30 1				17
07	6107 X	3069	-0-	-3038	-0-	494 1	2564 2	Y	9	23 1				3
08	6107 X	5335	-0-	-772	-0-	499 1	4809 2	Y	23	24 1				2
09	5460 X	5214	-0-	-246	-0-	529 1	4629 2	Y	49	32 1				19
10	5642 X	2973	-0-	-2669	-0-	559 1	2370 2	Y	39	44 1				14
*11	5562 X	5562	-0-	-0-	-0-	570 1	4950 2	Y	34	39 1				9

KATY (WILCOX CONS.)		//CONT.// 48278 850		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WALLER	
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310							
KGFU 1		WELL #: W 65		RRCID -> 251710		COMPL. DATE 05/11/2010		TOTAL DEPTH 10757 PERF.10210 - 10488	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	7980 X	4186	-0-	-3794	-0-	666 1	3445 2	Y	61 43 1 29
07	8153 X	3486	-0-	-4667	-0-	8 4	67 9	Y	55 65 1 19
08	8153 X	7477	-0-	-676	-0-	553 1	2871 2	Y	46 53 1 12
09	7440 X	7256	-0-	-184	-0-	1 4	61 9	Y	26 22 1 16
10	7688 X	3637	-0-	-4051	-0-	699 1	6725 2	Y	38 39 1 15
11	7230 X	6716	-0-	-514	-0-	2 4	51 9	Y	77 68 1 24
						741 1	6483 2	Y	
						3 4	29 9	Y	
						686 1	2908 2	Y	
						1 4	42 9	Y	
						684 1	5941 2	Y	
						6 4	85 9	Y	

KGFU 1		WELL #: W 71		RRCID -> 252403		COMPL. DATE 08/05/2014		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9971 - 10390	
06	9870 X	4761	-0-	-5109	-0-	759 1	3929 2	Y	57 38 1 27
07	8897 X	5245	-0-	-3652	-0-	10 4	63 9	Y	51 59 1 19
08	8959 X	8453	-0-	-506	-0-	838 1	4350 2	Y	87 84 1 22
09	8736 X	8736	-0-	-0-	-0-	1 4	56 9	Y	65 50 1 37
10	8959 X	5708	-0-	-3251	-0-	786 1	7568 2	Y	57 67 1 27
*11	9204 X	9204	-0-	-0-	-0-	3 4	96 9	Y	57 62 1 22
						888 1	7772 2	Y	
						4 4	72 9	Y	
						1078 1	4566 2	Y	
						1 4	63 9	Y	
						942 1	8190 2	Y	
						9 4	63 9	Y	

LAKEHILLS PRODUCTION, INC.		483440		RRCID -> 099588		COMPL. DATE 05/05/1982		TOTAL DEPTH 10470 PERF.10304 - 10324	
PARKER MINERALS CO.		WELL #: 1							
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT -0-
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-
10	0 A	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	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT -0-
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-
10	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT -0-
PLUGGED AND ABANDONED 10/11/2016 - P/A 10/11/2016									

PARKER, J. W.		WELL #: 1		RRCID -> 108339		COMPL. DATE 12/01/1983		TOTAL DEPTH 10500 PERF.10382 - 10398	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT -0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT -0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT -0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT -0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT -0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT -0-

KATY (WILCOX CONS.) //CONT.// 48278 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WALLER
LINDOW OIL & GAS, LLC 501267
DENNY, E. E. WELL #: 1 RRCID -> 093774 COMPL. DATE 05/20/1981 TOTAL DEPTH 11305 PERF. N/A

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
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
10		150 N	150	-0-	-0-	-0-		150 2		N	-0-			69
*11		228 N	228	-0-	-0-	-0-		34 1	194 2	N	-0-			69

CRIDER, VERNA B. GAS UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 098985 COMPL. DATE 02/20/1982 TOTAL DEPTH 10510 PERF.10275 - 10300

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
10		1178 N	1048	-0-	-130	-0-		1048 2		N	-0-			253
*11		1139 N	1139	-0-	-0-	-0-		170 1	969 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

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
10		2759 X	2570	-0-	-189	-0-		2545 2	25 9	N	23	87 1		38
*11		3191 X	3191	-0-	-0-	-0-		476 1	2714 2	N	1			39
								1 9						

MURRY WELL #: 1 RRCID -> 112046 COMPL. DATE 05/01/1984 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10519 - 10551

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
10		937 N	937	-0-	-0-	-0-		925 2	12 9	Y	11			22
11		930 N	790	-0-	-140	-0-		135 1	640 2	Y	14			36
								15 9						

MURRY WELL #: 2 RRCID -> 133857 COMPL. DATE 03/10/1990 TOTAL DEPTH 10795 PERF.10606 - 10640

06		380 N	380	-0-	-0-	-0-		376 2	4 9	Y	4			96
07		3100 N	4914	-0-	1814	1814		4891 2	23 9	Y	21			117
08		3100 N	4571	-0-	1471	3285		4551 2	20 9	Y	18	132 1		3
09		7159 X	3874	-0-	-3285	-0-		3833 2	41 9	Y	37			40
10		4929 X	3753	-0-	-1176	-0-		3701 2	52 9	Y	47			87
11		4770 X	4285	-0-	-485	-0-		615 1	3626 2	Y	40			127
								44 9						

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	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

KGFCU		WELL #: 5302		RRCID -> 209255		COMPL. DATE 04/25/2005		TOTAL DEPTH 11080 PERF. 3991 - 3996								
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

KGFCU		WELL #: 5309		RRCID -> 213263		COMPL. DATE 10/24/2005		TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3984 - 3992								
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-

KGFCU		WELL #: 3312		RRCID -> 222776		COMPL. DATE 08/27/2013		TOTAL DEPTH 4111 PERF. 3719 - 3721								
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-

KGFCU		WELL #: 3313		RRCID -> 222777		COMPL. DATE 08/26/2013		TOTAL DEPTH 4140 PERF. 3505 - 3507								
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-

KGFCU		WELL #: 5310		RRCID -> 222778		COMPL. DATE 11/03/2006		TOTAL DEPTH 4146 PERF. 3985 - 3990								
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-

KGFCU		WELL #: 4306		RRCID -> 223970		COMPL. DATE 12/04/2006		TOTAL DEPTH 4135 PERF. 3987 - 3992								
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-

KATY (3600)		//CONT.//		48278 930	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WALLER						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310											
KGFUC		WELL #:		5312	RRCID ->	224207	COMPL. DATE	11/12/2006	TOTAL DEPTH	4136	PERF.	3989 - 3993			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
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			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
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			
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
10	24779 R	24779	-0-	-0-	-0-	23963	3	816	9	N	742	743	1		172
*11	24691	24691	-0-	-0-	-0-	23610	3	1081	9	N	983	948	1		207
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			
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
10	1798 #	-0-	-0-	-1798	-0-					N	-0-				208
*11	2439 R	2439	-0-	-0-	-0-	2229	2	210	9	N	191	335	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			
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 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				69
10	298 R	298	-0-	-0-	-0-	252	2	46	9	N	42				111
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				111
JACKSON, ARTHUR J.				WELL #:	1	RRCID ->	280152	COMPL. DATE	07/30/2014	TOTAL DEPTH	6467	PERF.	5807 - 5809		
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
*10	13930 R	13930	-0-	-0-	-0-	13759	2	171	9	N	155	177	1		184
11	12720 #	NO RPT	-0-	-12720	-0-					N	NO RPT				184

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			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

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		
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	199	-0-	-111	-0-	199	2	N	-0-	102
09	210 N	176	-0-	-34	-0-	176	2	N	-0-	102
*10	298 N	298	-0-	-0-	-0-	298	2	N	-0-	102
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	102

CARROLL-BIERING UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 160785		COMPL. DATE 10/01/1996		TOTAL DEPTH 12692 PERF.10335 - 12692				
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	691 N	691	-0-	-0-	-0-	655	2	36	9	N	33	163
10	682 N	680	-0-	-2	-0-	658	2	22	9	N	20	183
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			183

DEERFIELD -A- UNIT		WELL #: 1G		RRCID -> 161757		COMPL. DATE 11/14/1996		TOTAL DEPTH 14078 PERF.10478 - 14989				
06	2310 N	1947	-0-	-363	-0-	1747	2	200	9	N	182	116
07	2170 N	1959	-0-	-211	-0-	1773	2	186	9	N	169	96
08	1953 N	1632	-0-	-321	-0-	1457	2	175	9	N	159	70
09	1950 N	1507	-0-	-443	-0-	1351	2	156	9	N	142	212
10	1953 N	1528	-0-	-425	-0-	1389	2	139	9	N	126	150
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			150

CARROLL - PETERS UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 162306		COMPL. DATE 31/02/1997		TOTAL DEPTH 13063 PERF.10053 - 13454				
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	565	-0-	-35	-0-	543	2	22	9	N	20	50
*10	675 N	675	-0-	-0-	-0-	625	2	50	9	N	45	95
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			95

STEEPHOLLOW UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 168707		COMPL. DATE 02/25/2011		TOTAL DEPTH 10947 PERF. 9839 - 14179				
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	791 N	791	-0-	-0-	-0-	791	2			N	-0-	184
09	607 N	607	-0-	-0-	-0-	607	2			N	-0-	184
10	651 N	571	-0-	-80	-0-	571	2			N	-0-	184
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			184

KURTEN (GEORGETOWN)		//CONT.// 50424 600		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: BRAZOS		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131										
WEEDON, J. E. UNIT		WELL #: 2RE		RRCID -> 170172		COMPL. DATE 06/12/1998		TOTAL DEPTH 12586		PERF.10110 - 14058		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	360 N	-0-	-0-	-360	-0-	-0-						45
07	700 N	700	-0-	-0-	-0-	646	2	54	9			94
08	418 N	418	-0-	-0-	-0-	418	2					94
09	313 N	313	-0-	-0-	-0-	313	2					94
10	713 N	402	-0-	-311	-0-	402	2					94
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-							94

GOEN, OLIVER F. UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 170769		COMPL. DATE 08/26/1998		TOTAL DEPTH 13920		PERF.10986 - 14862		
06	688 N	688	-0-	-0-	-0-	666	2	22	9			263
07	2601 N	2601	-0-	-0-	-0-	2473	2	128	9			188
08	2815 N	2815	-0-	-0-	-0-	2677	2	138	9			120
09	1770 N	1770	-0-	-0-	-0-	1687	2	83	9			195
10	2542 N	1682	-0-	-860	-0-	1604	2	78	9			75
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-							75

WEEDON-WEEDON B		WELL #: 1RE		RRCID -> 175106		COMPL. DATE 07/13/1999		TOTAL DEPTH 11395		PERF.10672 - 15000		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							26
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							26
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							26
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							26
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							26
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-							26

FRANUS GT UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 279926		COMPL. DATE 06/11/2014		TOTAL DEPTH 12235		PERF.11911 - 16688		
06	29250 X	14907	-0-	-14343	-0-	810	1	13989	2			233
						108	9					
07	30225 X	15773	-0-	-14452	-0-	810	1	14868	2			137
						95	9					
08	30225 X	15121	-0-	-15104	-0-	713	1	14335	2			203
						73	9					
09	29250 X	13122	-0-	-16128	-0-	675	1	12430	2			218
						17	9					
10	30225 X	11907	-0-	-18318	-0-	713	1	11150	2			68
						44	9					
11	15270 X	NO RPT	-0-	-15270	-0-							68

HOLLEY OIL COMPANY, LLC		393200		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: BRAZOS		
LAURA-NICHOLE		WELL #: 1		RRCID -> 189733		COMPL. DATE 04/19/2002		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 9718 - 13745		
06	508 N	508	-0-	-0-	-0-	466	2	42	9			28
07	527 N	462	-0-	-65	-0-	459	2	3	9			31
08	434 N	409	-0-	-25	-0-	409	2					31
09	510 N	383	-0-	-127	-0-	383	2					31
10	465 N	392	-0-	-73	-0-	392	2					31
11	390 N	366	-0-	-24	-0-	366	2					31

FRANZE, R. F.		WELL #: 1		RRCID -> 195021		COMPL. DATE 01/18/1998		TOTAL DEPTH 8735		PERF. 8468 - 10280		
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-							1
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-							1
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-							1
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-							1
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-							1
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-							1

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 09/25/2015

KURTEN (SUB-CLARKSVILLE)														
FAULCONER, VERNON E., INC.														
WIESE GAS UNIT														
50424 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON														
263701														
WELL #: 1 RRCID -> 101683 COMPL. DATE 01/29/1982 TOTAL DEPTH 9280 PERF. 8159 - 8183														
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	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		

06	2100 N	2047	-0-	-53	-0-	374	1	1656	2	N	15	181	1	17
						17	9							
07	2139 N	2051	-0-	-88	-0-	370	1	1666	2	N	14			31
						15	9							
08	2046 N	1743	-0-	-303	-0-	319	1	1402	2	N	20			51
						22	9							
09	2040 N	1806	-0-	-234	-0-	325	1	1466	2	N	14			65
						15	9							
10	2050 N	2050	-0-	-0-	-0-	363	1	1666	2	N	19			84
						21	9							
*11	1892 N	1892	-0-	-0-	-0-	350	1	1521	2	N	19			103
						21	9							

SCHOLZ GAS UNIT														
WELL #: 1 RRCID -> 103068 COMPL. DATE 09/17/1982 TOTAL DEPTH 9215 PERF. 8147 - 8175														

06	1804 N	1804	-0-	-0-	-0-	300	1	1481	2	N	21			139
						23	9							
07	1908 N	1908	-0-	-0-	-0-	310	1	1585	2	N	12			151
						13	9							
08	1767 N	1743	-0-	-24	-0-	310	1	1424	2	N	8			159
						9	9							
09	1800 N	1725	-0-	-75	-0-	300	1	1411	2	N	13			172
						14	9							
10	1922 N	1591	-0-	-331	-0-	290	1	1293	2	N	7			179
						8	9							
11	1680 N	1676	-0-	-4	-0-	290	1	1386	2	N	-0-			179

TOOMEY														
WELL #: 1 RRCID -> 114550 COMPL. DATE 11/08/1984 TOTAL DEPTH 8436 PERF. 8108 - 8132														

06	2100 N	2070	-0-	-30	-0-	376	1	1668	2	N	24			48
						26	9							
07	2249 N	2249	-0-	-0-	-0-	405	1	1822	2	N	20			68
						22	9							
08	2500 N	2500	-0-	-0-	-0-	456	1	2007	2	N	34			102
						37	9							
09	2357 N	2357	-0-	-0-	-0-	425	1	1920	2	N	11			113
						12	9							
10	2326 N	2326	-0-	-0-	-0-	412	1	1893	2	N	19			132
						21	9							
11	2430 N	2160	-0-	-270	-0-	400	1	1739	2	N	19			151
						21	9							

PARDUS OIL & GAS OPERATING, LP														
RASCO, G.D.														
639425														
WELL #: 1 RRCID -> 095037 COMPL. DATE 06/07/1981 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8034 - 8052														

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
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			19
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			19

RASCO, G. D. & ANNIE														
WELL #: 2 RRCID -> 128000 COMPL. DATE 08/11/1988 TOTAL DEPTH 8289 PERF. 8058 - 8066														

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
10	11 N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-			65
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			65

OIL AND GAS DIVISION

KURTEN (SUB-CLARKSVILLE)		//CONT.//		50424 800	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MADISON						
PARDUS OIL & GAS OPERATING, LP		//CONT.//		639425										
RASCO, G. D. & ANNIE		WELL #:		3	RRCID -> 165234	COMPL. DATE 08/02/1997	TOTAL DEPTH 8200	PERF. 8077	- 8106					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	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
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			87
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			87

RASCO, G. D.		WELL #:		4	RRCID -> 197648	COMPL. DATE 09/10/2003	TOTAL DEPTH 8205	PERF. 8042	- 8065					
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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			78
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			78

LA BELLE (6300 B)		WELL #:		1	RRCID -> 245831	COMPL. DATE 12/22/2008	TOTAL DEPTH 9400	PERF. 6307	- 6311					
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC		WELL #:		1	RRCID -> 245831	COMPL. DATE 12/22/2008	TOTAL DEPTH 9400	PERF. 6307	- 6311					
BROUSSARD & HEBERT "D"		WELL #:		1	RRCID -> 245831	COMPL. DATE 12/22/2008	TOTAL DEPTH 9400	PERF. 6307	- 6311					
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LAKE CREEK (CHASE)		WELL #:		22	RRCID -> 165329	COMPL. DATE 09/22/1997	TOTAL DEPTH 11812	PERF. 8690	- 8710					
LINN OPERATING, INC.		WELL #:		22	RRCID -> 165329	COMPL. DATE 09/22/1997	TOTAL DEPTH 11812	PERF. 8690	- 8710					
LAKE CREEK UNIT		WELL #:		22	RRCID -> 165329	COMPL. DATE 09/22/1997	TOTAL DEPTH 11812	PERF. 8690	- 8710					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-			-0-

LAKE CREEK UNIT		WELL #:		50	RRCID -> 249245	COMPL. DATE 03/23/2008	TOTAL DEPTH 12500	PERF. 8840	- 8931					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-			-0-

LAKE CREEK (WILCOX CONSOLIDATED)		WELL #:		1	RRCID -> 104772	COMPL. DATE 04/06/2007	TOTAL DEPTH 12000	PERF.10868	- 11096					
LINN OPERATING, INC.		WELL #:		1	RRCID -> 104772	COMPL. DATE 04/06/2007	TOTAL DEPTH 12000	PERF.10868	- 11096					
REYNOLDS, R. - BUTLER		WELL #:		1	RRCID -> 104772	COMPL. DATE 04/06/2007	TOTAL DEPTH 12000	PERF.10868	- 11096					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-			43
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-			43
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-			43
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-			43
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-			43
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-			43

LAKE CREEK (WILCOX CONSOLIDATED)//CONT.// 51421 935 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MONTGOMERY															
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545															
LAKE CREEK UNIT WELL #: 37 RRCID -> 111728 COMPL. DATE 01/18/2006 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 9964 - 11998															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

06	3150 X	2862	-0-	-288	-0-	190	1	2547	2	Y	103	91	1		12
						12	4	113	9						
07	3255 X	2909	-0-	-346	-0-	184	1	2548	2	Y	145	138	1		19
						17	4	160	9						
08	3131 X	2891	-0-	-240	-0-	160	1	2567	2	Y	144	139	1		24
						6	4	158	9						
09	3330 X	2849	-0-	-481	-0-	578	1	2123	2	Y	130	134	1		20
						5	4	143	9						
10	3441 X	3309	-0-	-132	-0-	688	1	2454	2	Y	122	7	0	127 1	8
						33	4	134	9						
*11	3332 X	3332	-0-	-0-	-0-	702	1	2520	2	Y	90	90	1		8
						11	4	99	9						

LAKE CREEK UNIT WELL #: 39LT RRCID -> 115783 COMPL. DATE 11/25/1984 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11813 - 11864															
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

LAKE CREEK UNIT WELL #: 40 RRCID -> 117141 COMPL. DATE 10/14/1994 TOTAL DEPTH 12001 PERF.11168 - 11196															
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

LAKE CREEK UNIT WELL #: 39UT RRCID -> 117521 COMPL. DATE 04/01/1985 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11355 - 11369															
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

LAKE CREEK UNIT WELL #: 36 RRCID -> 117798 COMPL. DATE 05/25/1989 TOTAL DEPTH 15669 PERF.11608 - 11648															
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

LAKE CREEK UNIT WELL #: 27 RRCID -> 123460 COMPL. DATE 02/08/1987 TOTAL DEPTH 13620 PERF. 3565 - 3585															
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

LAKE CREEK (WILCOX CONSOLIDATED)//CONT.// 51421 935 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MONTGOMERY																
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545																
KING, R. V. WELL #: 1AT RRCID -> 124689 COMPL. DATE 06/25/1987 TOTAL DEPTH 11720 PERF.11440 - 11514																
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1

WILLIAMS UNIT WELL #: 1A RRCID -> 127301 COMPL. DATE 02/26/1988 TOTAL DEPTH 11820 PERF.10984 - 11081																
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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	7					245
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					245

KAYSER WELL #: 1 RRCID -> 127968 COMPL. DATE 06/07/1988 TOTAL DEPTH 11866 PERF.11670 - 11680																
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAKE CREEK UNIT WELL #: 46 RRCID -> 129413 COMPL. DATE 02/06/1996 TOTAL DEPTH 12925 PERF.10214 - 11088																
06	7260 X	3234	-0-	-4026	-0-	217	1	2920	2	Y	75	78	1			16
						14	4		83	9						
07	7657 X	7605	-0-	-52	-0-	481	1	6924	2	Y	140	131	1			25
						46	4		154	9						
08	7657 X	7232	-0-	-425	-0-	407	1	6619	2	Y	174	166	1			33
						15	4		191	9						
09	8343 X	8343	-0-	-0-	-0-	1719	1	6397	2	Y	192	198	1			27
						16	4		211	9						
10	8742 X	8263	-0-	-479	-0-	1711	1	6238	2	Y	208	188	1			47
						85	4		229	9						
11	8460 X	7003	-0-	-1457	-0-	1468	1	5267	2	Y	223	244	1			26
						23	4		245	9						

LAKE CREEK UNIT WELL #: 45 RRCID -> 130086 COMPL. DATE 07/01/1996 TOTAL DEPTH 14610 PERF.11012 - 11568																
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LAKE CREEK UNIT WELL #: 32 RRCID -> 132330 COMPL. DATE 04/16/1996 TOTAL DEPTH 15012 PERF.10938 - 11370																
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LAKE CREEK (WILCOX CONSOLIDATED)//CONT.// 51421 935 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: MONTGOMERY					
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545																		
LAKE CREEK UNIT WELL #: 29 RRCID -> 134367 COMPL. DATE 05/06/1996 TOTAL DEPTH 12870 PERF.10956 - 11132																		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

LAKE CREEK UNIT WELL #: 43 RRCID -> 137233 COMPL. DATE 12/13/1996 TOTAL DEPTH 12965 PERF.11070 - 11596																		
06		1290 N	1041	-0-	-249	-0-	66	1	883	2	Y	80	73	1				11
							4	4	88	9								
07		1147 N	838	-0-	-309	-0-	53	1	743	2	Y	34	40	1				5
							5	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
10		961 N	-0-	-0-	-961	-0-					Y	30	2	0	31	1		2
*11		359 N	359	-0-	-0-	-0-	71	1	254	2	Y	30	29	1				3
							1	4	33	9								

LAKE CREEK UNIT WELL #: 50 RRCID -> 160738 COMPL. DATE 10/26/1996 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10960 - 11810																		
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-

LAKE CREEK UNIT WELL #: 49 RRCID -> 161601 COMPL. DATE 12/09/1996 TOTAL DEPTH 12350 PERF.10985 - 11770																		
06		4170 X	3296	-0-	-874	-0-	227	1	3038	2	Y	15	15	0				1
							14	4	17	9								
07		3518 X	3518	-0-	-0-	-0-	224	1	3233	2	Y	35	33	0				3
							22	4	39	9								
08		3360 X	3360	-0-	-0-	-0-	191	1	3099	2	Y	57	54	0				6
							7	4	63	9								
09		3903 X	3903	-0-	-0-	-0-	817	1	3038	2	Y	37	39	0				4
							7	4	41	9								
10		4255 X	4255	-0-	-0-	-0-	899	1	3273	2	Y	35	36	0				3
							44	4	39	9								
*11		4095 X	4095	-0-	-0-	-0-	879	1	3157	2	Y	41	41	0				3
							14	4	45	9								

LAKE CREEK UNIT WELL #: 53 RRCID -> 161718 COMPL. DATE 12/23/1996 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10983 - 11752																		
06		714 N	714	-0-	-0-	-0-	41	1	558	2	Y	102	89	1				17
							3	4	112	9								
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
10		837 X	-0-	-0-	-837	-0-					Y	97	5	0	101	1		12
11		810 X	-0-	-0-	-810	-0-					Y	49	51	1				10

LAKE CREEK (WILCOX CONSOLIDATED)//CONT.// 51421 935 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MONTGOMERY
 LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
 LAKE CREEK UNIT WELL #: 57 RRCID -> 164026 COMPL. DATE 06/11/1997 TOTAL DEPTH 12060 PERF.11122 - 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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	2190 X	713	-0-	-1477	-0-	47	1 3 4	626	2 37 9	Y	34	34	1			11
07	2263 X	430	-0-	-1833	-0-	25	1 2 4	350	2 53 9	Y	48	46	1			13
08	1550 X	369	-0-	-1181	-0-	17	1 1 4	276	2 75 9	Y	68	64	1			17
09	840 N	392	-0-	-448	-0-	67	1 1 4	252	2 72 9	Y	65	69	1			13
10	504 N	504	-0-	-0-	-0-	93	1 5 4	342	2 64 9	Y	58	54	1			17
11	390 N	180	-0-	-210	-0-	25	1 67 9	88	2	Y	61	68	1			10

LAKE CREEK UNIT WELL #: 54 RRCID -> 164110 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12400 PERF.10503 - 12008

06	270 N	197	-0-	-73	-0-	13	1 1 4	183	2	Y	-0-					-0-
07	155 N	95	-0-	-60	-0-	6	1 1 4	88	2	Y	-0-					-0-
08	248 N	205	-0-	-43	-0-	12	1	193	2	Y	-0-					-0-
09	252 N	252	-0-	-0-	-0-	54	1	198	2	Y	-0-					-0-
10	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
*11	364 N	364	-0-	-0-	-0-	79	1 1 4	284	2	Y	-0-					-0-

LAKE CREEK UNIT WELL #: 62 RRCID -> 166327 COMPL. DATE 11/17/1997 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9938 - 10325

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-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LAKE CREEK UNIT WELL #: 60 RRCID -> 166575 COMPL. DATE 08/25/1997 TOTAL DEPTH 12080 PERF.11112 - 11896

06	2640 X	586	-0-	-2054	-0-	33	1 2 4	448	2 103 9	Y	94	82	1			17
07	2728 X	2185	-0-	-543	-0-	138	1 13 4	1922	2 112 9	Y	102	100	1			19
08	2542 X	2334	-0-	-208	-0-	127	1 4 4	2031	2 172 9	Y	156	146	1			29
09	2460 X	835	-0-	-1625	-0-	151	1 1 4	556	2 127 9	Y	115	122	1			22
10	2542 X	1209	-0-	-1333	-0-	250	1 12 4	893	2 54 9	Y	49	3	0	62	1	6
11	2580 X	334	-0-	-2246	-0-	69	1 1 4	246	2 18 9	Y	16	19	1			3

LAKE CREEK (WILCOX CONSOLIDATED)//CONT.// 51421 935 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: MONTGOMERY						
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545																
LAKE CREEK UNIT WELL #: 64 RRCID -> 166849 COMPL. DATE 09/26/1997 TOTAL DEPTH 12110 PERF.11806 - 11984																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	(I) CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
10	94 N	94	-0-	-0-	-0-	20	1	73	2	Y	-0-					-0-
						1	4									
11	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																
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
LAKE CREEK UNIT WELL #: 55 RRCID -> 166905 COMPL. DATE 12/12/1997 TOTAL DEPTH 12230 PERF.11089 - 12004																
06	2940 X	1903	-0-	-1037	-0-	130	1	1741	2	Y	22	24	1			1
						8	4	24	9							
07	3007 X	2423	-0-	-584	-0-	154	1	2222	2	Y	29	28	1			2
						15	4	32	9							
08	3007 X	2153	-0-	-854	-0-	123	1	1989	2	Y	34	33	1			3
						4	4	37	9							
09	2910 X	2407	-0-	-503	-0-	493	1	1835	2	Y	67	65	1			5
						5	4	74	9							
10	3096 X	3096	-0-	-0-	-0-	646	1	2356	2	Y	56	52	1			9
						32	4	62	9							
*11	3078 X	3078	-0-	-0-	-0-	664	1	2380	2	Y	22	31	1			-0-
						10	4	24	9							
LAKE CREEK UNIT WELL #: 65 RRCID -> 168920 COMPL. DATE 12/21/1997 TOTAL DEPTH 10723 PERF. N/A																
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
LAKE CREEK UNIT WELL #: 75 RRCID -> 169430 COMPL. DATE 03/31/1998 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11113 - 11888																
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
LAKE CREEK UNIT WELL #: 74 RRCID -> 169514 COMPL. DATE 07/13/1999 TOTAL DEPTH 12106 PERF.10607 - 10932																
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-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	949					Y	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	949					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 #: 70 RRCID -> 169657 COMPL. DATE 07/31/1998 TOTAL DEPTH 12255 PERF.11095 - 11817

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
06	31 N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	29	2	Y	-0-		-0-
07	14 N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	2	Y	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	T. A.	4	-0-	4	4	1	1	3	2	Y	-0-		-0-

LAKE CREEK UNIT WELL #: 71 RRCID -> 169685 COMPL. DATE 02/08/2001 TOTAL DEPTH 12444 PERF.10334 - 12164

06	3254 X	3254	-0-	-0-	-0-	220	1	2948	2	Y	65	57 1	9
						14	4	72	9				
07	3534 X	3281	-0-	-253	-0-	215	1	2984	2	Y	56	57 1	8
						20	4	62	9				
08	3689 X	3170	-0-	-519	-0-	182	1	2917	2	Y	59	58 1	9
						6	4	65	9				
09	3810 X	3482	-0-	-328	-0-	729	1	2680	2	Y	60	61 1	8
						7	4	66	9				
10	3937 X	3499	-0-	-438	-0-	746	1	2664	2	Y	48	2 0 52 1	2
						36	4	53	9				
11	3810 X	3533	-0-	-277	-0-	755	1	2712	2	Y	49	48 1	3
						12	4	54	9				

KING, R. V. GU "B" WELL #: 1 RRCID -> 169696 COMPL. DATE 07/28/1998 TOTAL DEPTH 12490 PERF.11582 - 12254

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

LAKE CREEK UNIT WELL #: 72 RRCID -> 170805 COMPL. DATE 10/02/1998 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11324 - 11948

06	1920 X	12	-0-	-1908	-0-	1	1	11	2	Y	-0-		-0-
07	62 X	43	-0-	-19	-0-	3	1	40	2	Y	-0-		-0-
08	31 X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-		-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	T. A.	36	-0-	36	36	8	1	28	2	Y	-0-		-0-

BUTLER, LILLIE K. WELL #: 4 RRCID -> 173115 COMPL. DATE 07/01/1999 TOTAL DEPTH 12015 PERF.10997 - 11776

06	1950 X	1950	-0-	-0-	-0-	492	1	1410	2	Y	44		77
						48	9						
07	2830 X	2830	-0-	-0-	-0-	837	1	1951	2	Y	38	61 1	54
						42	9						
08	2266 X	2266	-0-	-0-	-0-	695	1	1525	2	Y	42	61 1	35
						46	9						
09	2097 X	2097	-0-	-0-	-0-	607	1	1433	2	Y	52		87
						57	9						
10	2325 X	1508	-0-	-817	-0-	414	1	899	2	Y	177	104 1 11 8	149
						195	9						
11	2250 X	939	-0-	-1311	-0-	258	1	579	2	Y	93	113 1	129
						102	9						

LAKE CREEK (WILCOX CONSOLIDATED)//CONT.// 51421 935 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MONTGOMERY																	
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545																	
KING, R. V. GU "B" WELL #: 2 RRCID -> 173926 COMPL. DATE 04/24/1999 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11242 - 11594																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LAKE CREEK UNIT WELL #: 80 RRCID -> 174643 COMPL. DATE 07/22/1999 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11294 - 11867																	
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LAKE CREEK UNIT WELL #: 79 RRCID -> 180901 COMPL. DATE 12/22/2000 TOTAL DEPTH 10725 PERF. 9952 - 9990																	
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																	
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
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	31	28	1			14
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	31	34	1			11

LAKE CREEK UNIT WELL #: 82 RRCID -> 209621 COMPL. DATE 04/24/2005 TOTAL DEPTH 14720 PERF.13080 - 13146																	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KING, R. V. WELL #: 3 RRCID -> 217684 COMPL. DATE 04/20/2006 TOTAL DEPTH 12520 PERF.10865 - 11232																	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142

LAKE CREEK UNIT WELL #: 96 RRCID -> 222502 COMPL. DATE 04/29/2006 TOTAL DEPTH 12170 PERF.11114 - 11852																	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LAKE CREEK (WILCOX CONSOLIDATED)//CONT.// 51421 935 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MONTGOMERY												
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545												
LAKE CREEK UNIT WELL #: 95 RRCID -> 231709 COMPL. DATE 05/17/2006 TOTAL DEPTH 12268 PERF.11269 - 11925												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
06		92 N	92	-0-	-0-	-0-	7	1	85	2	N	-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09		262 N	262	-0-	-0-	-0-	55	1	206	2	N	-0-
							1	4				
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
*11		109 N	109	-0-	-0-	-0-	24	1	85	2	N	-0-

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												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
06		3210 X	2555	-0-	-655	-0-	173	1	2317	2	N	93
							11	4	54	9		
07		2914 X	2813	-0-	-101	-0-	178	1	2560	2	N	146
							17	4	58	9		
08		3038 X	2639	-0-	-399	-0-	150	1	2437	2	N	19
							5	4	47	9		
09		3148 X	3148	-0-	-0-	-0-	654	1	2433	2	N	69
							6	4	55	9		
10		5020 X	5020	-0-	-0-	-0-	1244	1	3677	2	N	117
							33	4	66	9		
11		3120 X	2622	-0-	-498	-0-	790	1	1777	2	N	167
							55	9				

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)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
06		3750 X	3413	-0-	-337	-0-	236	1	3162	2	Y	-0-
							15	4				
07		3875 X	3809	-0-	-66	-0-	245	1	3540	2	Y	-0-
							24	4				
08		3813 X	3568	-0-	-245	-0-	207	1	3354	2	Y	-0-
							7	4				
09		3990 X	3893	-0-	-97	-0-	822	1	3063	2	Y	-0-
							8	4				
10		4371 X	3909	-0-	-462	-0-	833	1	3035	2	Y	-0-
							41	4				
11		4230 X	3892	-0-	-338	-0-	846	1	3033	2	Y	-0-
							13	4				

LAKE CREEK UNIT WELL #: 85 RRCID -> 180716 COMPL. DATE 09/09/2000 TOTAL DEPTH 14960 PERF.13726 - 13781												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
06		15780 X	11750	-0-	-4030	-0-	809	1	10861	2	Y	-0-
							52	4	28	9		
07		16957 X	16264	-0-	-693	-0-	1047	1	15081	2	Y	-0-
							100	4	36	9		
08		16957 X	14735	-0-	-2222	-0-	850	1	13814	2	Y	-0-
							31	4	40	9		
09		16905 X	16905	-0-	-0-	-0-	3569	1	13280	2	Y	-0-
							33	4	23	9		
10		18724 X	16958	-0-	-1766	-0-	3608	1	13149	2	Y	1
							178	4	23	9		
11		18120 X	16619	-0-	-1501	-0-	3602	1	12927	2	Y	-0-
							57	4	33	9		

LAKE CREEK (WILCOX LOWER)		//CONT.// 51421 937		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MONTGOMERY				
LINN OPERATING, INC.		//CONT.// 501545												
LAKE CREEK UNIT		WELL #: 84		RRCID -> 181166		COMPL. DATE 06/22/2006		TOTAL DEPTH 14399		PERF.13194 - 14163				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	6660 X	6298	-0-	-362	-0-	435	1	5835	2	Y	-0-			-0-
						28	4							
07	8122 X	7569	-0-	-553	-0-	488	1	7034	2	Y	-0-			-0-
						47	4							
08	8122 X	6716	-0-	-1406	-0-	389	1	6313	2	Y	-0-			-0-
						14	4							
09	7975 X	7975	-0-	-0-	-0-	1686	1	6274	2	Y	-0-			-0-
						15	4							
10	8711 X	7849	-0-	-862	-0-	1672	1	6094	2	Y	-0-			-0-
						83	4							
11	8430 X	7230	-0-	-1200	-0-	1570	1	5635	2	Y	-0-			-0-
						25	4							

LAKE CREEK UNIT		WELL #: 90		RRCID -> 182523		COMPL. DATE 02/23/2001		TOTAL DEPTH 14726		PERF.13572 - 14283				
06	1260 N	1260	-0-	-0-	-0-	85	1	1154	2	Y	14	16	1	3
						6	4				15	9		
07	1271 N	1268	-0-	-3	-0-	80	1	1155	2	Y	23	22	1	4
						8	4				25	9		
08	1426 N	619	-0-	-807	-0-	35	1	564	2	Y	17	17	1	4
						1	4				19	9		
09	1470 N	564	-0-	-906	-0-	117	1	436	2	Y	9	11	1	2
						1	4				10	9		
10	1457 N	509	-0-	-948	-0-	107	1	388	2	Y	8	7	1	3
						5	4				9	9		
11	690 N	544	-0-	-146	-0-	116	1	418	2	Y	7	9	1	1
						2	4				8	9		

KING, R. V. GU "B"		WELL #: 5		RRCID -> 182880		COMPL. DATE 11/14/2013		TOTAL DEPTH 14923		PERF.13390 - 13578				
06	4260 X	3015	-0-	-1245	-0-	763	1	2188	2	N	58	180	1	74
						64	9							
07	5290 X	5290	-0-	-0-	-0-	1567	1	3654	2	N	63			137
						69	9							
08	4944 X	4944	-0-	-0-	-0-	1519	1	3335	2	N	82			219
						90	9							
09	5150 X	5150	-0-	-0-	-0-	1510	1	3561	2	N	72	177	1	114
						79	9							
10	4340 X	4054	-0-	-286	-0-	1251	1	2715	2	N	80	1	8	193
						88	9							
11	4200 X	3405	-0-	-795	-0-	1022	1	2299	2	N	76	157	1	112
						84	9							

BUTLER, LILLIE K.		WELL #: 6		RRCID -> 183066		COMPL. DATE 04/11/2001		TOTAL DEPTH 14984		PERF.13688 - 14438				
06	821 N	821	-0-	-0-	-0-	207	1	594	2	N	18	177	1	28
						20	9							
07	1253 N	1253	-0-	-0-	-0-	374	1	872	2	N	6			34
						7	9							
08	1446 N	1446	-0-	-0-	-0-	448	1	984	2	N	13			47
						14	9							
09	1371 N	1371	-0-	-0-	-0-	403	1	951	2	N	15			62
						17	9							
10	1023 N	989	-0-	-34	-0-	299	1	649	2	N	37	19	8	80
						41	9							
11	1140 N	877	-0-	-263	-0-	270	1	607	2	N	-0-			80

LAKE CREEK (WILCOX LOWER) //CONT.// 51421 937 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MONTGOMERY
 LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
 BUTLER, LILLIE K. WELL #: 7 RRCID -> 184769 COMPL. DATE 11/23/2005 TOTAL DEPTH 14650 PERF.13405 - 13666

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	3330 X	2330	-0-	-1000	-0-	585	1	1677	2	Y	62		130
07	4037 X	4037	-0-	-0-	-0-	1185	1	2761	2	Y	83	113 1	100
08	4213 X	4213	-0-	-0-	-0-	1289	1	2830	2	Y	85	118 1	67
09	4010 X	4010	-0-	-0-	-0-	1172	1	2763	2	Y	68		135
10	3317 X	3083	-0-	-234	-0-	950	1	2061	2	Y	65	78 1 12 8	110
11	3330 X	2589	-0-	-741	-0-	789	1	1775	2	Y	23	63 1	70

LAKE CREEK UNIT WELL #: 82 RRCID -> 185560 COMPL. DATE 05/15/2001 TOTAL DEPTH 14720 PERF.13386 - 14526

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-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

KING, R. V. "A" WELL #: 3 RRCID -> 186125 COMPL. DATE 08/21/2001 TOTAL DEPTH 14821 PERF.13689 - 14639

06	4359 X	4359	-0-	-0-	-0-	1120	1	3211	2	Y	25		86
07	3086 X	3086	-0-	-0-	-0-	920	1	2144	2	Y	20		106
08	3594 X	3594	-0-	-0-	-0-	1115	1	2447	2	Y	29		135
09	3600 X	3448	-0-	-152	-0-	1017	1	2398	2	Y	30		165
10	3720 X	2475	-0-	-1245	-0-	747	1	1621	2	Y	97	170 1 55 8	37
11	3600 X	2085	-0-	-1515	-0-	631	1	1419	2	Y	32		69

KING, R. V. GU "B" WELL #: 6 RRCID -> 186502 COMPL. DATE 10/20/2001 TOTAL DEPTH 14977 PERF.13878 - 14853

06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	1				Y	-0-		-0-
*07	27	26	-0-	-0-	-1	-0-	8	1	18	2	Y	-0-	-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

LAKE CREEK UNIT WELL #: 99H RRCID -> 272142 COMPL. DATE 09/22/2010 TOTAL DEPTH 13328 PERF.13616 - 17880

06	2790 N	2464	-0-	-326	-0-	169	1	2270	2	N	13	16 1	7
07	2883 N	2279	-0-	-604	-0-	145	1	2091	2	N	26	25 1	8
08	2666 N	2073	-0-	-593	-0-	117	1	1898	2	N	49	44 1	13
09	2790 N	2378	-0-	-412	-0-	493	1	1837	2	N	39	43 1	9
10	2635 N	2358	-0-	-277	-0-	495	1	1806	2	N	29	28 1	10
11	2310 N	2209	-0-	-101	-0-	474	1	1704	2	N	21	26 1	5

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					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				18
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				18
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				18
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				18
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				18
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				18

MITCHELL & MITCHELL		WELL #: 1 B		RRCID -> 154995		COMPL. DATE 06/14/1995		TOTAL DEPTH 3900		PERF. 3555 - 3585					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

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					
06	6740 R	6740	-0-	-0-	-0-	462 1	6194 2	N	50						207
						29 4	55 9								
07	7428 R	7428	-0-	-0-	-0-	476 1	6861 2	N	41						248
						46 4	45 9								
08	7348 R	7348	-0-	-0-	-0-	423 1	6876 2	N	30	175 1					103
						16 4	33 9								
09	7227 R	7227	-0-	-0-	-0-	1525 1	5674 2	N	13						116
						14 4	14 9								
*10	8350 R	8350	-0-	-0-	-0-	2086 1	6207 2	N	1						117
						56 4	1 9								
*11	3089 R	3089	-0-	-0-	-0-	951 1	2138 2	N	-0-						117

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

LAKE STEPHENSON (FRIO-MASS.9400)		51560 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS							
JEMCO PRODUCTION, INC		431096													
JACKSON HEIRS		WELL #: 1		RRCID -> 106190		COMPL. DATE 07/01/1983		TOTAL DEPTH 9494		PERF. 9367 - 9370					
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						20
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						20
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						20
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						20
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						20
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						20

PLUGGED AND ABANDONED 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	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
				STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

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

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					
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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			119
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			119

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

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

LANGHAM CREEK (YEGUA 6900)														
JOSEY OIL COMPANY, LTD.														
JOSEY, MARI														
51940 700 ASSOCIATED 49B CNTY: HARRIS														
447772														
WELL #: 2 RRCID -> 281516 COMPL. DATE 09/12/2015 TOTAL DEPTH 7760 PERF. 7098 - 7100														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM	BALANCE	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE			
12		0	14977	-0-	14977	41916	35 1	14760	2	N	165	169	1	195
							182 9							
01		0	13990	-0-	13990	55906	35 1	13800	2	N	141	176	1	160
							155 9							
02		0	13037	-0-	13037	68943	308 1	12580	2	N	135	180	1	115
							149 9							
03		0	14130	-0-	14130	83073	291 1	13678	2	N	146			261
							161 9							
04		0	15132	-0-	15132	98205	162 1	14790	2	N	164	188	1	237
							180 9							
05		0	15376	-0-	15376	113581	166 1	15054	2	N	142	177	1	202
							156 9							
06		0	14232	-0-	14232	127813	161 1	13852	2	N	199	176	1	225
							219 9							
07		0	14779	-0-	14779	142592	166 1	14459	2	N	140	190	1	175
							154 9							
08		0	15255	-0-	15255	157847	166 1	14922	2	N	152	173	1	154
							167 9							
09		6156	13220	-0-	7064	164911	159 1	12907	2	N	140	160	1	134
							154 9							
10		10602	14394	-0-	3792	168703	167 1	14075	2	N	138	148	1	124
							152 9							
11		10260	11355	-0-	1095	169798	162 1	11044	2	N	135			259
							149 9							

LARIO (10400)														
GULF COAST ACQUISITIONS CO. L.C.														
ZAPALAC GAS UNIT														
52080 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA														
337752														
WELL #: 1 RRCID -> 233372 COMPL. DATE 11/26/2007 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9920 - 9940														
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LAW RIDGE (UPPER YEGUA)														
ARLEDGE, TERRY														
SHANAHAN GAS UNIT														
52430 465 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GRIMES														
030801														
WELL #: 1 RRCID -> 213874 COMPL. DATE 11/10/2005 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 4054 - 4056														
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LE TULLE (FRIO 9600)														
UNIT PETROLEUM COMPANY														
DYKES GAS UNIT														
52581 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA														
877099														
WELL #: 2 RRCID -> 183636 COMPL. DATE 05/29/2001 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9788 - 9808														
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

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	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM			
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		

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		
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	
10	DLQ G-10	14352	-0-	14352	27681	13756 3	596 9	N	542	544 1	442	
*11	41965 X	14284	-0-	-27681	-0-	13715 3	569 9	N	517	744 1	215	

KAISER-FRANCIS OIL COMPANY		450175		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POLK				
DAVIS, WIRT		WELL #: 5		RRCID -> 157737		COMPL. DATE 01/11/1996		TOTAL DEPTH 12450		PERF.12270 - 12382		
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	7509 X	7509	-0-	-0-	-0-	7167 2	342 9	N	311	354 1	184	
09	6180 X	4044	-0-	-2136	-0-	3873 2	171 9	N	155	188 1	151	
10	8142 X	8142	-0-	-0-	-0-	7758 2	384 9	N	349	182 1	318	
11	7260 X	4126	-0-	-3134	-0-	3937 2	189 9	N	172	176 1	314	

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		
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	
10	899 N	637	-0-	-262	-0-	637 2		N	-0-		24	
11	510 N	103	-0-	-407	-0-	103 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		
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-	
10	93 #	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-		-0-	
11	90 #	NO RPT	-0-	-90	-0-			N	NO RPT		-0-	

ENERGY RESERVES GROUP LLC		252035		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: LEE				
BALDWIN, J. C. A/C #1		WELL #: 21		RRCID -> 107700		COMPL. DATE 06/01/1983		TOTAL DEPTH 9198		PERF. 7596 - 8020		
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-	
10	156 R	156	-0-	-0-	-0-	156 2		N	-0-		-0-	
11	150 #	107	-0-	-43	-0-	107 2		N	-0-		-0-	

OIL AND GAS DIVISION

LIBERTY, SOUTH ENERGY RESERVES GROUP LLC		//CONT.// 53498 001		ASSOCIATED		49B		CNTY: LIBERTY						
MINNIE PRUITT FEE		//CONT.// 252035		WELL #:	1	RRCID ->	120280	COMPL. DATE	12/20/1985	TOTAL DEPTH	12450	PERF.	6036 - 6111	
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
06	203 R	203	-0-	-0-	-0-	-0-	203	2		N	-0-			-0-
07	94 R	94	-0-	-0-	-0-	-0-	94	2		N	-0-			-0-
08	1135 R	1135	-0-	-0-	-0-	-0-	1135	2		N	-0-			-0-
09	820 R	820	-0-	-0-	-0-	-0-	820	2		N	-0-			-0-
10	546 R	546	-0-	-0-	-0-	-0-	546	2		N	-0-			-0-
*11	809 R	809	-0-	-0-	-0-	-0-	809	2		N	-0-			-0-

JOY RESOURCES, INC. CHEVRON FEE		447952		WELL #:	2A	RRCID ->	189034	COMPL. DATE	06/25/2012	TOTAL DEPTH	6497	PERF.	4886 - 4996	
06	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

ODUM		712827		WELL #:	1	RRCID ->	226436	COMPL. DATE	02/14/2007	TOTAL DEPTH	6443	PERF.	5975 - 5990	
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

RIO O & P LLC SO. LIB. G. U. 1		712827		WELL #:	1	RRCID ->	050090	COMPL. DATE	01/25/1971	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	7733 - 7770	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1600				N	NO RPT			44
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1600				N	NO RPT			44
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1600				N	NO RPT			44
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1600				N	NO RPT			44
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1600				N	NO RPT			44
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1600				N	NO RPT			44

SHALE OIL CO., INC. SUN ABSHIRE FEE		768684		WELL #:	1	RRCID ->	130553	COMPL. DATE	11/28/1988	TOTAL DEPTH	2150	PERF.	1926 - 1944	
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-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC BALDWIN, J. C., FEE -A- NCT-1		916954		WELL #:	1	RRCID ->	052382	COMPL. DATE	02/20/1985	TOTAL DEPTH	8500	PERF.	7462 - 7530	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

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)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	136	230 1		108
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	100	104 1		104

WAGNER OIL COMPANY													
PARTLOW													
WELL #: 1X RRCID -> 199887 COMPL. DATE 02/13/2004 TOTAL DEPTH 13024 PERF.12846 - 12894													
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LIBERTY, SOUTH (EY- 6)													
ENERGY RESERVES GROUP LLC													
WILLSON, CHARLES, FEE													
WELL #: 3 RRCID -> 006844 COMPL. DATE 09/21/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7450 - 7461													
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*11		64 N	64	-0-	-0-	-0-	64 2		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													
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

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

OIL AND GAS DIVISION

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
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-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

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									
10	4035 R	4035	-0-	-0-	-0-	586	1	3232	3	N	197	165	1			190
						217	9									
*11	3893 R	3893	-0-	-0-	-0-	240	1	3464	3	N	172	188	1			174
						189	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

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

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

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

OIL AND GAS DIVISION

LINNVILLE BAYOU (8400) 53814 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA													
TEXAKOMA OPERATING, L.P. 844190													
LINNVILLE WELL #: 2 RRCID -> 281420 COMPL. DATE 01/15/2016 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8394 - 8475													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(-) STATUS	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	0	6649	-0-	6649	6649	6459 2	190 9		N	173			173
02	0	34073	-0-	34073	40722	33589 3	484 9		N	440	370 1		243
03	0 W	13394	-0-	13394	54116	13011 3	383 9		N	348	498 1		93
04	0 W	-0-	-0-	-0-	54116				N	-0-			93
05	0 W	-0-	-0-	-0-	54116				N	-0-			93
06	0 W	-0-	-0-	-0-	54116				N	-0-			93
07	0 W	-0-	-0-	-0-	54116				N	-0-			93
08	0 W	-0-	-0-	-0-	54116				N	-0-			93
09	0 W	-0-	-0-	-0-	54116				N	-0-			93
10	0 W	-0-	-0-	-0-	54116				N	-0-			93
11	0 W	1224	-0-	1224	55340	631 3	587 4		N	5			98
						6	9						

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

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													
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

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													
06	1959 X	1959	-0-	-0-	-0-	159 1	1794 3		N	5			67
						6 9							
07	3098 X	3098	-0-	-0-	-0-	262 1	2830 3		N	5			72
						6 9							
08	1990 X	1990	-0-	-0-	-0-	168 1	1801 3		N	19			91
						21 9							
09	1101 X	1101	-0-	-0-	-0-	77 1	1015 3		N	8			99
						9 9							
10	1575 X	1575	-0-	-0-	-0-	128 1	1438 3		N	8			107
						9 9							
*11	4130 X	4130	-0-	-0-	-0-	359 1	3753 3		N	16	116 1		7
						18 9							

LISSIE (WILCOX 9600)		//CONT.// 53915 375		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: COLORADO			
HRB OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.// 407764										
POOLE GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 097927		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 9740 PERF. 9516 - 9644			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
06	691 N	691	-0-	-0-	-0-	56 1	635 3	N	-0-			84
07	1667 N	1667	-0-	-0-	-0-	141 1	1526 3	N	-0-			84
08	2049 N	2049	-0-	-0-	-0-	175 1	1874 3	N	-0-			84
09	1150 N	1150	-0-	-0-	-0-	80 1	1067 3	N	3	63 1		24
						3 9						
10	1674 N	1482	-0-	-192	-0-	120 1	1349 3	N	12			36
						13 9						
11	1980 N	1647	-0-	-333	-0-	144 1	1503 3	N	-0-			36

LAKESIDE IRRIGATION CO. UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 101167		COMPL. DATE 05/03/1982			TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9659 - 9682			
06	342 N	342	-0-	-0-	-0-	28 1	314 3	N	-0-			33
07	859 N	859	-0-	-0-	-0-	73 1	786 3	N	-0-			33
08	226 N	226	-0-	-0-	-0-	19 1	207 3	N	-0-			33
09	422 N	422	-0-	-0-	-0-	30 1	392 3	N	-0-			33
10	868 N	538	-0-	-330	-0-	44 1	494 3	N	-0-			33
*11	583 N	583	-0-	-0-	-0-	51 1	532 3	N	-0-			33

CLINTON GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 122383		COMPL. DATE 09/24/1986			TOTAL DEPTH 9615 PERF. 9526 - 9534			
06	327 N	327	-0-	-0-	-0-	27 1	300 3	N	-0-			45
07	248 N	232	-0-	-16	-0-	20 1	212 3	N	-0-			45
08	235 N	235	-0-	-0-	-0-	20 1	215 3	N	-0-			45
09	330 N	228	-0-	-102	-0-	16 1	212 3	N	-0-			45
10	361 N	361	-0-	-0-	-0-	29 1	332 3	N	-0-			45
*11	342 N	342	-0-	-0-	-0-	29 1	313 3	N	-0-			45

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			
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						
10	19406	18509	-0-	-897	-0-	592 1	17787 3	N	118	183 1		85
						130 9						
11	18780	16436	-0-	-2344	-0-	573 1	15753 3	N	100			185
						110 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			
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-
10	4743 X	4250	-0-	-493	-0-	16 1	4234 2	N	-0-			-0-
11	4770 X	NO RPT	-0-	-4770	-0-			N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

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

LISSIE GU 2 WELL #: 1 RRCID -> 096710 COMPL. DATE 09/23/1981 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 9637 - 9672

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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-
10	380 N	380	-0-	-0-	-0-	31	1	349	3	N	-0-					-0-
11	240 N	225	-0-	-15	-0-	20	1	205	3	N	-0-					-0-

LISSIE GU 3 WELL #: 1 RRCID -> 096713 COMPL. DATE 10/10/1981 TOTAL DEPTH 9699 PERF. 9536 - 9677

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	5392 X	5392	-0-	-0-	-0-	437	1	4938	3	N	15					55
07	6906 X	6906	-0-	-0-	-0-	584	1	6303	3	N	17					72
08	6452 X	6452	-0-	-0-	-0-	547	1	5880	3	N	23					95
09	1543 X	1543	-0-	-0-	-0-	107	1	1434	3	N	2	91	1			6
10	8644 X	8644	-0-	-0-	-0-	704	1	7929	3	N	10					16
*11	6661 X	6661	-0-	-0-	-0-	578	1	6052	3	N	28					44

LEE-MITCHELL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 112029 COMPL. DATE 07/20/1984 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 9635 - 9654

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	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
10	389 N	389	-0-	-0-	-0-	32	1	357	3	N	-0-					148
11	210 N	83	-0-	-127	-0-	7	1	76	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	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
10	394 N	394	-0-	-0-	-0-	32	1	362	3	N	-0-			100
*11	478 N	478	-0-	-0-	-0-	42	1	436	3	N	-0-			100

LAVACA RIVER OPERATING CO., LLC 489720
 LEE-MITCHELL "A" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 244972 COMPL. DATE 11/20/2008 TOTAL DEPTH 7210 PERF. 6625 - 6632

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
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	18945					N	NO RPT			85
11	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

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

BURGER-RHOADES WELL #: 1 RRCID -> 272326 COMPL. DATE 03/19/2011 TOTAL DEPTH 10216 PERF. 9832 - 9900

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-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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

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

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

06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			121
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			121
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			121
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	52	1	69
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			69
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			69

OIL AND GAS DIVISION

LISSIE, W. (WILCOX UPPER) WAGNER OIL COMPANY WIESE		//CONT.//	53921 900 891175	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
WIESE				WELL #:	1ST	RRCID ->	237923	COMPL. DATE	12/06/2008	TOTAL DEPTH	9800	PERF.	9574 -	9658
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	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342 2			Y	-0-			-0-
10	341	N	327	-0-	-14	-0-	327 2			Y	-0-			-0-
11	360	N	NO RPT	-0-	-360	-0-				Y	NO RPT			-0-
THOMAS TRUST				WELL #:	1	RRCID ->	244799	COMPL. DATE	11/02/2008	TOTAL DEPTH	9850	PERF.	9786 -	9798
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
LITTLE CYPRESS (HACKBERRY) LAKE RONEL OIL COMPANY STARK, NELDA C.				WELL #:	1	RRCID ->	180258	COMPL. DATE	06/29/2000	TOTAL DEPTH	9838	PERF.	9344 -	9702
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
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			31
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			31
PLUGGED AND ABANDONED 09/15/2015 - PLUGGED 09/15/15														
LITTLE LAKE (YEGUA) BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC. HODGE				WELL #:	1	RRCID ->	279736	COMPL. DATE	04/15/2014	TOTAL DEPTH	15400	PERF.	13518 -	13530
06	90	#	-0-	-0-	-90	-0-				N	-0-			170
07	93	#	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-			170
08	7	#	-0-	-0-	-7	-0-				N	-0-			170
09	5	#	-0-	-0-	-5	-0-				N	-0-			170
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			170
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			170
LIVE OAK BAYOU (MIOCENE) HILLHOUSE OPERATING COMPANY, LLC LEWIS				WELL #:	4	RRCID ->	096029	COMPL. DATE	02/14/2000	TOTAL DEPTH	6896	PERF.	3354 -	3403
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
LEWIS, J. C.				WELL #:	5	RRCID ->	176502	COMPL. DATE	12/27/1999	TOTAL DEPTH	6750	PERF.	6032 -	6182
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

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

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

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

DURANGO RESOURCES CORP.		235945		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: POLK		
KINGSBURY CO. HOLDING CORP.		WELL #: 5		RRCID -> 170572		COMPL. DATE 10/15/1998		TOTAL DEPTH 4557 PERF. 1624 - 1636		
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
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

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

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								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
VIESCA GAS CO.		885574		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POLK								
STATE SAVINGS BANK		WELL #: 2		RRCID -> 182602		COMPL. DATE 04/15/2001		TOTAL DEPTH 2935 PERF. 1889 - 1894								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
DICK & FALING		WELL #: 16		RRCID -> 242412		COMPL. DATE 08/08/2008		TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2368 - 2372								
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-
*10	170 N	170	-0-	-0-	-0-	168	1	2	2	Y	-0-					-0-
*11	170 N	170	-0-	-0-	-0-	165	1	5	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								
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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								
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LOCHRIDGE (MIOCENE B-2) 54268 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. 549836
RAMSEY STATE PRISON FARM -B- WELL #: 14 RRCID -> 138051 COMPL. DATE 11/05/2012 TOTAL DEPTH 5662 PERF. 3749 - 3750

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LOCHRIDGE (MIOCENE D-1) 54268 549 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. 549836
RAMSEY STATE PRISON FARM -B- WELL #: 13 RRCID -> 145063 COMPL. DATE 04/08/1993 TOTAL DEPTH 7012 PERF. 4302 - 4306

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

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		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
						AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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		
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-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	1781			N	-0-			-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	1781			N	-0-			-0-

BROWN, E. W JR.		WELL #: 1		RRCID -> 279221		COMPL. DATE 12/16/2014		TOTAL DEPTH 7508		PERF. 7290 - 7294		
06	13096 R	6009	-0-	-7087	-0-	45 1	5931 2	N	30			208
07	10540 #	6105	-0-	-4435	-0-	33 9	6026 2	N	22	179 1		51
08	8525 #	5280	-0-	-3245	-0-	24 9	5196 2	N	25			76
09	4694 R	4694	-0-	-0-	-0-	56 1	4614 2	N	16			92
10	6696 #	5563	-0-	-1133	-0-	28 9	5453 2	N	17			109
11	6000 #	3798	-0-	-2202	-0-	62 1	3687 2	N	13			122
						18 9						
						91 1						
						19 9						
						97 1						
						14 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		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

XTO ENERGY INC.		945936		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ORANGE				
FUNCHESS		WELL #: 1		RRCID -> 272446		COMPL. DATE 11/27/2013		TOTAL DEPTH 12652		PERF. 11785 - 11793		
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
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15

OIL AND GAS DIVISION

LONG PRAIRIE (12000)		54712 450		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ORANGE				
XTO ENERGY INC. FUNCHESS		945936		RRCID -> 269146		COMPL. DATE 06/29/2012		TOTAL DEPTH 12652 PERF.12100 - 12108				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

LONG PRAIRIE (12300)		54712 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ORANGE				
SQUARE MILE ENERGY, L.L.C. NEW LUM / BLACK STONE		810815		RRCID -> 280165		COMPL. DATE 01/26/2016		TOTAL DEPTH 11415 PERF.11294 - 11299				
06	43350	25020	-0-	-18330	-0-	24173 3	847 9	N	770	728 1	2 8	255
07	44795	28568	-0-	-16227	-0-	27549 3	1019 9	N	926	1093 1	5 8	83
08	36087 R	36087	-0-	-0-	-0-	34603 3	1484 9	N	1349	1111 1	4 8	317
09	43894	43894	-0-	-0-	-0-	42531 3	1363 9	N	1239	1453 1	5 8	98
10	46306	46306	-0-	-0-	-0-	44637 3	1669 9	N	1517	1248 1		367
*11	42799 R	42799	-0-	-0-	-0-	41282 3	1517 9	N	1379	1633 1		113

LOOKOUT CREEK (YEGUA 7600)		54845 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON				
G & W PRODUCTION COMPANY L.L.C. HARFST		292353		RRCID -> 202694		COMPL. DATE 03/22/2004		TOTAL DEPTH 7908 PERF. 7526 - 7548				
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. GEO-BP / AMOCO ET AL FEE		300805		RRCID -> 198750		COMPL. DATE 08/20/2003		TOTAL DEPTH 6964 PERF. 3972 - 3977				
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LOST FORK (YEGUA 6800)		55031 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON				
FAULCONER, VERNON E., INC. FENNER, K.		263701		RRCID -> 138436		COMPL. DATE 05/03/1991		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6742 - 6776				
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
10	2449 X	2228	-0-	-221	-0-	295 1	1876 2	N	52			71
11	2370 X	2116	-0-	-254	-0-	407 1	1691 2	N	16			87

M O		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)		(L) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
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
10	3131 X	1265	-0-	-1866	-0-	170 1	1083 2	N	11			63
11	3030 X	144	-0-	-2886	-0-	28 1	115 2	N	1			64

GARRISON LTD. FENNER		295861										
		WELL #:	RRCID ->		COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.					
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HOME PETROLEUM CORP. FENNER		396852										
		WELL #:	RRCID ->		COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.					
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
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			51
*11	129 N	129	-0-	-0-	-0-	128 1	1 9	Y	1			52

TAG OPERATING COMPANY, INC. AM		834352										
		WELL #:	RRCID ->		COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.					
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-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	342			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	342			Y	NO RPT			-0-

LOST LAKE OTEX RESOURCES LLC FEDERAL		55036 001 ASSOCIATED ONE WELL										
		WELL #:	RRCID ->		COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.					
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-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

LOST LAKE (MIOCENE)				55036 050	NON-ASSOCIATED	EXEMPT				CNTY: CHAMBERS				
OTEX RESOURCES LLC				628135										
FEDERAL				WELL #: Q 1	RRCID -> 127662	COMPL. DATE	10/05/1989	TOTAL DEPTH	2893	PERF.	1680	-	1690	

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	735				N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	735				N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	735				N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	735				N	NO RPT		-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	735				N	NO RPT		-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	735				N	NO RPT		-0-	

LOST RANCH (LY-4 YEGUA)				55045 240	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: LIBERTY				
FORT APACHE ENERGY, INC.				277908										
NELSON TRUST				WELL #: 1	RRCID -> 152795	COMPL. DATE	02/17/2000	TOTAL DEPTH	14231	PERF.	13348	-	13376	

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

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	

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	

OVERLAND				WELL #: 1	RRCID -> 279165	COMPL. DATE	11/27/2014	TOTAL DEPTH	7250	PERF.	5779	-	5783	

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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	

LOUISE (FRIO 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	

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	

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	

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2290				N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2290				N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2290				N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2290				N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2290				N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2290				N	NO RPT		-0-	

OIL AND GAS DIVISION

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					
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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

LOUISE (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					
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-

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					
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-
10	5766 #	5143	-0-	-623	-0-	171	1	4972	2	N	-0-			-0-
11	5460 #	4451	-0-	-1009	-0-	166	1	4285	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					
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
10	5 #	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-			142
11	5 #	NO RPT	-0-	-5	-0-					N	NO RPT			142

LOUISE, NORTH (ALLENSON B 4300)		55122 046		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON						
MAGNUM PRODUCING, LP		521516												
RASMUSSSEN		WELL #:	2	RRCID ->	236470	COMPL. DATE	05/03/2008	TOTAL DEPTH	7314 PERF. 4324 - 4327					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

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

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		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	

LOUISE, 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		
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-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	

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

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

OIL AND GAS DIVISION

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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOUISE, 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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	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-
10	1996 N	1996	-0-	-0-	-0-	1996	2			N	-0-					-0-
11	1890 N	1678	-0-	-212	-0-	1678	2			N	-0-					-0-

LOUISE, SOUTH (FRIO 5480) 55125 210 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
 ROOME OIL CO. 727045
 ROOME-HUTCHINS WELL #: 2 RRCID -> 091925 COMPL. DATE 01/28/1982 TOTAL DEPTH 7060 PERF. 5482 - 5484

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

LOVELLS LAKE(FRIO HACKBERRY9000) 55184 142 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JEFFERSON
 MILESTONE OPERATING, INC. 567103
 JEFFERSON LAND COMPANY WELL #: 45 RRCID -> 190366 COMPL. DATE 10/11/2002 TOTAL DEPTH 9114 PERF. 8969 - 8972

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BROUSSARD TRUST WELL #: 45 RRCID -> 209755 COMPL. DATE 05/26/2005 TOTAL DEPTH 9197 PERF. 8971 - 8974

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

JEFFERSON LAND CO. WELL #: 43 RRCID -> 218755 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 9330 PERF. 8811 - 8818

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOVELLS LAKE (FRIO HACKBERRY9000) // CONT. // 55184 142 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: JEFFERSON					
MILESTONE OPERATING, INC. // CONT. // 567103															
JEFFERSON LAND COMPANY WELL #: 40 RRCID -> 242398										COMPL. DATE	08/08/2008	TOTAL DEPTH	9855	PERF.	8972 - 8976
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	

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

PLEASANT, E. D. WELL #: 8 RRCID -> 243797										COMPL. DATE	02/03/2008	TOTAL DEPTH	9350	PERF.	8800 - 8864
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

JEFFERSON LAND COMPANY WELL #: 63 RRCID -> 251262										COMPL. DATE	08/03/2009	TOTAL DEPTH	9129	PERF.	9038 - 9041
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-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	479438				Y	-0-			-0-	
11		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
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-	
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-	
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-	
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-	
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-	

LOVELL LAKE FRIO 1 GU WELL #: 13 RRCID -> 007038										COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-	
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-	
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-	
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-	
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-	

LOVELL LAKE FRIO I G.U. WELL #: 8 RRCID -> 039949										COMPL. DATE	04/06/1966	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-	
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-	
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-	
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-	
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-	

LOVELLS LAKE (FRIO 1)		//CONT.//		55184 213	ASSOCIATED		49B			CNTY: JEFFERSON				
MILESTONE OPERATING, INC.		//CONT.//		567103										
LOVELL LAKE FRIO 1 GAS UNIT		WELL #:		25	RRCID -> 050285		COMPL. DATE 11/07/1972		TOTAL DEPTH 7745		PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-	

LOVELL LAKE FRIO 1 GAS UNIT		WELL #:		22	RRCID -> 053113		COMPL. DATE 09/28/1971		TOTAL DEPTH 7833		PERF. N/A			
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-	
10	248 #	234	-0-	-14	B	-637	10 1	224 2	N	-0-			-0-	
11	240 #	233	-0-	-7	B	-644	10 1	223 2	N	-0-			-0-	

LOVELL LAKE FRIO 1 GAS UNIT		WELL #:		27	RRCID -> 058462		COMPL. DATE 01/21/1997		TOTAL DEPTH 7848		PERF. 7687 - 7689			
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-	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-	

LOVELLS LAKE FRIO / GAS UNIT		WELL #:		31	RRCID -> 072991		COMPL. DATE 03/31/1977		TOTAL DEPTH 7797		PERF. N/A			
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-	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-	

LOVELLS LAKE FRIO 1 GAS UNIT		WELL #:		37	RRCID -> 186166		COMPL. DATE 11/19/2001		TOTAL DEPTH 7765		PERF. 7678 - 7697			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-	

LOVELLS LAKE FRIO 1 GAS UNIT		WELL #:		39	RRCID -> 234372		COMPL. DATE 02/07/2008		TOTAL DEPTH 7792		PERF. 7648 - 7652			
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-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-	

OIL AND GAS DIVISION

LOVELLS LAKE (FRIO 1)		//CONT.//		55184 213	ASSOCIATED	49B			CNTY: JEFFERSON			
MILESTONE OPERATING, INC.		//CONT.//		567103								
LOVELL LAKE FRIO 1 GAS UNIT		WELL #:		36	RRCID ->	268048	COMPL. DATE	03/01/2012	TOTAL DEPTH	7800	PERF.	7637 - 7647
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

06		390 #	280	-0-	-110 B	-348	11 1	269 2	N	-0-		-0-
07		403 #	286	-0-	-117 B	-465	11 1	275 2	N	-0-		-0-
08		403 #	278	-0-	-125 B	-590	11 1	267 2	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-590								
09		390 #	258	-0-	-132 B	-722	11 1	247 2	N	-0-		-0-
10		279 #	255	-0-	-24 B	-746	10 1	245 2	N	-0-		-0-
11		270 #	245	-0-	-25 B	-771	10 1	235 2	N	-0-		-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

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

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

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

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

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-
10		124 N	124	-0-	-0-	-0-	5 1	119 2	Y	-0-		-0-
11		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

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

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		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	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-
10	992 N	558	-0-	-434	-0-	410 1	148 2	Y	-0-			-0-
11	960 N	540	-0-	-420	-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		
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-
10	744 N	744	-0-	-0-	-0-	340 1	404 2	Y	-0-			-0-
*11	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		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

BROUSSARD TRUST		WELL #: 17		RRCID -> 167436		COMPL. DATE 11/25/1997		TOTAL DEPTH 7791		PERF. 7400 - 7540		
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-
10	124 N	124	-0-	-0-	-0-	5 1	119 2	Y	-0-			-0-
11	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		
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-
10	1890 N	1890	-0-	-0-	-0-	445 1	1445 2	Y	-0-			-0-
*11	1881 N	1881	-0-	-0-	-0-	448 1	1433 2	Y	-0-			-0-

LOVELL LAKE GAS UNIT 1		WELL #: 10		RRCID -> 170087		COMPL. DATE 08/01/1998		TOTAL DEPTH 7848		PERF. 7520 - 7548		
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-
10	62 N	43	-0-	-19	-0-	43 1		N	-0-			-0-
*11	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52 1		N	-0-			-0-

BROUSSARD TRUST		WELL #: 62		RRCID -> 172180		COMPL. DATE 01/29/1999		TOTAL DEPTH 7858		PERF. 7508 - 7517		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

LOVELLS LAKE (MARG. 7500)		//CONT.// 55184 740		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JEFFERSON		
MILESTONE OPERATING, INC.		//CONT.// 567103								
JEFFERSON LAND CO.		WELL #: 6		RRCID -> 184007		COMPL. DATE 07/16/2001		TOTAL DEPTH 7793 PERF. 7478 - 7508		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
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-
10	434 N	434	-0-	-0-	-0-	18 1	416 2	Y	-0-	-0-
*11	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		
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				
10	1643 N	1522	-0-	-121	-0-	192 1	1293 2	Y	34	37 1 3
						37 9				
11	1560 N	1513	-0-	-47	-0-	194 1	1285 2	Y	31	32 1 2
						34 9				

BROUSSARD TRUST		WELL #: 8		RRCID -> 186133		COMPL. DATE 09/25/2001		TOTAL DEPTH 7790 PERF. 7400 - 7544		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

BROUSSARD TRUST		WELL #: 34		RRCID -> 187608		COMPL. DATE 02/08/2002		TOTAL DEPTH 7721 PERF. 7548 - 7559		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

JEFFERSON LAND COMPANY		WELL #: 52		RRCID -> 192318		COMPL. DATE 12/04/2002		TOTAL DEPTH 7870 PERF. 7454 - 7552		
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-
10	310 N	217	-0-	-93	-0-	9 1	208 2	N	-0-	-0-
11	270 N	217	-0-	-53	-0-	18 1	199 2	N	-0-	-0-

JEFFERSON LAND COMPANY		WELL #: 51		RRCID -> 207448		COMPL. DATE 02/04/2005		TOTAL DEPTH 7858 PERF. 7478 - 7520		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

OIL AND GAS DIVISION

LOVELLS LAKE (MARG. 7500)		//CONT.//		55184 740	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: JEFFERSON				
MILESTONE OPERATING, INC.		//CONT.//		567103										
BROUSSARD TRUST		WELL #:		46	RRCID ->	250035	COMPL. DATE	04/20/2009	TOTAL DEPTH	7721	PERF.	7507 - 7527		
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
06	10179 X	-0-	-0-	-10179	-0-					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-
10	3813 X	-0-	-0-	-3813	-0-					Y	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-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		
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
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	257	-0-	-4273	-0-	89	3	168	9	N	153	183	1	390
10	9015 X	9015	-0-	-0-	-0-	8846	3	169	9	N	154	179	1	365
*11	8746 X	8746	-0-	-0-	-0-	8579	3	167	9	N	152	186	1	331

MILESTONE OPERATING, INC.				567103		CAPACITY				CNTY: JEFFERSON				
FAILOR, E.K.		WELL #:		9	RRCID ->	242866	COMPL. DATE	08/26/2008	TOTAL DEPTH	7444	PERF.	7174 - 7182		
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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

LOVELLS LAKE, NORTH (F-7500 FBA)				55186 280	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: JEFFERSON				
MILESTONE OPERATING, INC.				567103										
JEFFERSON LAND COMPANY		WELL #:		61	RRCID ->	257936	COMPL. DATE	06/06/2009	TOTAL DEPTH	8369	PERF.	7494 - 7496		
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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

LOVELLS LAKE, NORTH (FRIO 7500)				55186 284	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: JEFFERSON				
MILESTONE OPERATING, INC.				567103										
JEFFERSON LAND COMPANY		WELL #:		41	RRCID ->	007058	COMPL. DATE	08/14/1984	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	7506 - 7520		
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
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-
10	248 N	248	-0-	-0-	-0-	10	1	238	2	N	-0-			-0-
11	240 N	240	-0-	-0-	-0-	10	1	230	2	N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

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

LOVELLS LAKE, NORTH (8400)		55186 300		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JEFFERSON				
MILESTONE OPERATING, INC.		567103										
JEFFERSON LAND COMPANY		WELL #: 60		RRCID -> 244400		COMPL. DATE 07/30/2008		TOTAL DEPTH 8614		PERF. 8421 - 8424		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

LOVELLS LAKE, N. (7800)		55186 852		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JEFFERSON				
FIVE-JAB, INC.		271310										
JEFFERSON LAND CO		WELL #: 1		RRCID -> 175352		COMPL. DATE 11/19/1999		TOTAL DEPTH 9700		PERF. 8406 - 8456		
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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			42
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			42
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			42

QUINN, B. E. UNIT		WELL #: 1R		RRCID -> 175777		COMPL. DATE 01/07/2000		TOTAL DEPTH 8600		PERF. 8430 - 8438		
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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			93
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			93
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			93

JEFFERSON LAND CO.		WELL #: 1		RRCID -> 251469		COMPL. DATE 09/14/2009		TOTAL DEPTH 5514		PERF. 5314 - 5324		
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LUCHE 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		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LUCHE 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		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

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	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
						AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

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	
06	32370 #	32020	-0-	-350	-0-	720	1	31244	2	N	51	105	
07	33573 #	30593	-0-	-2980	-0-	56	9	744	1	N	50	155	
08	33573 #	26433	-0-	-7140	-0-	55	9	744	1	N	52	207	
09	32010 #	24600	-0-	-7410	-0-	57	9	720	1	N	131	24	
10	33077 #	25482	-0-	-7595	-0-	144	9	1046	1	N	-0-	24	
11	32010 #	20519	-0-	-11491	-0-	70	9	1012	1	N	64	88	

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

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	
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	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			50	
11	14B2 EXT	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	
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	
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			129	
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			129	

LUCKY, WEST (F-12)
BXP OPERATING, LLC
WOLF

55476 275 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
042191
WELL #: 2 RRCID -> 185224 COMPL. DATE 10/15/2001 TOTAL DEPTH 9628 PERF. 9245 - 9257

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

LUCKY, WEST (F-16)
HUEBNER, JOHN A. JR.
HUEBNER "B"

55476 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
410884
WELL #: 3 RRCID -> 115166 COMPL. DATE 11/10/1984 TOTAL DEPTH 10593 PERF. 9801 - 9813

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

LUCKY, WEST (GOLA)
BXP OPERATING, LLC
WOLF

55476 365 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
042191
WELL #: 2 RRCID -> 182272 COMPL. DATE 03/04/2001 TOTAL DEPTH 9628 PERF. 9295 - 9309

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

KIRKPATRICK, JOHN OIL LLC
WOLF HEIRS

468971
WELL #: 4 RRCID -> 192886 COMPL. DATE 10/05/2002 TOTAL DEPTH 10548 PERF. 9352 - 9360

06	132 X	132	-0-	-0-	-0-	132	1			N	-0-			-0-
07	115 X	115	-0-	-0-	-0-	115	1			N	-0-			-0-
08	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	1			N	-0-			-0-
09	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113	1			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LUCKY, WEST (HARDY HORN, LOWER)
BXP OPERATING, LLC
WOLF -B-

55476 385 ASSOCIATED 49B CNTY: MATAGORDA
042191
WELL #: 1 U RRCID -> 007093 COMPL. DATE 12/20/1960 TOTAL DEPTH 11887 PERF.10376 - 10416

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

KIRKPATRICK, JOHN OIL LLC
WOLF

468971
WELL #: 1 RRCID -> 251640 COMPL. DATE 08/27/2009 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10407 - 10418

06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			56
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			56
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			56
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			56
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			56
11	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							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

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

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							
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

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							
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
10	62 N	30	-0-	-32	-0-	30	2			N	-0-				65
11	60 N	30	-0-	-30	-0-	30	2			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							
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
*10	1449 N	1449	-0-	-0-	-0-	1046	1	4	3	Y	363	263	1		1097
						399	9								
11	1140 N	NO RPT	-0-	-1140	-0-					Y	NO RPT				1097

OIL AND GAS DIVISION

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

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-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	144334			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	144334			N	NO RPT			-0-

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

06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	0 A	NO RPT	-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

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

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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	150			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	150			N	-0-			-0-
08	150 R	-0-	-0-	-150	-0-			N	-0-			-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LYDIA (4100)		55890 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO			
ALLETEX OPERATING COMPANY		015056									
WIED		WELL #: 1		RRCID -> 229103		COMPL. DATE 05/14/2007		TOTAL DEPTH 4014 PERF. 3791 - 3797			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
				(L)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
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-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

LYONS (GEORGETOWN)		56020 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BURLESON				
APACHE CORPORATION		027200										
GIESENSCHLAG-GROCE GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 142124		COMPL. DATE 05/18/1992		TOTAL DEPTH 13870 PERF. 9295 - 13870				
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	200	-0-	-280	-0-	200	2			N	-0-	31
10	1953 N	202	-0-	-1751	-0-	200	2	2	9	N	2	33
*11	241 N	241	-0-	-0-	-0-	241	2			N	-0-	33

GIESENSCHLAG "C" GAS UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 142219		COMPL. DATE 07/31/1992		TOTAL DEPTH 11888 PERF. 9273 - 11888				
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	549 N	549	-0-	-0-	-0-	482	2	67	9	N	61	126
10	2502 N	2502	-0-	-0-	-0-	2366	2	136	9	N	124	73
11	1740 N	1041	-0-	-699	-0-	984	2	57	9	N	52	125

PORTER, L. GAS UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 142758		COMPL. DATE 10/08/1992		TOTAL DEPTH 12264 PERF. 9155 - 12264				
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	938 N	938	-0-	-0-	-0-	880	2	58	9	N	53	207
10	992 N	935	-0-	-57	-0-	896	2	39	9	N	35	58
11	930 N	888	-0-	-42	-0-	842	2	46	9	N	42	100

SEBESTA, G.A.GEORGETOWN GAS UNIT		WELL #: 1 H		RRCID -> 144267		COMPL. DATE 01/29/1993		TOTAL DEPTH 13930 PERF. 9282 - 13930				
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	1169 N	1169	-0-	-0-	-0-	275	1	673	2	N	201	25
						221	9					
10	554 N	554	-0-	-0-	-0-	113	1	358	2	N	75	100
						83	9					
11	30 N	2	-0-	-28	-0-	1	2	1	9	N	1	101

KNOLLE GEORGETOWN G.U.		WELL #: 1H		RRCID -> 145090		COMPL. DATE 08/11/2000		TOTAL DEPTH 13058 PERF. 9558 - 13092				
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	952	-0-	-278	-0-	123	1	742	2	N	79	163
						87	9					
10	837 N	691	-0-	-146	-0-	76	1	535	2	N	73	52
						80	9					
*11	1260 N	1260	-0-	-0-	-0-	122	1	1022	2	N	105	157
						116	9					

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	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

LYONS (GEORGETOWN)		//CONT.//		56020 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY					CNTY: BURLESON			
KEY ENERGY SERVICES, LLC				458534										
LISA				WELL #:	1 D	RRCID ->	106267	COMPL. DATE	02/09/1982	TOTAL DEPTH	5262	PERF.	4734 - 5151	
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	

M. GASTON (QUEEN CITY "A")				56204 400	NON-ASSOCIATED	EXEMPT					CNTY: TRINITY			
BASA RESOURCES, INC.				053974										
SIMMS				WELL #:	2R	RRCID ->	138158	COMPL. DATE	04/14/1991	TOTAL DEPTH	1900	PERF.	1559 - 1564	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	

FIVE-JAB, INC.				271310										
WALTON/KOONCE				WELL #:	2	RRCID ->	140468	COMPL. DATE	10/31/1991	TOTAL DEPTH	1900	PERF.	1518 - 1521	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	

M HALF CIRCLE (10200)				56216 600	NON-ASSOCIATED	ONE WELL					CNTY: JEFFERSON			
PRO FIELD SERVICES, INC.				679281										
'M' HALF CIRCLE RANCH				WELL #:	4	RRCID ->	202185	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10865	PERF.	3525 - 3922	
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	

MACK LAKE (MIOCENE-FRIO)				56474 250	NON-ASSOCIATED	ONE WELL					CNTY: JASPER			
LAKE RONEL OIL COMPANY				483310										
DEER CREEK				WELL #:	1	RRCID ->	148228	COMPL. DATE	10/08/1993	TOTAL DEPTH	4155	PERF.	3755 - 3758	
06	990	440	-0-	-550	-0-	15	1	425	2	N	-0-		-0-	
07	1023	429	-0-	-594	-0-	15	1	414	2	N	-0-		-0-	
08	961 #	451	-0-	-510	-0-	15	1	436	2	N	-0-		-0-	
09	870 #	665	-0-	-205	-0-	15	1	650	2	N	-0-		-0-	
10	866 N	866	-0-	-0-	-0-	15	1	851	2	N	-0-		-0-	
*11	1146 N	1146	-0-	-0-	-0-	15	1	1131	2	N	-0-		-0-	

OIL AND GAS DIVISION

MAD ISLAND (LOWER FRIO) 56516 240 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA															
CASKIDS OPERATING COMPANY 139584															
MAD ISLAND UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 212789 COMPL. DATE 03/30/2013 TOTAL DEPTH 17174 PERF.19523 - 19553															
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	3705				N	-0-				53
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	3705				N	-0-				53
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	3705				N	-0-				53
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	3705				N	-0-				53
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	3705				N	-0-				53
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	3705				N	NO RPT				53

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

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															
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-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
11	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															
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	2023				Y	-0-				-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	2023				Y	-0-				-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	2023				Y	-0-				-0-
09	T. A.	23	-0-	-0-	23	2046	23	1		Y	-0-				-0-
*10	2046 X	-0-	-0-	-2046	-0-					Y	-0-				-0-
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

STONE, HENRIETTA WELL #: 2 RRCID -> 085577 COMPL. DATE 11/09/1979 TOTAL DEPTH 9998 PERF. 9024 - 9056															
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	4392 X	4392	-0-	-0-	-0-	4392	3			Y	-0-				64
10	4743 X	4685	-0-	-58	-0-	5	1	4582	3	Y	89	89	1		64
11	4590 X	NO RPT	-0-	-4590	-0-	98	9			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															
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
10	3751	1209	-0-	-2542	-0-	200	1	1009	2	Y	-0-				160
*11	3842	3842	-0-	-0-	-0-	280	1	3562	2	Y	-0-				160

OIL AND GAS DIVISION

MADISONVILLE (GLEN ROSE)														
SEM OPERATING COMPANY LLC														
DAVID														
WELL #: 1 RRCID -> 280173 COMPL. DATE 03/26/2015 TOTAL DEPTH 11160 PERF. 9177 - 10848														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	7500	2486	-0-	-5014	-0-	329	1	1835	3	Y	293	187	1	238
07	7750	1717	-0-	-6033	-0-	322	9	1356	3	Y	38	194	1	82
08	1193 R	1193	-0-	-0-	-0-	42	9	1127	3	Y	-0-			82
09	2640 #	1365	-0-	-1275	-0-	66	1	1079	3	Y	-0-			82
10	2728 #	1290	-0-	-1438	-0-	286	1	1037	3	Y	-0-			82
11	2490 #	NO RPT	-0-	-2490	-0-	253	1			Y	NO RPT			82

MADISONVILLE (RODESSA)														
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC.														
FUHLBERG GAS UNIT														
WELL #: 1 RRCID -> 227306 COMPL. DATE 03/14/2007 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11674 - 11940														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

JOHNSTON GAS UNIT														
WELL #: 2ST RRCID -> 251335 COMPL. DATE 12/21/2007 TOTAL DEPTH 12635 PERF.11980 - 12060														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

REDWOOD ENERGY PRODUCTION, L.P.														
MAGNESS, RUBY														
WELL #: 1 RRCID -> 185832 COMPL. DATE 10/12/2001 TOTAL DEPTH 13050 PERF.11704 - 11898														
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-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	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														
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-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MITCHELL UNIT														
WELL #: 1 RRCID -> 225940 COMPL. DATE 07/16/2006 TOTAL DEPTH 12312 PERF.11638 - 12050														
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-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	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								
WILSON		WELL #:		1	RRCID ->	227031	COMPL. DATE	06/10/2006	TOTAL DEPTH	12300	PERF.	11800 - 11930
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	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE
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-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		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
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
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		60
11	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
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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		87
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		87
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		87
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		87
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		87
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		87

JAMES LANG UNIT SC				246813								
WELL #:		1H	RRCID ->	246813	COMPL. DATE	04/06/2007	TOTAL DEPTH	8442	PERF.	8677 - 8814		
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
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		102
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		102

FAULCONER, VERNON E., INC.				263701								
BYARS, HELEN		WELL #:		1	RRCID ->	007097	COMPL. DATE	04/26/1957	TOTAL DEPTH	9313	PERF.	8393 - 8404
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	65
						39	9			186	1	
10	3100 X	3025	-0-	-75	-0-	465	1	2501	2	N	54	119
						59	9					
*11	3009 X	3009	-0-	-0-	-0-	450	1	2512	2	N	43	162
						47	9					

MADISONVILLE (SUB-CLARK, GAS) //CONT.// 56590 712 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON												
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701												
MADOLE, A. D., GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 007100 COMPL. DATE 04/25/1959 TOTAL DEPTH 9290 PERF. 8396 - 8427												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06		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
10		2356 N	2337	-0-	-19	-0-	2314 2	23 9	N	21		109
11		1980 N	1257	-0-	-723	-0-	1243 2	14 9	N	13		122

CROW GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 062798 COMPL. DATE 03/12/1975 TOTAL DEPTH 9700 PERF. N/A												
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-
10		1519 N	1469	-0-	-50	-0-	86 1	1383 2	N	-0-		-0-
11		1440 N	1423	-0-	-17	-0-	84 1	1339 2	N	-0-		-0-

HALL, GRACE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 072890 COMPL. DATE 10/26/1976 TOTAL DEPTH 9341 PERF. 8454 - 8466												
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-
10		1271 N	1269	-0-	-2	-0-	74 1	1195 2	N	-0-		-0-
*11		1233 N	1233	-0-	-0-	-0-	73 1	1160 2	N	-0-		-0-

PAYNE, W. W. UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 074587 COMPL. DATE 02/23/1977 TOTAL DEPTH 9365 PERF. 8373 - 8530												
06		780 N	772	-0-	-8	-0-	43 1	721 2	N	7		53
07		816 N	816	-0-	-0-	-0-	47 1	761 2	N	7		60
08		799 N	799	-0-	-0-	-0-	46 1	740 2	N	12		72
09		780 N	750	-0-	-30	-0-	44 1	696 2	N	9		81
10		806 N	793	-0-	-13	-0-	46 1	733 2	N	13		94
11		780 N	753	-0-	-27	-0-	44 1	701 2	N	7		101

CLIFTON R. KLEB WELL #: 1 RRCID -> 075522 COMPL. DATE 04/09/1977 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8606 - 8614												
06		691 N	691	-0-	-0-	-0-	37 1	626 2	N	25		132
07		744 N	709	-0-	-35	-0-	40 1	645 2	N	22		154
08		713 N	691	-0-	-22	-0-	39 1	632 2	N	18		172
09		690 N	617	-0-	-73	-0-	36 1	573 2	N	7		179
10		713 N	702	-0-	-11	-0-	40 1	645 2	N	15	179 1	15
*11		680 N	680	-0-	-0-	-0-	39 1	618 2	N	21		36

OIL AND GAS DIVISION

MADISONVILLE (SUB-CLARK, GAS) FAULCONER, VERNON E., INC. HALL, GRACE		//CONT.// //CONT.//	56590 712 263701	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MADISON			
WELL #:		2		RRCID ->	075523	COMPL. DATE	03/04/1977	TOTAL DEPTH	9420	PERF.	8482 - 8492	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
06	450 N	424	-0-	-26	-0-	24	1	400	2	N	-0-	114
07	453 N	453	-0-	-0-	-0-	26	1	424	2	N	3	117
						3	9					
08	465 N	455	-0-	-10	-0-	26	1	421	2	N	7	124
						8	9					
09	420 N	412	-0-	-8	-0-	24	1	384	2	N	4	128
						4	9					
10	465 N	455	-0-	-10	-0-	26	1	419	2	N	9	137
						10	9					
11	450 N	437	-0-	-13	-0-	26	1	405	2	N	5	142
						6	9					

HALL, GRACE UNIT		WELL #:		A 1		RRCID ->	086934	COMPL. DATE	10/16/1979	TOTAL DEPTH	9000	PERF. 8468 - 8480
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-
10	2182 N	2182	-0-	-0-	-0-	128	1	2054	2	N	-0-	-0-
11	2250 N	2066	-0-	-184	-0-	123	1	1943	2	N	-0-	-0-

PAYNE, W.W.		WELL #:		2		RRCID ->	087397	COMPL. DATE	01/30/1980	TOTAL DEPTH	9000	PERF. 8508 - 8526
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-
10	1839 N	1839	-0-	-0-	-0-	108	1	1731	2	N	-0-	-0-
*11	1823 N	1823	-0-	-0-	-0-	108	1	1715	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
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-
10	2201 N	2085	-0-	-116	-0-	122	1	1963	2	N	-0-	-0-
11	2040 N	1987	-0-	-53	-0-	118	1	1869	2	N	-0-	-0-

CROW GAS UNIT		WELL #:		2		RRCID ->	089400	COMPL. DATE	06/30/1980	TOTAL DEPTH	9000	PERF. 8440 - 8456
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-
10	1310 N	1310	-0-	-0-	-0-	77	1	1233	2	N	-0-	-0-
*11	1262 N	1262	-0-	-0-	-0-	75	1	1187	2	N	-0-	-0-

MADISONVILLE (SUB-CLARK, GAS) //CONT.// 56590 712 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON													
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701													
WALTON, J.H. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 132240 COMPL. DATE 09/02/1989 TOTAL DEPTH 9412 PERF. 8494 - 8528													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		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
10		1643 N	1554	-0-	-89	-0-	1540 2	14 9	N	13			40
*11		1524 N	1524	-0-	-0-	-0-	1521 2	3 9	N	3			43
MADOLE, A. D. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 132474 COMPL. DATE 10/26/1989 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8327 - 8355													
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
10		1674 N	1545	-0-	-129	-0-	1528 2	17 9	N	15			148
*11		1876 N	1876	-0-	-0-	-0-	1861 2	15 9	N	14			162
HALL, D. R. WELL #: 2 RRCID -> 140577 COMPL. DATE 10/14/1991 TOTAL DEPTH 9389 PERF. 8497 - 8531													
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						
10		961 N	953	-0-	-8	-0-	55 1	889 2	N	8			63
							9 9						
*11		909 N	909	-0-	-0-	-0-	53 1	845 2	N	10			73
							11 9						
BIG INCH WELL #: 1 RRCID -> 161295 COMPL. DATE 07/23/1977 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8532 - 8560													
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						
10		868 N	744	-0-	-124	-0-	43 1	688 2	N	12			130
							13 9						
11		810 N	685	-0-	-125	-0-	40 1	630 2	N	14			144
							15 9						
MD AMERICA ENERGY, LLC 556481													
FANNIN, W. H. WELL #: 1 U RRCID -> 030587 COMPL. DATE 06/20/1963 TOTAL DEPTH 9307 PERF. N/A													
06		1980 N	1980	-0-	-0-	-0-	1980 3		Y	-0-			-0-
07		2131 N	2131	-0-	-0-	-0-	8 1	2124 3	Y	-0-			-0-
08		2190 N	2190	-0-	-0-	-0-	126 1	2064 3	Y	-0-			-0-
09		2245 N	2245	-0-	-0-	-0-	1335 1	910 3	Y	-0-			-0-
*10		2228 N	2228	-0-	-0-	-0-	2131 3	97 9	Y	88	88 1		-0-
11		2130 N	NO RPT	-0-	-2130	-0-			Y	NO RPT			-0-

MADISONVILLE (SUB-CLARK, GAS) //CONT.// 56590 712 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON													
MD AMERICA ENERGY, LLC //CONT.// 556481													
MATHIS, J. W. WELL #: 1 C RRCID -> 035826 COMPL. DATE 04/26/1965 TOTAL DEPTH 9441 PERF. N/A													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
06	3900 X	3718	-0-	-182	-0-	3718 3		Y	-0-			68	
07	4030 X	3948	-0-	-82	-0-	3893 3	55 9	Y	50	50 1		68	
08	4030 X	3562	-0-	-468	-0-	83 1	3479 3	Y	-0-			68	
09	3297 X	3297	-0-	-0-	-0-	3297 1		Y	-0-			68	
*10	4134 X	4134	-0-	-0-	-0-	3 1	4017 3	Y	104	104 1		68	
						114 9							
11	3750 X	NO RPT	-0-	-3750	-0-			Y	NO RPT			68	

ZULCH, SALLY WELL #: 1 RRCID -> 093993 COMPL. DATE 04/20/1981 TOTAL DEPTH 9332 PERF. 8473 - 8486													
06	2843 N	2843	-0-	-0-	-0-	329 1	2501 3	N	12			167	
						13 9							
07	2935 N	2935	-0-	-0-	-0-	269 1	2622 3	N	40	180 1		27	
						44 9							
08	2865 N	2865	-0-	-0-	-0-	327 1	2532 3	N	5			32	
						6 9							
09	2605 N	2605	-0-	-0-	-0-	323 1	2271 3	N	10			42	
						11 9							
*10	2895 N	2895	-0-	-0-	-0-	336 1	2552 3	N	6			48	
						7 9							
11	2580 N	NO RPT	-0-	-2580	-0-			N	NO RPT			48	

FANNIN, HERMAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 099633 COMPL. DATE 04/15/1982 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 8283 - 8295													
06	583 N	583	-0-	-0-	-0-	1 1	582 3	Y	-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	490 N	490	-0-	-0-	-0-	18 1	472 3	Y	-0-			15	
10	558 N	233	-0-	-325	-0-	13 1	220 3	Y	-0-			15	
11	300 N	NO RPT	-0-	-300	-0-			Y	NO RPT			15	

ANDREWS, J. M. WELL #: 1 RRCID -> 105356 COMPL. DATE 03/14/1983 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8371 - 8386													
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	-0-	-0-	-1110	-0-			N	-0-			19	
10	806 N	-0-	-0-	-806	-0-			N	-0-			19	
11	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-			N	NO RPT			19	

BROWN, MILDRED WELL #: 1 RRCID -> 110367 COMPL. DATE 01/17/1984 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8372 - 8436													
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	1697	-0-	-13	-0-	4 1	1667 3	N	24			167	
						26 9							
10	1767 N	1760	-0-	-7	-0-	1750 3	10 9	N	9			176	
11	1710 N	NO RPT	-0-	-1710	-0-			N	NO RPT			176	

EVANS, FRANCES WELL #: 1 RRCID -> 111914 COMPL. DATE 05/26/1984 TOTAL DEPTH 9331 PERF. 8458 - 8474													
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	1301 N	1301	-0-	-0-	-0-	17 1	1284 3	N	-0-			102	
*10	1358 N	1358	-0-	-0-	-0-	1358 3		N	-0-			102	
11	1080 N	NO RPT	-0-	-1080	-0-			N	NO RPT			102	

MADISONVILLE (SUB-CLARK, GAS) //CONT.// 56590 712 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON													
MD AMERICA ENERGY, LLC //CONT.// 556481													
FANNIN, W. H. WELL #: 2 RRCID -> 134368 COMPL. DATE 02/15/1990 TOTAL DEPTH 9257 PERF. 8441 - 8491													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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		2560 N	2560	-0-	-0-	-0-	1253	1	1307	3	Y	-0-	-0-
*10		2683 N	2683	-0-	-0-	-0-	2586	3	97	9	Y	88	1
11		720 N	NO RPT	-0-	-720	-0-					Y	NO RPT	-0-

ADAIR, VELA WELL #: 1 RRCID -> 135757 COMPL. DATE 04/19/1990 TOTAL DEPTH 9274 PERF. 8315 - 8344													
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
							90	9					
09		1515 N	1515	-0-	-0-	-0-	1515	3			Y	-0-	35
*10		1531 N	1531	-0-	-0-	-0-	8	1	1523	3	Y	-0-	35
11		1440 N	NO RPT	-0-	-1440	-0-					Y	NO RPT	35

MUSGROVE WELL #: 1 RRCID -> 136621 COMPL. DATE 08/13/1990 TOTAL DEPTH 8815 PERF. 8254 - 8300													
06		3000 N	3327	-0-	327	327	2175	3	1152	9	N	1047	1299 1
07		2660 N	2333	-0-	-327	-0-	19	1	2280	3	N	31	167 1
							34	9					
08		2542 N	2275	-0-	-267	-0-	80	1	2183	3	N	11	358
							12	9					
09		3000 X	2388	-0-	-612	-0-	926	1	1462	3	N	-0-	358
10		3100 X	2487	-0-	-613	-0-	45	1	2442	3	N	-0-	358
11		3000 X	NO RPT	-0-	-3000	-0-					N	NO RPT	358

MATHIS, J. W. WELL #: 2 RRCID -> 138148 COMPL. DATE 02/05/1991 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8482 - 8534													
06		720 N	595	-0-	-125	-0-	595	3			Y	-0-	55
07		775 N	672	-0-	-103	-0-	1	1	634	3	Y	33	33 1
							36	9					
08		696 N	696	-0-	-0-	-0-	696	3			Y	-0-	55
09		677 N	677	-0-	-0-	-0-	677	1			Y	-0-	55
*10		757 N	757	-0-	-0-	-0-	682	3	75	9	Y	68	68 1
11		660 N	NO RPT	-0-	-660	-0-					Y	NO RPT	55

MATHIS, JAMES F. WELL #: 2 RRCID -> 138714 COMPL. DATE 06/13/1991 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8345 - 8376													
06		1871 N	1871	-0-	-0-	-0-	1871	3			N	-0-	76
07		2174 N	2174	-0-	-0-	-0-	69	1	2083	3	N	20	96
							22	9					
08		2077 N	2029	-0-	-48	-0-	73	1	1946	3	N	9	105
							10	9					
09		2076 N	2076	-0-	-0-	-0-	2064	3	12	9	N	11	116
10		2170 N	2126	-0-	-44	-0-	2115	3	11	9	N	10	126
11		1950 N	NO RPT	-0-	-1950	-0-					N	NO RPT	126

MADISONVILLE (SUB-CLARK, GAS) //CONT.// 56590 712 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON														
MD AMERICA ENERGY, LLC //CONT.// 556481														
LANG, JAMES WELL #: 2 RRCID -> 139636 COMPL. DATE 09/13/1991 TOTAL DEPTH 9542 PERF. 8364 - 8404														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
06	2100 N	2094	-0-	-6	-0-	2091	3	3 9	N	3			23	
07	2263 N	2226	-0-	-37	-0-	21	1	2190	3	N	14		37	
						15	9							
08	2232 N	2015	-0-	-217	-0-	69	1	1934	3	N	11		48	
						12	9							
09	2268 N	2268	-0-	-0-	-0-	2254	3	14 9	N	13			61	
10	2232 N	2141	-0-	-91	-0-	4	1	2124	3	N	12		73	
						13	9							
11	1950 N	NO RPT	-0-	-1950	-0-				N	NO RPT			73	

ZULCH, SALLY WELL #: 2 RRCID -> 140318 COMPL. DATE 12/15/1991 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8402 - 8410														
06	3000 N	3250	-0-	250	250	3250	3		N	-0-			59	
07	1958 N	1708	-0-	-250	-0-	1708	3		N	-0-			59	
08	1689 N	1689	-0-	-0-	-0-	1689	3		N	-0-			59	
09	2736 X	2736	-0-	-0-	-0-	2736	3		N	-0-			59	
*10	1556 X	1556	-0-	-0-	-0-	1556	3		N	-0-			59	
11	570 X	NO RPT	-0-	-570	-0-				N	NO RPT			59	

JOHNSTON, JAMES J. WELL #: 1 RRCID -> 140990 COMPL. DATE 01/24/1992 TOTAL DEPTH 9210 PERF. 8144 - 8176														
06	1260 N	1190	-0-	-70	-0-	1190	3		N	-0-			163	
07	1457 N	1114	-0-	-343	-0-	1114	3		N	-0-			163	
08	1240 N	1086	-0-	-154	-0-	1049	3	37 9	N	34			197	
09	1229 N	1229	-0-	-0-	-0-	13	1	1214	3	N	2	178 1	2 8	19
						2	9							
10	1116 N	884	-0-	-232	-0-	28	1	856	3	N	-0-		19	
11	1050 N	NO RPT	-0-	-1050	-0-				N	NO RPT			19	

ADAIR, VELA WELL #: 2 RRCID -> 141556 COMPL. DATE 05/05/1992 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8246 - 8294														
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	2107 N	2107	-0-	-0-	-0-	2107	3		Y	-0-			35	
10	2077 N	2059	-0-	-18	-0-	4	1	2055	3	Y	-0-		35	
11	1980 N	NO RPT	-0-	-1980	-0-				Y	NO RPT			35	

BOOZER, NELLIE WELL #: 3 RRCID -> 144568 COMPL. DATE 02/05/1993 TOTAL DEPTH 8863 PERF. 8435 - 8463														
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	1549	-0-	1549	1549	1539	3	10 9	Y	9			121	
10	DLQ G-10	1613	-0-	1613	3162	14	1	1587	3	Y	11		132	
						12	9							
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	3162				Y	NO RPT			132	

MADISONVILLE (SUB-CLARK, GAS) //CONT.// 56590 712 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON														
MD AMERICA ENERGY, LLC //CONT.// 556481														
CANNON, W. E. WELL #: 2 RRCID -> 146587 COMPL. DATE 07/26/1993 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8394 - 8456														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	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
08	2137 N	2137	-0-	-0-	-0-	53	9							
09	DLQ G-10	2298	-0-	2298	2298	27	1	2110	3	Y	-0-			59
10	DLQ G-10	2088	-0-	2088	4386	2	1	1977	3	Y	99	99	1	59
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	4386	109	9			Y	NO RPT			59
MATHIS, JAMES F. WELL #: 3 RRCID -> 146635 COMPL. DATE 09/03/1993 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8426 - 8474														
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
09	1589 N	1589	-0-	-0-	-0-	188	9							
*10	1644 N	1644	-0-	-0-	-0-	1589	3			N	-0-			165
11	1440 N	NO RPT	-0-	-1440	-0-	5	1	1639	3	N	-0-			165
										N	NO RPT			165
JOHNSON, JAMES F. WELL #: 1 RRCID -> 148154 COMPL. DATE 01/17/1994 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8130 - 8187														
06	2010 N	1913	-0-	-97	-0-	19	1	1881	3	N	12			48
07	3100 N	3131	-0-	31	31	13	9							
08	2978 N	2947	-0-	-31	-0-	3102	3	29	9	N	26			74
09	2805 N	2805	-0-	-0-	-0-	2930	3	17	9	N	15			89
*10	2692 X	2692	-0-	-0-	-0-	7	1	2787	3	N	10			99
11	2010 X	NO RPT	-0-	-2010	-0-	11	9							
						82	1	2598	3	N	11			110
						12	9							
										N	NO RPT			110
JACKSON, FERN Z. & ROY WELL #: 2 RRCID -> 148315 COMPL. DATE 10/11/1993 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8250 - 8277														
06	2227 N	2227	-0-	-0-	-0-	6	1	2220	3	N	1			103
07	2462 N	2462	-0-	-0-	-0-	1	9							
08	2332 N	2332	-0-	-0-	-0-	2462	3			N	-0-			103
09	2235 N	2235	-0-	-0-	-0-	96	1	2225	3	N	10			113
*10	2423 N	2423	-0-	-0-	-0-	11	9							
11	1530 N	NO RPT	-0-	-1530	-0-	2191	3	44	9	N	40			153
						2390	3	33	9	N	30			183
										N	NO RPT			183
STONE, HENRIETTA WELL #: 3 RRCID -> 148511 COMPL. DATE 01/18/1994 TOTAL DEPTH 9125 PERF. 8252 - 8304														
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	-0-	-0-	-990	-0-					N	-0-			19
10	527 N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-			19
11	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT			19

MADISONVILLE (SUB-CLARK, GAS) //CONT.// 56590 712 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON													
MD AMERICA ENERGY, LLC //CONT.// 556481													
FUHLBERG, JAMES GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 150307 COMPL. DATE 06/21/1994 TOTAL DEPTH 9219 PERF. 8377 - 8400													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
06		1803 N	1803	-0-	-0-	-0-	8 1	1795 3	N	-0-			56
07		1733 N	1733	-0-	-0-	-0-	1733 3		N	-0-			56
08		1659 N	1659	-0-	-0-	-0-	68 1	1582 3	N	8			64
09		1758 N	1758	-0-	-0-	-0-	9 9						
*10		1795 N	1795	-0-	-0-	-0-	1724 3	34 9	N	31			95
11		1200 N	NO RPT	-0-	-1200	-0-	1761 3	34 9	N	31			126
									N	NO RPT			126

JOHNSON, JAMES F. WELL #: 2 RRCID -> 150903 COMPL. DATE 07/25/1994 TOTAL DEPTH 8301 PERF. 8091 - 8146													
06		630 N	576	-0-	-54	-0-	576 3		N	-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		774 N	774	-0-	-0-	-0-	755 3	19 9	N	17			60
*10		801 N	801	-0-	-0-	-0-	6 1	784 3	N	10			70
11		600 N	NO RPT	-0-	-600	-0-	11 9		N	NO RPT			70

FANNIN, HERMAN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 151981 COMPL. DATE 12/03/1994 TOTAL DEPTH 8414 PERF. 8236 - 8298													
06		671 N	671	-0-	-0-	-0-	671 3		Y	-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		Y	-0-			16
09		DLQ G-10	615	-0-	615	615	17 1	598 3	Y	-0-			16
10		DLQ G-10	581	-0-	581	1196	581 3		Y	-0-			16
11		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1196			Y	NO RPT			16

CANNON, W. E. WELL #: 3 RRCID -> 215596 COMPL. DATE 09/28/2005 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8517 - 8546													
06		1320 N	1165	-0-	-155	-0-	1165 3		N	-0-			44
07		1240 N	1240	-0-	-0-	-0-	1240 3		N	-0-			44
08		1164 N	1164	-0-	-0-	-0-	40 1	1124 3	N	-0-			44
09		1170 N	1056	-0-	-114	-0-	1056 3		N	-0-			44
10		1240 N	1170	-0-	-70	-0-	5 1	1165 3	N	-0-			44
11		1140 N	NO RPT	-0-	-1140	-0-			N	NO RPT			44

STONE, HENRIETTA WELL #: 4 RRCID -> 223028 COMPL. DATE 03/22/2006 TOTAL DEPTH 9190 PERF. 8322 - 8328													
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		255 N	255	-0-	-0-	-0-	255 1		N	-0-			37
*10		385 N	385	-0-	-0-	-0-	2 1	383 3	N	-0-			37
11		360 N	NO RPT	-0-	-360	-0-			N	NO RPT			37

BROWN, MILDRED WELL #: 2 RRCID -> 227053 COMPL. DATE 02/27/2006 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8380 - 8387													
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	30	-0-	-0-	-0-	30 3		N	-0-			44
10		31 N	27	-0-	-4	-0-	27 3		N	-0-			44
11		30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-			N	NO RPT			44

MADISONVILLE (SUB-CLARK, GAS) //CONT.// 56590 712 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON
 MD AMERICA ENERGY, LLC //CONT.// 556481
 BROWN, MILDRED WELL #: 3 RRCID -> 242500 COMPL. DATE 04/29/2009 TOTAL DEPTH 9360 PERF. 8424 - 8430

M O	ALLOW 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 AMT	EOM BALANCE
06	2370 N	2361	-0-	-9	-0-	12	1	2330	3	N	17			160
07	2480 N	2429	-0-	-51	-0-	19	9	19	9	N	17			177
08	2449 N	2426	-0-	-23	-0-	2412	3	14	9	N	13			190
09	2370 N	2337	-0-	-33	-0-	2315	3	22	9	N	20	174	1	36
10	2418 N	2390	-0-	-28	-0-	2384	3	6	9	N	5			41
11	2340 N	NO RPT	-0-	-2340	-0-					N	NO RPT			41

NZ OPERATING COMPANY INC. 616986
 WIESE GAS UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 093869 COMPL. DATE 06/05/1981 TOTAL DEPTH 9142 PERF. 8478 - 8490

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
10	1421 N	1421	-0-	-0-	-0-	1408	3	13	9	N	12			92
11	1290 N	1199	-0-	-91	-0-	1188	3	11	9	N	10			102

HARRISON ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 114122 COMPL. DATE 03/13/1984 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8440 - 8446

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

06	2760 X	2624	-0-	-136	-0-	85	1	2537	2	N	2			207
07	2852 X	2701	-0-	-151	-0-	88	1	2611	2	N	2			209
08	2852 X	2681	-0-	-171	-0-	88	1	2592	2	N	1			210
09	2610 N	2423	-0-	-187	-0-	85	1	2332	2	N	5			215
10	2697 N	2577	-0-	-120	-0-	88	1	2489	2	N	-0-			215
11	2580 N	2518	-0-	-62	-0-	85	1	2423	2	N	9			224

SAXET OPERATING CO., INC. 749525
 THOMPSON, L. P. WELL #: 1 RRCID -> 097109 COMPL. DATE 07/31/1981 TOTAL DEPTH 9888 PERF. 5130 - 5150

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

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

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
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			66
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			66

MADISONVILLE (SUB-CLARK, GAS) //CONT.// 56590 712 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON												
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. 828880												
POTET, SARAH B., GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 007106 COMPL. DATE 01/03/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8222 - 8238												
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	M	PROD	AMT	CODE
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	3031 X	3031	-0-	-0-	-0-	3014	3	17	9	N	15	95
*10	3018 X	3018	-0-	-0-	-0-	3001	3	17	9	N	15	110
11	2520 X	NO RPT	-0-	-2520	-0-					N	NO RPT	110
TYLER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 065966 COMPL. DATE 11/19/1975 TOTAL DEPTH 13022 PERF. N/A												
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	1628	-0-	-532	-0-	1616	3	12	9	N	11	70
10	2170 N	2122	-0-	-48	-0-	2111	3	11	9	N	10	80
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	80
KEY WELL #: 1 RRCID -> 088869 COMPL. DATE 04/13/1980 TOTAL DEPTH 8704 PERF. 8276 - 8305												
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	71	-0-	-1819	-0-	71	3			N	-0-	203
10	1643 N	102	-0-	-1541	-0-	55	3	47	9	N	43	68
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	68
KEY WELL #: 2 RRCID -> 092486 COMPL. DATE 01/08/1981 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8264 - 8314												
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	1304	-0-	-256	-0-	1291	3	13	9	N	12	122
10	1457 N	1371	-0-	-86	-0-	1360	3	11	9	N	10	132
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	132
MADISONVILLE (WILCOX H2S DISP) 56590 900 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MADISON												
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005												
ROGERS WELL #: 2D RRCID -> 226722 COMPL. DATE 06/04/2007 TOTAL DEPTH 5525 PERF. 4732 - 5118												
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
REDWOOD ENERGY PRODUCTION, L.P. 697134												
MADISONVILLE DISPOSAL WELL #: 1D RRCID -> 192606 COMPL. DATE 11/01/2002 TOTAL DEPTH 5237 PERF. 4934 - 5170												
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

MADISONVILLE, E. (LEWISVILLE)												56590 990		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MADISON			
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC.												190005									
VICK, M. Y.												WELL #:	6	RRCID ->	113559	COMPL. DATE	09/15/1984	TOTAL DEPTH	9550	PERF.	8668 - 8758
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* UNDERAGE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C	COND	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM	BALANCE			
06		540 N	496	-0-	-44	-0-	106	1	390	2	N	-0-					38				
07		558 N	477	-0-	-81	-0-	116	1	361	2	N	-0-					38				
08		558 N	470	-0-	-88	-0-	84	1	386	2	N	-0-					38				
09		510 N	472	-0-	-38	-0-	89	1	383	2	N	-0-					38				
10		495 N	495	-0-	-0-	-0-	103	1	392	2	N	-0-					38				
*11		486 N	486	-0-	-0-	-0-	94	1	392	2	N	-0-					38				

VICK, M. Y.												WELL #:	7	RRCID ->	114006	COMPL. DATE	09/10/1984	TOTAL DEPTH	9700	PERF.	8714 - 8788
06		234 N	234	-0-	-0-	-0-	50	1	184	2	N	-0-					195				
07		246 N	246	-0-	-0-	-0-	60	1	186	2	N	-0-					195				
08		248 N	241	-0-	-7	-0-	43	1	198	2	N	-0-					195				
09		240 N	231	-0-	-9	-0-	44	1	187	2	N	-0-					195				
10		248 N	218	-0-	-30	-0-	45	1	173	2	N	-0-					195				
11		240 N	210	-0-	-30	-0-	40	1	170	2	N	-0-					195				

VICK, M. Y.												WELL #:	5	RRCID ->	143863	COMPL. DATE	12/28/1992	TOTAL DEPTH	9540	PERF.	8646 - 8740
06		209 N	209	-0-	-0-	-0-	45	1	164	2	N	-0-					102				
07		223 N	223	-0-	-0-	-0-	54	1	169	2	N	-0-					102				
08		423 N	423	-0-	-0-	-0-	75	1	348	2	N	-0-					102				
09		248 N	248	-0-	-0-	-0-	47	1	201	2	N	-0-					102				
10		217 N	145	-0-	-72	-0-	30	1	115	2	N	-0-					102				
11		420 N	400	-0-	-20	-0-	77	1	323	2	N	-0-					102				

VICK, M. Y.												WELL #:	11	RRCID ->	179727	COMPL. DATE	05/17/2000	TOTAL DEPTH	9463	PERF.	8668 - 8706
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73				
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73				
08		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					73				
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73				
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73				
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73				

MOSS-MALONE												WELL #:	5	RRCID ->	197241	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9550	PERF.	8664 - 8690
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-				
10		136 N	136	-0-	-0-	-0-	28	1	108	2	N	-0-					-0-				
11		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
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				
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65				
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65				

MADISONVILLE, NE (GEORGETOWN)												
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC.												
ROBINSON												
WELL #: 1 RRCID -> 197248 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9485 PERF. 9350 - 9390												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
06	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
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	10
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	10

CARMICHAEL												
WELL #: 2 H RRCID -> 217601 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9560 PERF. 9514 - 12250												
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
10	59 R	59	-0-	-0-	-0-	12	1	47	2	N	-0-	154
*11	124 R	124	-0-	-0-	-0-	24	1	100	2	N	-0-	154

MADISONVILLE, S. (DEXTER 9220)												
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC.												
VICK, M. Y.												
WELL #: 4 RRCID -> 127160 COMPL. DATE 04/11/1988 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 9120 - 9124												
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	142
09	42 N	42	-0-	-0-	-0-	8	1	34	2	N	-0-	142
10	31 N	9	-0-	-22	-0-	2	1	7	2	N	-0-	142
*11	34 N	34	-0-	-0-	-0-	5	1	20	2	N	8	150
						9	9					

MADISONVILLE, S. (DEXTER 9250)												
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC.												
MOSS-MALONE												
WELL #: 3 RRCID -> 197255 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9014 - 9244												
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
10	129 N	129	-0-	-0-	-0-	27	1	102	2	N	-0-	40
*11	136 N	136	-0-	-0-	-0-	26	1	110	2	N	-0-	40

MADISONVILLE, SW (SUB-CLKSVILLE)												
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC.												
POWLEDGE												
WELL #: 2 RRCID -> 116484 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9870 PERF. 4322 - 4362												
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

MAGILLA, WEST (WOODBINE) 56684 475 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: TYLER
VISION OPERATING COMPANY, L.L.C. 886258
LOUISIANA PACIFIC UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 205761 COMPL. DATE 05/24/2004 TOTAL DEPTH 14765 PERF.14549 - 14627

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	4320	1934	-0-	-2386	-0-	1836	3	98	9	N	89	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
10	2584 R	2584	-0-	-0-	-0-	2501	3	83	9	N	75	232
*11	2331 R	2331	-0-	-0-	-0-	2259	3	72	9	N	65	107

MAGNET WITHERS 56688 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WHARTON
APACHE CORPORATION 027200
BROUSSARD, J. E. WELL #: 55 RRCID -> 156044 COMPL. DATE 08/08/2012 TOTAL DEPTH 5665 PERF. 5495 - 5515

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-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
11	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

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	0	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-

DEWRE PETROLEUM CORPORATION 216748
DUFFY, G. A. WELL #: 16 RRCID -> 066358 COMPL. DATE 04/26/1976 TOTAL DEPTH 5685 PERF. N/A

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

DUFFY, G. A. WELL #: 2 RRCID -> 068588 COMPL. DATE 08/18/1976 TOTAL DEPTH 7267 PERF. N/A

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

DUFFY, G.A. WELL #: 8 RRCID -> 095030 COMPL. DATE 07/30/1981 TOTAL DEPTH 5667 PERF. 5500 - 5504

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

MAGNET WITHERS		//CONT.//		56688 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: WHARTON								
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.				549836											
HALAMICEK, J. M.		WELL #:		3	RRCID -> 052811	COMPL. DATE 05/27/1972	TOTAL DEPTH	5542	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	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-

HALAMICEK, J. M.		WELL #:		6	RRCID -> 121799	COMPL. DATE 03/13/1975	TOTAL DEPTH	5600	PERF. 5463 - 5480						
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		WELL #:		3	RRCID -> 198368	COMPL. DATE 10/05/2016	TOTAL DEPTH	5800	PERF. 2154 - 2164						
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-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
11	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						
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-
10	31 N	26	-0-	-5 B	-4218	26	1			Y	-0-				-0-
11	30 N	91	-0-	61 B	-4157	91	1			Y	-0-				-0-

XOG OPERATING LLC		WELL #:		B123	RRCID -> 076030	COMPL. DATE 03/16/1978	TOTAL DEPTH	5625	PERF. N/A						
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-

PIERCE ESTATES		WELL #:		B122	RRCID -> 089398	COMPL. DATE 09/02/1980	TOTAL DEPTH	5625	PERF. 5440 - 5443						
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-

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

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							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	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-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	8433					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	8433					N	-0-				-0-

MAGNET WITHERS (F- 7)		56688 081		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON							
APACHE CORPORATION		027200													
PIERCE ESTATE		WELL #: B159		RRCID -> 263376		COMPL. DATE 09/06/2011		TOTAL DEPTH 7240 PERF. 5906 - 5912							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

MAGNET WITHERS (F- 8)		56688 108		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON							
APACHE CORPORATION		027200													
PIERCE ESTATE		WELL #: B158		RRCID -> 280721		COMPL. DATE 06/29/2015		TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6172 - 6175							
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
*12	15841	702	-0-	-15139	-0-	482	1	220	2	N	-0-				-0-
*01	15841	1565	-0-	-14276	-0-	547	1	1018	2	N	-0-				-0-
*02	14819	1535	-0-	-13284	-0-	549	1	986	2	N	-0-				-0-
*03	15841	1063	-0-	-14778	-0-	518	1	545	2	N	-0-				-0-
*04	15330	1139	-0-	-14191	-0-	528	1	611	2	N	-0-				-0-
*05	15841	1228	-0-	-14613	-0-	561	1	667	2	N	-0-				-0-
*06	15330	112	-0-	-15218	-0-	40	1	72	2	N	-0-				-0-
*07	15841	788	-0-	-15053	-0-	582	1	206	2	N	-0-				-0-
*08	15841	804	-0-	-15037	-0-	739	1	57	4	N	7	6	1		1
						8	9								
*09	15330	977	-0-	-14353	-0-	859	1	105	2	N	4	4	1		1
						9	4								
10	1 R	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-	1	1		-0-
11	780 #	1	-0-	-779	-0-	1	1			N	-0-				-0-

MAGNET WITHERS (F- 9)		56688 126		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON			
APACHE CORPORATION		027200									
PIERCE ESTATE		WELL #: B156		RRCID -> 258740		COMPL. DATE 09/17/2010		TOTAL DEPTH 7312 PERF. 5986 - 5988			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
*12	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	587 1	630 2	N	-0-	-0-
*01	2099	N	2099	-0-	-0-	-0-	639 1	1460 2	N	-0-	-0-
*02	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	542 1	751 2	N	-0-	-0-
*03	434	N	241	-0-	-193	-0-	241 1		N	-0-	-0-
*04	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	590 1	538 2	N	-0-	-0-
*05	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	617 1	652 2	N	-0-	-0-
*06	465	N	465	-0-	-0-	-0-	388 1	77 2	N	-0-	-0-
*07	1054	N	825	-0-	-229	-0-	697 1	128 2	N	-0-	-0-
*08	868	N	25	-0-	-843	-0-	23 1	2 4	N	-0-	-0-
*09	450	N	437	-0-	-13	-0-	413 1	19 2	N	-0-	-0-
							5 4				
10	1023	N	-0-	-0-	-1023	-0-			N	-0-	-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-	-0-

PIERCE ESTATE		56688 126		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON			
PIERCE ESTATE		WELL #: C255		RRCID -> 280593		COMPL. DATE 12/02/2015		TOTAL DEPTH 7300 PERF. 5971 - 5974			
*12	3264	X	3264	-0-	-0-	-0-	615 1	2649 2	Y	-0-	-0-
*01	6634	X	5153	-0-	-1481	-0-	534 1	4619 2	Y	-0-	-0-
*02	6206	X	2918	-0-	-3288	-0-	310 1	2608 2	Y	-0-	-0-
*03	6634	X	5789	-0-	-845	-0-	661 1	5128 2	Y	-0-	-0-
*04	6420	X	4933	-0-	-1487	-0-	846 1	4087 2	Y	-0-	-0-
*05	6898	X	6898	-0-	-0-	-0-	876 1	6022 2	Y	-0-	-0-
*06	6420	X	3042	-0-	-3378	-0-	1039 1	2003 2	Y	-0-	-0-
*07	6634	X	2471	-0-	-4163	-0-	1122 1	1349 2	Y	-0-	-0-
08	6634	X	1042	-0-	-5592	-0-	959 1	74 4	Y	8	7 1
							9 9				
*09	6420	X	1241	-0-	-5179	-0-	956 1	269 2	Y	5	5 1
							10 4	6 9			
10	3038	X	1446	-0-	-1592	-0-	913 1	533 2	Y	-0-	1 1
11	2910	X	1826	-0-	-1084	-0-	1146 1	680 2	Y	-0-	-0-

MAGNET WITHERS (F-10)		56688 144		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON			
APACHE CORPORATION		027200									
PIERCE ESTATES		WELL #: C233		RRCID -> 205361		COMPL. DATE 08/03/2004		TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6082 - 6085			
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-11)		56688 180		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON			
APACHE CORPORATION		027200									
PIERCE ESTATES B		WELL #: 146		RRCID -> 245427		COMPL. DATE 01/12/2009		TOTAL DEPTH 7524		PERF. 6184 - 6186	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
*12	1111 N	1111	-0-	-0-	-0-	209	1	902	2	N	-0-
*01	1910 N	1910	-0-	-0-	-0-	198	1	1712	2	N	-0-
*02	1643 N	1643	-0-	-0-	-0-	167	1	1406	2	N	7
						70	9				
*03	1844 N	1844	-0-	-0-	-0-	203	1	1572	2	N	6
						69	9				
*04	1182 N	1182	-0-	-0-	-0-	203	1	979	2	N	-0-
*05	2068 N	2068	-0-	-0-	-0-	300	1	1768	2	N	-0-
*06	882 N	882	-0-	-0-	-0-	331	1	551	2	N	-0-
*07	841 N	841	-0-	-0-	-0-	376	1	465	2	N	-0-
*08	248 N	12	-0-	-236	-0-	11	1	1	4	N	-0-
*09	389 N	389	-0-	-0-	-0-	306	1	80	2	N	-0-
						3	4				
10	561 N	561	-0-	-0-	-0-	356	1	205	2	N	-0-
*11	626 N	626	-0-	-0-	-0-	397	1	229	2	N	-0-

MAGNET WITHERS (F-13)		56688 234		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON			
APACHE CORPORATION		027200									
PIERCE ESTATES		WELL #: C235		RRCID -> 272056		COMPL. DATE 06/01/2013		TOTAL DEPTH 9000		PERF. 6390 - 6400	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
*12	6882 X	4578	-0-	-2304	-0-	862	1	3716	2	N	-0-
*01	7560 X	7560	-0-	-0-	-0-	783	1	6777	2	N	-0-
*02	7263 X	7263	-0-	-0-	-0-	772	1	6491	2	N	-0-
*03	6609 X	6609	-0-	-0-	-0-	755	1	5854	2	N	-0-
*04	5010 X	4268	-0-	-742	-0-	732	1	3536	2	N	-0-
*05	5167 X	5167	-0-	-0-	-0-	727	1	4440	2	N	-0-
*06	4020 X	1252	-0-	-2768	-0-	428	1	824	2	N	-0-
*07	4154 X	970	-0-	-3184	-0-	406	1	564	2	N	-0-
08	3162 X	550	-0-	-2612	-0-	510	1	40	4	N	-0-
*09	526 X	526	-0-	-0-	-0-	399	1	112	2	N	2
						4	4	11	9		
10	2294 X	943	-0-	-1351	-0-	585	1	341	2	N	2
						17	9				
11	1200 X	1	-0-	-1199	-0-	1	1			N	-0-

PIERCE ESTATE		56688 234		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON			
APACHE CORPORATION		027200									
PIERCE ESTATE		WELL #: B157		RRCID -> 276354		COMPL. DATE 09/05/2012		TOTAL DEPTH 7270		PERF. 6392 - 6679	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
*12	676 X	676	-0-	-0-	-0-	676	1			N	-0-
*01	1371 X	1371	-0-	-0-	-0-	769	1	602	2	N	-0-
*02	1403 X	1403	-0-	-0-	-0-	753	1	650	2	N	-0-
*03	3808 X	3808	-0-	-0-	-0-	824	1	2984	2	N	-0-
*04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
*05	775 X	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-
06	750 X	-0-	-0-	-750	-0-					N	-0-
07	775 X	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-
08	775 X	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-
09	750 X	-0-	-0-	-750	-0-					N	-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

MAGNET WITHERS (F-13)		//CONT.//		56688 234	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WHARTON			
APACHE CORPORATION		//CONT.//		027200									
PIERCE ESTATE		WELL #:		C257	RRCID ->	276982	COMPL. DATE	04/20/2014	TOTAL DEPTH	6800	PERF.	6414 - 6426	
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
*12	8153 X	2528	-0-	-5625	-0-	476	1	2052	2	N	-0-		-0-
*01	8153 X	4677	-0-	-3476	-0-	484	1	4193	2	N	-0-		-0-
*02	6380 X	4473	-0-	-1907	-0-	476	1	3997	2	N	-0-		-0-
*03	4573 X	4573	-0-	-0-	-0-	522	1	4051	2	N	-0-		-0-
*04	3329 X	3329	-0-	-0-	-0-	571	1	2758	2	N	-0-		-0-
*05	4960 X	4960	-0-	-0-	-0-	629	1	4331	2	N	-0-		-0-
*06	2460 X	1847	-0-	-613	-0-	646	1	1201	2	N	-0-		-0-
*07	2542 X	1674	-0-	-868	-0-	728	1	946	2	N	-0-		-0-
08	2449 X	681	-0-	-1768	-0-	632	1	49	4	N	-0-		-0-
*09	542 X	542	-0-	-0-	-0-	419	1	118	2	N	-0-		-0-
						5	4						
10	2170 X	907	-0-	-1263	-0-	573	1	334	2	N	-0-		-0-
11	1770 X	1	-0-	-1769	-0-	1	1			N	-0-		-0-

MAGNET WITHERS (F-14)		56688 252		ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: WHARTON				
APACHE CORPORATION		027200											
PIERCE ESTATES		WELL #:		B153	RRCID ->	280589	COMPL. DATE	06/14/2015	TOTAL DEPTH	7254	PERF.	6508 - 6513	
*12	6696	1619	-0-	-5077	-0-	494	1	1125	2	N	-0-		-0-
*01	6696	2814	-0-	-3882	-0-	539	1	2275	2	N	-0-		-0-
*02	6264	2173	-0-	-4091	-0-	477	1	1696	2	N	-0-		-0-
*03	6696	1425	-0-	-5271	-0-	387	1	1038	2	N	-0-		-0-
*04	6480	1570	-0-	-4910	-0-	497	1	1073	2	N	-0-		-0-
*05	6696	3484	-0-	-3212	-0-	775	1	2709	2	N	-0-		-0-
*06	6480	1776	-0-	-4704	-0-	1040	1	736	2	N	-0-		-0-
*07	6696	1627	-0-	-5069	-0-	1081	1	546	2	N	-0-		-0-
*08	6696	456	-0-	-6240	-0-	423	1	33	4	N	-0-		-0-
*09	6480	1192	-0-	-5288	-0-	1080	1	100	2	N	-0-		-0-
						12	4						
10	1922 #	1709	-0-	-213	-0-	1383	1	326	2	N	-0-		-0-
11	1860 #	1776	-0-	-84	-0-	1427	1	349	2	N	-0-		-0-

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		
*12	7812	958	-0-	-6854	-0-	478	1	153	2	N	297	277	1	32
						327	9							
*01	7812	1876	-0-	-5936	-0-	559	1	911	2	N	369	366	1	35
						406	9							
*02	7308	1957	-0-	-5351	-0-	584	1	933	2	N	400	391	1	44
						440	9							
*03	7812	1368	-0-	-6444	-0-	566	1	326	2	N	433	438	1	39
						476	9							
*04	7560	1348	-0-	-6212	-0-	555	1	482	2	N	283	291	1	31
						311	9							
*05	7812	1182	-0-	-6630	-0-	604	1	545	2	N	30	60	1	1
						33	9							
*06	7560	605	-0-	-6955	-0-	446	1	159	2	N	-0-	1	1	-0-
*07	7812	1291	-0-	-6521	-0-	542	1	749	2	N	-0-			-0-
08	7812	-0-	-0-	-7812	-0-					N	-0-			-0-
09	7560	-0-	-0-	-7560	-0-					N	-0-			-0-
10	434 #	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-			-0-
11	420 #	-0-	-0-	-420	-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

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

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

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

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

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-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	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

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

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

06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

COCKBURN DEEP FRIO UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 237668 COMPL. DATE 05/03/2010 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 6145 - 6149

06	961 N	961	-0-	-0-	-0-	416	1	545	9	Y	495	504	0	38
07	1020 N	1020	-0-	-0-	-0-	626	1	394	9	Y	358	364	0	32
08	1581 N	1581	-0-	-0-	-0-	578	1	1003	9	Y	912	870	0	74
09	1359 N	1359	-0-	-0-	-0-	466	1	893	9	Y	812	801	0	85
10	1157 N	1157	-0-	-0-	-0-	402	1	755	9	Y	686	706	0	65
*11	1298 N	1298	-0-	-0-	-0-	558	1	740	9	Y	673	675	0	63

MAGNET WITHERS (FRIO CONS.) //CONT.// 56688 586 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON															
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954															
COCKBURN, H. C. WELL #: 152 RRCID -> 273703 COMPL. DATE 09/18/2014 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 5865 - 5868															
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	

06		447 N	447	-0-	-0-	-0-	137	1	310	9	N	282	338	0	22
07		1304 N	1304	-0-	-0-	-0-	395	1	909	9	N	826	774	0	74
08		156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	1			N	-0-	74	0	-0-
09		673 N	673	-0-	-0-	-0-	269	1	404	9	N	367	328	0	39
10		696 N	696	-0-	-0-	-0-	275	1	421	9	N	383	386	0	36
*11		743 N	743	-0-	-0-	-0-	379	1	364	9	N	331	336	0	31

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

COCKBURN, H. C. WELL #: 33 RRCID -> 225172 COMPL. DATE 08/21/2006 TOTAL DEPTH 5534 PERF. 5114 - 5167															
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

COCKBURN, H. C. WELL #: 128 RRCID -> 261667 COMPL. DATE 07/19/2013 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 5154 - 5658															
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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			-0-
09		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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

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	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	14B	DENY	12460	-0-	12460	123785	12460	2	-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	123785			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	123785			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	123785			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	123785			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	123785			-0-

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		916954		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WHARTON	
COCKBURN, H. C.		WELL #: 100		RRCID -> 225393		COMPL. DATE 08/28/2006		TOTAL DEPTH 5643 PERF. 4356 - 5160	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-

XOG OPERATING LLC		945921		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WHARTON	
PIERCE GAS UNIT O/A		WELL #: 2		RRCID -> 105359		COMPL. DATE 04/29/1983		TOTAL DEPTH 5669 PERF. 4402 - 4404	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-

PIERCE GAS UNIT O/A		WELL #: B 65		RRCID -> 114408		COMPL. DATE 12/02/1984		TOTAL DEPTH 5548 PERF. 4314 - 4320	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-

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	
*03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
06	30 #	-0-	-0-	-30	-0-	-0-			-0-
07	31 #	-0-	-0-	-31	-0-	-0-			-0-
08	31 #	-0-	-0-	-31	-0-	-0-			-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-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	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

PIERCE ESTATES		WELL #: C222		RRCID -> 190102		COMPL. DATE 12/24/2009		TOTAL DEPTH 5650 PERF. 4730 - 4765				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MARG. 1 GAS UNIT		WELL #: 47		RRCID -> 191425		COMPL. DATE 09/30/2010		TOTAL DEPTH 5624 PERF. 4660 - 4680				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PIERCE ESTATES		WELL #: C 24		RRCID -> 196516		COMPL. DATE 04/22/2003		TOTAL DEPTH 5556 PERF. 5437 - 5443				
*03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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	EOM
					(L) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

PIERCE ESTATES WELL #: C 52 RRCID -> 205453 COMPL. DATE 11/26/2004 TOTAL DEPTH 5570 PERF. 5393 - 5398												
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

PIERCE ESTATES WELL #: C220 RRCID -> 218917 COMPL. DATE 07/27/2006 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 5378 - 5384												
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

PIERCE ESTATES WELL #: C227 RRCID -> 269592 COMPL. DATE 04/28/2011 TOTAL DEPTH 5630 PERF. 5378 - 5414												
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-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	1540			N	NO RPT		-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	1540			N	NO RPT		-0-

MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. 549836												
COCKBURN, H. C., -B- WELL #: 16 H RRCID -> 040338 COMPL. DATE 09/13/1966 TOTAL DEPTH 6014 PERF. 5432 - 5486												
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

COCKBURN, H.C. 'B' WELL #: 13 RRCID -> 098870 COMPL. DATE 03/18/1982 TOTAL DEPTH 6273 PERF. 5478 - 5485												
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954													
DEBRUHL, H. E. WELL #: 2 RRCID -> 135591 COMPL. DATE 08/07/1990										TOTAL DEPTH	5722	PERF. 5426 - 5435	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
COCKBURN, H. C. WELL #: 63-F RRCID -> 140134 COMPL. DATE 09/08/1990										TOTAL DEPTH	6322	PERF. 5442 - 5502	
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-
10		0 Z NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11		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	
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-
10		248 N	20	-0-	-228	-0-	20	1	Y	-0-			-0-
11		180 N	123	-0-	-57	-0-	123	1	Y	-0-			-0-
COCKBURN, H. C. WELL #: 63 D RRCID -> 239783 COMPL. DATE 03/21/2007										TOTAL DEPTH	6322	PERF. 4054 - 4153	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
COCKBURN, H. C. WELL #: 102 RRCID -> 244969 COMPL. DATE 04/01/2008										TOTAL DEPTH	7520	PERF. 5420 - 5433	
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	191	191	1	Y	-0-			-0-
09		T. A.	198	-0-	198	389	198	1	Y	-0-			-0-
10		T. A.	158	-0-	158	547	158	1	Y	-0-			-0-
*11		744 X	197	-0-	-547	-0-	197	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 PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	EOM BALANCE

06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08		283 N	283	-0-	-0-	-0-	283	1		N	-0-	-0-
09		265 N	265	-0-	-0-	-0-	265	1		N	-0-	-0-
10		235 N	235	-0-	-0-	-0-	235	1		N	-0-	-0-
*11		302 N	302	-0-	-0-	-0-	302	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												
06		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

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												
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-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

COCKBURN, H. C. WELL #: 108 RRCID -> 242370 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 6310 PERF. 5450 - 5478												
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

COCKBURN, H. C. WELL #: 121 RRCID -> 242378 COMPL. DATE 07/22/2016 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5408 - 5420												
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07		14B2 EXT	57	-0-	57	57	57	1		N	-0-	-0-
08		14B2 EXT	245	-0-	245	302	245	1		N	-0-	-0-
09		14B2 EXT	220	-0-	220	522	220	1		N	-0-	-0-
10		737	215	-0-	-522	-0-	215	1		N	-0-	-0-
*11		203 R	203	-0-	-0-	-0-	203	1		N	-0-	-0-

MAGNET WITHERS (MARTINEZ SD)												
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.												
PIERCE ESTATE 'C'												
WELL #: 1 RRCID -> 276081 COMPL. DATE 02/27/2015 TOTAL DEPTH 9915 PERF. 9714 - 9738												
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
06	26520	22747	-0-	-3773	123740	300	1	22336	2	N	101	361
07	27404	17944	-0-	-9460	114280	279	1	17557	2	N	98 185 1	274
08	27404	18899	-0-	-8505	105775	108	1	18520	2	N	63 181 1	156
*09	18000	18416	-0-	416	106191	310	1	18020	2	N	69 9 87	243
10	18600	16844	-0-	-1756	104435	300	1	16475	2	N	54 184 1	113
11	18000	13746	-0-	-4254	100181	300	1	13389	2	N	57 9 52	165

MAGNET WITHERS (MIOCENE UPPER)												
APACHE CORPORATION												
PIERCE ESTATES												
WELL #: C234 RRCID -> 261368 COMPL. DATE 03/08/2011 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 4292 - 4302												
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-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												
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC												
FOUR CORNERS UNIT												
WELL #: 1ST RRCID -> 251900 COMPL. DATE 04/18/2009 TOTAL DEPTH 14826 PERF. 4054 - 5570												
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

XOG OPERATING LLC												
PIERCE GAS UNIT O/A												
WELL #: 3 RRCID -> 053112 COMPL. DATE 07/14/1972 TOTAL DEPTH 7650 PERF. N/A												
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	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-
*10	9424	9005	-0-	-419	23996	9005 2		N	-0-			-0-
11	9000 #	NO RPT	-0-	-9000	14996			N	NO RPT			-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

*12	7750	929	-0-	-6821	30738	175 1	754 2	N	-0-			-0-
*01	7750	1641	-0-	-6109	24629	170 1	1471 2	N	-0-			-0-
*02	7250	1844	-0-	-5406	19223	196 1	1648 2	N	-0-			-0-
*03	7750	1061	-0-	-6689	12534	121 1	940 2	N	-0-			-0-
04	7500	-0-	-0-	-7500	5034			N	-0-			-0-
*05	5034 R	-0-	-0-	-5034	-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-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MAGNET WITHERS(MIOCENE 3000 STR) 56688 774 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WHARTON
DEWBE PETROLEUM CORPORATION 216748
G. A. DUFFY WELL #: 26 RRCID -> 278597 COMPL. DATE 10/28/2015 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 3156 - 3166

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

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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAGNET WITHERS (MIOCENE 3900)				56688 807		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: WHARTON		
GEMARMI INC. COCKBURN				298884		RRCID -> 180260		COMPL. DATE 11/17/2000		TOTAL DEPTH 4216 PERF. 3932 - 3946		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
06	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-	
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-	
11	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-	

HOUSTON GULF ENERGY CORPORATION WEAKLEY-COCKBURN UNIT				402723		RRCID -> 188256		COMPL. DATE 02/22/2002		TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3914 - 3920		
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-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-	

BERBERISH-COCKBURN UNIT				WELL #: 1 T		RRCID -> 188369		COMPL. DATE 03/01/2002		TOTAL DEPTH 4010 PERF. 3881 - 3887		
06	0	13840	-0-	13840 B	65058	13840 2	N	-0-			-0-	
07	0	13825	-0-	13825 B	78883	13825 2	N	-0-			-0-	
08	0	13425	-0-	13425 B	92308	13425 2	N	-0-			-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> 92308											
09	13950	13515	-0-	-435 B	91873	13515 2	N	-0-			-0-	
*10	14313	13601	-0-	-712 B	91161	13601 2	N	-0-			-0-	
11	0	NO RPT	-0-	-0- B	91161		N	NO RPT			-0-	

PRASIFKA				WELL #: 1		RRCID -> 278618		COMPL. DATE 02/14/2008		TOTAL DEPTH 4050 PERF. 3888 - 3904		
06	14B2 EXT	8410	-0-	8410 B	57935	8410 2	N	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	8841	-0-	8841 B	66776	8841 2	N	-0-			-0-	
08	0	8990	-0-	8990 B	75766	8990 2	N	-0-			-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> 75766											
09	8460	8965	-0-	505 B	76271	8965 2	N	-0-			-0-	
10	8680	8854	-0-	174 B	76445	8854 2	N	-0-			-0-	
11	0	NO RPT	-0-	-0- B	76445		N	NO RPT			-0-	

MAGNET WITHERS (MIOCENE 4000)				56688 810		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON		
APACHE CORPORATION PIERCE ESTATES				027200		RRCID -> 220169		COMPL. DATE 08/01/2006		TOTAL DEPTH 5650 PERF. 3951 - 3961		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	

BROUSSARD, J. E.				WELL #: 12		RRCID -> 225954		COMPL. DATE 02/27/2007		TOTAL DEPTH 5544 PERF. 3908 - 3918		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	

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	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
					(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.				549836											
FLSK, WM.		WELL #:		1	RRCID ->	128308	COMPL. DATE	06/04/1988	TOTAL DEPTH	5594	PERF.	4058 - 4062			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

COCKBURN, H. C. "A"		WELL #:		3	RRCID ->	157193	COMPL. DATE	06/20/1995	TOTAL DEPTH	5527	PERF.	4061 - 4067			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		WELL #:		916954	RRCID ->	088318	COMPL. DATE	06/02/1980	TOTAL DEPTH	5538	PERF.	3956 - 4322			
COCKBURN, H. C.				49											
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

COCKBURN, H. C.		WELL #:		33	RRCID ->	225171	COMPL. DATE	08/21/2006	TOTAL DEPTH	5534	PERF.	4121 - 5167			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

FRANZ, J. H.		WELL #:		1	RRCID ->	228618	COMPL. DATE	05/21/2007	TOTAL DEPTH	7500	PERF.	4064 - 4084			
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		916954							CNTY: WHARTON					
J H FRANZ		WELL #: 4		RRCID -> 255247		COMPL. DATE 01/23/2010			TOTAL DEPTH 5801 PERF. 4136 - 4144					
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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					
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
10	11264	11264	-0-	-0-	-0-	488	1	10769	2	N	6			45
						7	9							
*11	12808 R	12808	-0-	-0-	-0-	448	1	12360	2	N	-0-			45

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					
*12	2099 X	2099	-0-	-0-	-0-	1265	1	834	2	N	-0-			-0-
*01	3116 X	3116	-0-	-0-	-0-	1218	1	1898	2	N	-0-			-0-
*02	2900 N	3754	-0-	854	854	1286	1	2468	2	N	-0-			-0-
*03	3100 N	3566	-0-	466	1320	1309	1	2257	2	N	-0-			-0-
*04	3000 N	2039	-0-	-961	359	1144	1	895	2	N	-0-			-0-
*05	3100 N	3244	-0-	144	503	1216	1	2028	2	N	-0-			-0-
*06	1961 N	1458	-0-	-503	-0-	1197	1	261	2	N	-0-			-0-
*07	806 N	665	-0-	-141	-0-	278	1	387	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-
10	651 N	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-			-0-
11	330 N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-			-0-

DEWBRE PETROLEUM CORPORATION		216748							CNTY: WHARTON					
DUFFY, G. A.		WELL #: 15 C		RRCID -> 007155		COMPL. DATE 09/07/1959			TOTAL DEPTH N/A PERF. 4279 - 4289					
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MAGNET WITHERS (MIOCENE 4200) //CONT.//		56688 819 NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON					
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.		549836									
COCKBURN, H. C., -A-		WELL #:	4	RRCID ->	007165	COMPL. DATE	05/10/1956	TOTAL DEPTH	4812	PERF.	4221 - 4231
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
COCKBURN, H. C. -B-		WELL #:	16 F	RRCID ->	040425	COMPL. DATE	09/13/1966	TOTAL DEPTH	6014	PERF.	4162 - 4170
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		T. A.	NO RPT	-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
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
XOG OPERATING LLC		945921									
PIERCE GAS UNIT O/A		WELL #:	1	RRCID ->	007179	COMPL. DATE	02/27/1956	TOTAL DEPTH	5543	PERF.	4192 - 4194
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
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
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		T. A.	NO RPT	-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
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-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MAGNET WITHERS (MIO 4400) //CONT.// 56688 828 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
 WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
 COCKBURN, H. C. WELL #: 147 RRCID -> 281250 COMPL. DATE 12/19/2015 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 4410 - 4414

M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	22500	330	-0-	-22170	-0-	330 1	N	-0-			-0-
07	23250	324	-0-	-22926	-0-	324 1	N	-0-			-0-
08	23250	115	-0-	-23135	-0-	115 1	N	-0-			-0-
09	22500	45	-0-	-22455	-0-	45 1	N	-0-			-0-
10	23250	101	-0-	-23149	-0-	101 1	N	-0-			-0-
11	22500	89	-0-	-22411	-0-	89 1	N	-0-			-0-

MAGNET WITHERS (5400) 56688 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
 DEWRE PETROLEUM CORPORATION 216748
 DUFFY, G. A. WELL #: 3 RRCID -> 007213 COMPL. DATE 05/15/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5403 - 5407

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

DUFFY, G. A. WELL #: 14 RRCID -> 122703 COMPL. DATE 11/15/1986 TOTAL DEPTH 5686 PERF. 5391 - 5395

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

DUFFY, G. A. WELL #: 23 RRCID -> 125598 COMPL. DATE 10/28/1987 TOTAL DEPTH 6029 PERF. 5384 - 5387

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-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

06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

COCKBURN OIL CORP. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 170592 COMPL. DATE 07/04/1998 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 3818 - 3826

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

MAGNOLIA SPRINGS (AUSTIN CHALK)												
ANADARKO E&P ONSHORE LLC												
GOBERT A-11 UNIT												
WELL #: 1 RRCID -> 238904 COMPL. DATE 05/15/2007 TOTAL DEPTH 13286 PERF.13286 - 0												
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
*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-
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 03/29/2015 - PLUGGED 03/29/15												

BP BLACK STONE A-571 UNIT												
WELL #: 1 RRCID -> 265690 COMPL. DATE 05/26/2011 TOTAL DEPTH 15239 PERF.14908 - 21295												
*12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	138	1	-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-
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 01/25/2016 - PLUGGED 01/25/16												

BBX OPERATING, L.L.C.														
YOUNGER UNIT														
WELL #: 1H RRCID -> 252293 COMPL. DATE 03/26/2009 TOTAL DEPTH 13442 PERF.12854 - 18332														
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
10	6820 X	6820	-0-	-0-	-0-	6269	3	551	9	N	501	541	1	150
*11	5293 X	5293	-0-	-0-	-0-	4852	3	441	9	N	401	363	1	188

BLACK STONE A-31														
WELL #: 1H RRCID -> 254841 COMPL. DATE 06/17/2009 TOTAL DEPTH 13097 PERF.12971 - 19162														
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
10	DLQ G-10	11856	-0-	11856	22411	11415	3	441	9	N	401	362	1	172
*11	34289 X	11878	-0-	-22411	-0-	11437	3	441	9	N	401	360	1	213

GUNTER														
WELL #: 1H RRCID -> 256463 COMPL. DATE 12/01/2009 TOTAL DEPTH 13002 PERF.12831 - 20000														
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
10	36559 X	18339	-0-	-18220	-0-	17090	3	1249	9	N	1135	1089	1	369
*11	17013 X	17013	-0-	-0-	-0-	15965	3	1048	9	N	953	910	1	412

MAGNOLIA SPRINGS (AUSTIN CHALK) //CONT.// 56785 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: JASPER				
BBX OPERATING, L.L.C. //CONT.// 058908																	
BROWN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260141 COMPL. DATE 06/20/2010													TOTAL	DEPTH	13070	PERF.13080	- 19296
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	
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		
10		19415 X	9819	-0-	-9596	-0-	9070	3	749	9	N	681	547	1	354		
*11		9121 X	9121	-0-	-0-	-0-	8431	3	690	9	N	627	728	1	253		

GUNTER WELL #: 2 RRCID -> 262248 COMPL. DATE 10/01/2010													TOTAL	DEPTH	13010	PERF.12860	- 20320
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		
10		48931 X	24810	-0-	-24121	-0-	22708	3	2102	9	N	1911	1986	1	502		
*11		23519 X	23519	-0-	-0-	-0-	21529	3	1990	9	N	1809	1812	1	499		

BP BLACK STONE A-32 UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 264841 COMPL. DATE 01/05/2012													TOTAL	DEPTH	13125	PERF.12902	- 19800
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		
10	DLQ	G-10	13289	-0-	13289	27284	13043	3	246	9	N	224	362	1	75		
*11		38574 X	11290	-0-	-27284	-0-	11053	3	237	9	N	215	182	1	108		

DAVID GLENN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264908 COMPL. DATE 11/15/2011													TOTAL	DEPTH	13122	PERF.12530	- 19169
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		
10	DLQ	G-10	6510	-0-	6510	14679	5191	3	1319	9	N	1199	1075	1	409		
*11		20871 X	6192	-0-	-14679	-0-	4980	3	1212	9	N	1102	1256	1	255		

TREE FROG WELL #: 1H RRCID -> 269584 COMPL. DATE 05/23/2012													TOTAL	DEPTH	12864	PERF.12170	- 19935
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		
10		2883 X	2484	-0-	-399	-0-	1790	3	694	9	N	631	535	1	344		
11		2700 X	2213	-0-	-487	-0-	1523	3	690	9	N	627	537	1	434		

FRANCES KUNKEL AC UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269725 COMPL. DATE 11/16/2012													TOTAL	DEPTH	12942	PERF.12600	- 19328
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		
10	DLQ	G-10	8971	-0-	8971	17375	8065	3	906	9	N	824	719	1	212		
*11		26020 X	8645	-0-	-17375	-0-	7761	3	884	9	N	804	900	1	116		

LAKE TEJAS UNIT 4H WELL #: 1H RRCID -> 270580 COMPL. DATE 01/20/2012													TOTAL	DEPTH	12231	PERF.11398	- 20615
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		
10		5601 X	3190	-0-	-2411	-0-	2429	3	761	9	N	692	540	1	417		
*11		2107 X	2107	-0-	-0-	-0-	1520	3	587	9	N	534	723	1	228		

OIL AND GAS DIVISION

MAGNOLIA SPRINGS (AUSTIN CHALK) //CONT.// 56785 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: JASPER					
BBX OPERATING, L.L.C. //CONT.// 058908																		
WALES, JOSEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 271268													COMPL. DATE 11/01/2012		TOTAL DEPTH 12780		PERF.12420 - 19050	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM				
				LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE				
06		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				
10	DLQ	G-10	2717	-0-	2717	4412	2395 3	322 9	N	293	182 1			197				
*11		2900 N	2464	-0-	-436	3976	2154 3	310 9	N	282	359 1			120				

MILLION DOLLAR BABY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273183													COMPL. DATE 08/15/2012		TOTAL DEPTH 13083		PERF.12510 - 20606	
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				
10	DLQ	G-10	10797	-0-	10797	21894	9672 3	1125 9	N	1023	1073 1			414				
*11		31602 X	9708	-0-	-21894	-0-	8663 3	1045 9	N	950	1092 1			272				

DAVID GLENN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 278543													COMPL. DATE 07/20/2012		TOTAL DEPTH 12805		PERF.12840 - 19085	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-				
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-				
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-				
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-				
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-				
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-				

CD'S 5LB BASS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 280825													COMPL. DATE 06/16/2013		TOTAL DEPTH 13039		PERF.12488 - 18977	
*12		44175 X	3587	-0-	-40588	-0-	2956 3	631 9	N	574	722 1			130				
01		44175 X	3804	-0-	-40371	-0-	3098 3	706 9	N	642	542 1			230				
02		41325 X	3421	-0-	-37904	-0-	2824 3	597 9	N	543	541 1			232				
03		44175 X	3550	-0-	-40625	-0-	2930 3	620 9	N	564	720 1			76				
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	3314	-0-	-40861	-0-	2790 3	524 9	N	476	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				
*10		0 W	3224	-0-	3224	5962	2679 3	545 9	N	495	530 1			280				
11		0 W	2726	-0-	2726	8688	2178 3	548 9	N	498	359 1			420				

LAKE TEJAS UNIT #1 WELL #: 1H RRCID -> 281186													COMPL. DATE 11/01/2014		TOTAL DEPTH 12141		PERF.11200 - 19513	
*06		0 W	14350	-0-	14350	543038	13684 3	666 9	N	605	353 1			429				
07		0 W	14192	-0-	14192	557230	13509 3	683 9	N	621	534 1			516				
08		0 W	13174	-0-	13174	570404	12563 3	611 9	N	555	886 1			185				
09		0 W	12380	-0-	12380	582784	11812 3	568 9	N	516	533 1			168				
*10		0 W	12728	-0-	12728	595512	12141 3	587 9	N	534	539 1			163				
*11		606626 X	11114	-0-	-595512	-0-	10560 3	554 9	N	504	360 1			308				

JTL OPERATING CO., INC 448052													COMPL. DATE 12/24/2014		TOTAL DEPTH 12412		PERF.12595 - 18720	
CAMERON HEIRS WELL #: 2H RRCID -> 278974																		
06		0 W	11859	-0-	11859	38613	10528 2	1331 9	N	1210	1374 1			678				
07		0 W	13449	-0-	13449	52062	11934 2	1515 9	N	1377	1377 1			678				
08		0 W	12204	-0-	12204	64266	10825 2	1379 9	N	1254	1382 1			550				
09		0 W	11547	-0-	11547	75813	10270 3	1277 9	N	1161	1175 1			536				
10		0 W	11391	-0-	11391	87204	10083 3	1308 9	N	1189	1040 1			685				
11		0 W	10357	-0-	10357	97561	9180 3	1177 9	N	1070	1190 1			565				

MAGNOLIA SPRINGS (AUSTIN CHALK) //CONT.// 56785 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JASPER														
PANTHER BAYOU ENERGY, LLC 638497														
CARTWRIGHT WELL #: 1H RRCID -> 266315 COMPL. DATE 10/23/2010 TOTAL DEPTH 13073 PERF.14589 - 16308														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	PRTL	PLG	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO	RPT		-0-
07	PRTL	PLG	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO	RPT		-0-
08	PRTL	PLG	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO	RPT		-0-
09	PRTL	PLG	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO	RPT		-0-
10	PRTL	PLG	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO	RPT		-0-
11	PRTL	PLG	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO	RPT		-0-

ZARVONA ENERGY LLC 950523														
BP AMERICA A-995 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 238921 COMPL. DATE 09/21/2007 TOTAL DEPTH 13729 PERF. 0 - 19306														
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	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	89
10	5037	X	5037	-0-	-0-	-0-	4949	3	88	9	N	80		169
*11	4814	X	4814	-0-	-0-	-0-	4734	3	80	9	N	73	161	81

BP AMERICA A-187 WELL #: 1 RRCID -> 238927 COMPL. DATE 02/14/2008 TOTAL DEPTH 14700 PERF.14288 - 20721														
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	66
10	13921	X	13921	-0-	-0-	-0-	13832	3	89	9	N	81		147
*11	12441	X	12441	-0-	-0-	-0-	12360	3	81	9	N	74	181	40

BP BLACK STONE A-520 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 238930 COMPL. DATE 03/20/2008 TOTAL DEPTH 13795 PERF.13258 - 18528														
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
10	4433	X	-0-	-0-	-4433	-0-	-0-				N	-0-		67
*11	6606	X	6606	-0-	-0-	-0-	6462	3	144	9	N	131		198

BP BLACK STONE A-520 WELL #: 2 RRCID -> 246628 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 13756 PERF.13250 - 18553														
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	79
09	3558	X	3558	-0-	-0-	-0-	3431	3	127	9	N	115		194
10	2743	N	2743	-0-	-0-	-0-	2706	3	37	9	N	34	181	47
*11	2581	N	2581	-0-	-0-	-0-	2535	3	46	9	N	42		89

BP BLACK STONE A-266 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 246915 COMPL. DATE 12/06/2008 TOTAL DEPTH 13490 PERF.12921 - 19418														
06	7890	X	9	-0-	-7881	-0-	9	3			N	-0-		67
07	6324	X	-0-	-0-	-6324	-0-	-0-				N	-0-		67
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		67
09	9	X	-0-	-0-	-9	-0-	-0-				N	-0-		67
10	9	X	-0-	-0-	-9	-0-	-0-				N	-0-		67
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		67

MAGNOLIA SPRINGS (AUSTIN CHALK) //CONT.// 56785 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JASPER
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523
ANADARKO FEE A-135 SWD WELL #: 1 RRCID -> 247332 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4557 - 5690

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

BLACK STONE MINERALS A-34 UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 250148 COMPL. DATE 08/20/2008 TOTAL DEPTH 14079 PERF.13668 - 19142

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	-0-	1199	3			N	-0-					63
10	DLQ G-10	1631	-0-	1631	-0-	2830	3			N	-0-					63
*11	4735 X	1905	-0-	-2830	-0-	1905	3			N	-0-					63

BP AMERICA A-994 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 250494 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 13881 PERF.13360 - 19746

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
10	6184 X	6184	-0-	-0-	-0-	6107	3	77	9	N	70	128	1			106
*11	9106 X	9106	-0-	-0-	-0-	9074	3	32	9	N	29					135

BP BLACK STONE A-244 SWD WELL #: 1 RRCID -> 250892 COMPL. DATE 05/17/2010 TOTAL DEPTH 14529 PERF. 4830 - 5796

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-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	24671					N	NO RPT					-0-
11	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

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

BP BLACK STONE A-98 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 251280 COMPL. DATE 04/03/2009 TOTAL DEPTH 14193 PERF.13753 - 19443

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
10	5707 X	5707	-0-	-0-	-0-	5665	3	42	9	N	38	160	1			80
*11	7665 X	7665	-0-	-0-	-0-	7578	3	87	9	N	79					159

BLACK STONE MINERALS A-34 UNIT 4 WELL #: 1 RRCID -> 251524 COMPL. DATE 08/31/2008 TOTAL DEPTH 14094 PERF.13628 - 19847

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
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	52	1			45
*11	19 N	19	-0-	-0-	-0-		19	3		N	-0-					45

MAGNOLIA SPRINGS (AUSTIN CHALK) //CONT.// 56785 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: JASPER			
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523															
BP BLACK STONE A-263 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 251695 COMPL. DATE 06/14/2009												TOTAL DEPTH	13925	PERF.13455	- 19638
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
06		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		
10		8556 X	6629	-0-	-1927	-0-	6568 3	61 9	N	55			134		
11		8760 X	1645	-0-	-7115	-0-	1636 3	9 9	N	8			142		

BP BLACK STONE A-371 UNIT WELL #: A 1RE RRCID -> 253435 COMPL. DATE 02/03/2009												TOTAL DEPTH	14306	PERF.13815	- 19276
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		
10		8773 X	8435	-0-	-338	-0-	8209 3	226 9	N	205	357 1		107		
11		8430 X	8004	-0-	-426	-0-	7774 3	230 9	N	209	179 1		137		

BP BLACK STONE A-262 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 254923 COMPL. DATE 05/07/2009												TOTAL DEPTH	13596	PERF.13087	- 19837
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-	3989 3	98 9	N	89			210		
09		4560 X	3468	-0-	-1092	-0-	3410 3	58 9	N	53			263		
10		4712 X	3747	-0-	-965	-0-	3747 3		N	-0-	177 1		86		
11		4110 X	3349	-0-	-761	-0-	3288 3	61 9	N	55			141		

FORESTAR BLACK STONE A-90 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 255669 COMPL. DATE 10/19/2009												TOTAL DEPTH	13760	PERF.13530	- 18690
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		
10		33075 X	33075	-0-	-0-	-0-	31218 3	1857 9	N	1688	1809 1		206		
*11		24928 X	24928	-0-	-0-	-0-	23462 3	1466 9	N	1333	1435 1		104		

BP BLACK STONE A-400 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 256088 COMPL. DATE 12/09/2009												TOTAL DEPTH	13893	PERF.13430	- 19030
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		
10		15345 X	11659	-0-	-3686	-0-	11534 3	125 9	N	114	166 1		57		
11		14850 X	10992	-0-	-3858	-0-	10875 3	117 9	N	106			163		

FORESTAR BLACK STONE A-90 SWD WELL #: 1 RRCID -> 256499 COMPL. DATE 01/24/2010												TOTAL DEPTH	5700	PERF. 4076	- 5278
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
07		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		

BP BLACK STONE A-472 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 257521 COMPL. DATE 08/16/2010												TOTAL DEPTH	12475	PERF. 4412	- 5339
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
07		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		

MAGNOLIA SPRINGS (AUSTIN CHALK) //CONT.// 56785 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: JASPER	
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523													
BP BLACK STONE A-727 B UNIT WELL #: 1 RRCID -> 257530 COMPL. DATE 05/28/2010 TOTAL DEPTH 13873 PERF.13832 - 19811													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		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
10		10850 X	9920	-0-	-930	-0-	9802 3	118 9	N	107	175 1		90
11		10020 X	9501	-0-	-519	-0-	9383 3	118 9	N	107			197

BP BLACK STONE A-495 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 258125 COMPL. DATE 02/28/2010 TOTAL DEPTH 14285 PERF.13849 - 19738													
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
10		14911 X	14796	-0-	-115	-0-	14796 3		N	-0-			184
11		14430 X	12250	-0-	-2180	-0-	12250 3		N	-0-			184

BP BLACK STONE A-244 UNIT WELL #: 1R RRCID -> 258276 COMPL. DATE 03/22/2010 TOTAL DEPTH 14965 PERF.14570 - 20184													
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
10		7409 X	6481	-0-	-928	-0-	6481 3		N	-0-			221
11		7170 X	5221	-0-	-1949	-0-	4993 3	228 9	N	207	178 1		250

BP BLACK STONE A-383 SWD WELL #: 1 RRCID -> 259960 COMPL. DATE 12/15/2010 TOTAL DEPTH 5783 PERF. 4167 - 5041													
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BP AMERICA A-249 SWD WELL #: 1 RRCID -> 260473 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 5747 PERF. 4370 - 4946													
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BP BLACK STONE A-383 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 261207 COMPL. DATE 10/21/2010 TOTAL DEPTH 14104 PERF.13595 - 19640													
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
10		3627 X	3009	-0-	-618	-0-	2954 3	55 9	N	50			133
11		3510 X	2976	-0-	-534	-0-	2921 3	55 9	N	50			183

FORESTAR KEAGHEY A-253 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 261210 COMPL. DATE 01/02/2011 TOTAL DEPTH 13970 PERF.13494 - 20113													
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
10		18135 X	16162	-0-	-1973	-0-	15055 3	1107 9	N	1006	1064 1		331
11		17550 X	10236	-0-	-7314	-0-	9727 3	509 9	N	463	683 1		111

MAGNOLIA SPRINGS (AUSTIN CHALK) //CONT.// 56785 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: JASPER			
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523																
BP AMERICA A-249 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 262413 COMPL. DATE 03/08/2011													TOTAL DEPTH	13922	PERF.13520	- 19127
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM			
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE			
06		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			
10		6983 X	6983	-0-	-0-	-0-	6694 3	289 9	N	263	165 1		184			
11		3000 X	2379	-0-	-621	-0-	2282 3	97 9	N	88	172 1		100			

ROGANVILLE TURNER A-39 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 262415 COMPL. DATE 01/14/2011													TOTAL DEPTH	13988	PERF.13510	- 19327
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			
10		12214 X	12132	-0-	-82	-0-	11834 3	298 9	N	271	181 1		184			
11		12030 X	11875	-0-	-155	-0-	11605 3	270 9	N	245	342 1		87			

BP AMERICA A-436 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 262474 COMPL. DATE 05/12/2011													TOTAL DEPTH	13965	PERF.13605	- 20356
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-			
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-			
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-			
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-			
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-			
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-			

BP BLACK STONE A-253 WEST UNIT WELL #: 1 RRCID -> 264937 COMPL. DATE 01/19/2012													TOTAL DEPTH	13613	PERF.13530	- 19564
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			
10		15252 X	11258	-0-	-3994	-0-	10447 3	811 9	N	737	714 1		236			
11		14760 X	8607	-0-	-6153	-0-	8057 3	550 9	N	500	537 1		199			

FORESTAR BYERLEY A-32 SWD WELL #: 1 RRCID -> 265051 COMPL. DATE 12/04/2011													TOTAL DEPTH	5412	PERF. 3834	- 4742
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
07		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			

FORESTAR KEAGHEY A-253 SWD WELL #: 1 RRCID -> 265052 COMPL. DATE 01/20/2012													TOTAL DEPTH	5772	PERF. 4022	- 5010
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
07		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			

BP AMERICA A-626 WEST UNIT WELL #: 1 RRCID -> 265488 COMPL. DATE 04/08/2011													TOTAL DEPTH	13790	PERF.13388	- 19853
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			
10		4933 X	4933	-0-	-0-	-0-	4430 3	503 9	N	457	533 1		69			
11		5700 X	4447	-0-	-1253	-0-	3986 3	461 9	N	419	345 1		143			

MAGNOLIA SPRINGS (AUSTIN CHALK) //CONT.// 56785 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JASPER
 ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523
 BP BLACK STONE A-472 UNIT WELL #: 1R RRCID -> 266630 COMPL. DATE 07/24/2010 TOTAL DEPTH 14227 PERF.13776 - 19900

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	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	
10	2325 X	1465	-0-	-860	-0-	1286	3	179	9	N	163	158	1	131	
11	2250 X	1225	-0-	-1025	-0-	1075	3	150	9	N	136	160	1	107	

FORESTAR BYERLEY A-32 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 266667 COMPL. DATE 11/20/2011 TOTAL DEPTH 13609 PERF.13080 - 19330

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
10	44113 X	30718	-0-	-13395	-0-	27565	3	3153	9	N	2866	2950	1	267
11	45030 X	25981	-0-	-19049	-0-	22696	3	3285	9	N	2986	2899	1	354

FORESTAR BYERLEY A-32 UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 267534 COMPL. DATE 04/02/2012 TOTAL DEPTH 13785 PERF.13309 - 19978

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
10	47596 X	47596	-0-	-0-	-0-	42801	3	4795	9	N	4359	4468	1	323
*11	56897 X	56897	-0-	-0-	-0-	51023	3	5874	9	N	5340	5599	1	64

BP BLACK STONE A-90 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 269440 COMPL. DATE 11/12/2012 TOTAL DEPTH 13811 PERF.13453 - 20609

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
10	32092 X	32092	-0-	-0-	-0-	30370	3	1722	9	N	1565	1623	1	173
11	38430 X	30642	-0-	-7788	-0-	28770	3	1872	9	N	1702	1630	1	245

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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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

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			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-

MAPLE BRANCH (YEGUA)		57281 495		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WALKER						
COBRA OIL & GAS CORPORATION		163000												
VICK UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	242377	COMPL. DATE	05/06/2008	TOTAL DEPTH	3538	PERF.	3308 - 3312			
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
10	4743 X	4444	-0-	-299	-0-	3242	2	1202	9	N	1093	952	1	310
11	4590 X	3731	-0-	-859	-0-	2614	2	1117	9	N	1015	1148	1	177

SANTA ROSA OPERATING, LLC		748104		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WALKER						
KEY-REEDER		163000												
		WELL #:	1	RRCID ->	226912	COMPL. DATE	08/14/2007	TOTAL DEPTH	4100	PERF.	2987 - 2993			
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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					20
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					20

LION		57281 495		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WALKER						
		WELL #:	1	RRCID ->	276550	COMPL. DATE	06/23/2014	TOTAL DEPTH	3617	PERF.	3368 - 3376			
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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	97	10	8			141
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	133	152	1	8	8	114
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					114

MAPLE SLOUGH (UPPER WILCOX CONS) 57299 757 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARDIN
 BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
 TICONDEROGA GAS UNIT B WELL #: 1H RRCID -> 281398 COMPL. DATE 07/24/2015 TOTAL DEPTH 9676 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	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*12	SHUT IN	8102	-0-	8102	58021	6503	3	1599	9	Y	1454	1286	1			884
*01	SHUT IN	5528	-0-	5528	63549	4041	3	1487	9	Y	1352	1272	1			964
*02	SHUT IN	1019	-0-	1019	64568	327	3	692	9	Y	629	931	1			662
*03	SHUT IN	4745	-0-	4745	69313	2415	3	2330	9	Y	2118	2066	1			714
*04	SHUT IN	2285	-0-	2285	71598	829	3	1456	9	Y	1324	1061	1	8	5	969
*05	SHUT IN	3852	-0-	3852	75450	1488	3	2364	9	Y	2149	2387	1			731
*06	SHUT IN	1802	-0-	1802	77252	470	3	1332	9	Y	1211	1242	1			700
*07	SHUT IN	1173	-0-	1173	78425	163	3	1010	9	Y	918	972	1			646
*08	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	78425					Y	761	826	1			581
*09	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	78425					Y	444	512	1			513
*10	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	78425					Y	301	513	1	90	5	211
*11	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	78425					Y	-0-					211

TICONDEROGA GAS UNIT D WELL #: 1H RRCID -> 281490 COMPL. DATE 10/29/2015 TOTAL DEPTH 10140 PERF.12529 - 13601

*12	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	SHUT IN	6176	-0-	6176	6176	6176	3			Y	-0-					-0-
*06	SHUT IN	4700	-0-	4700	10876	4590	3	110	9	Y	100	42	1			58
*07	SHUT IN	3514	-0-	3514	14390	3407	3	107	9	Y	97	86	1			69
*08	SHUT IN	3291	-0-	3291	17681	3223	3	68	9	Y	62	83	1			48
*09	SHUT IN	1468	-0-	1468	19149	1443	3	25	9	Y	23	42	1			29
*10	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	19149					Y	-0-	29	1			-0-
*11	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	19149					Y	-0-					-0-

TICONDEROGA GAS UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 281611 COMPL. DATE 02/16/2016 TOTAL DEPTH 10250 PERF.10649 - 11265

06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

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
10	2976 X	2252	-0-	-724	-0-	2111	2	141	9	N	128					250
11	4740 X	2568	-0-	-2172	-0-	2375	2	193	9	N	175	177	1			248

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

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

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					
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
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
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					
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
OHIO SUN UNIT		WELL #: 13ET		RRCID -> 184618		COMPL. DATE 03/10/2001		TOTAL DEPTH 8846		PERF. 8016 - 8313					
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
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					
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
OHIO-SUN UNIT		WELL #: 12J		RRCID -> 208204		COMPL. DATE 03/21/2005		TOTAL DEPTH 8476		PERF. 7780 - 7784					
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
OHIO-SUN UNIT		WELL #: 31 A		RRCID -> 208564		COMPL. DATE 04/01/2005		TOTAL DEPTH 8314		PERF. 7750 - 7782					
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

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

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

OHIO-SUN UNIT		WELL #: 18F		RRCID -> 167197		COMPL. DATE 01/03/2004		TOTAL DEPTH 8550		PERF. 5333 - 5414		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

OHIO-SUN UNIT		WELL #: 24J		RRCID -> 168644		COMPL. DATE 06/02/1998		TOTAL DEPTH 8518		PERF. 7848 - 7851		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

OHIO-SUN UNIT		WELL #: 26J		RRCID -> 172794		COMPL. DATE 09/14/2004		TOTAL DEPTH 8500		PERF. 3558 - 3578		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

OHIO-SUN UNIT		WELL #: 6L		RRCID -> 177417		COMPL. DATE 05/12/2000		TOTAL DEPTH 8549		PERF. 7923 - 7926		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

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

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

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			

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

OHIO-SUN UNIT			WELL #:		1L	RRCID ->	197487	COMPL. DATE	10/15/2003	TOTAL DEPTH	8851	PERF. 6867 - 6874			

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

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			

06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	

OHIO-SUN UNIT			WELL #:		2F	RRCID ->	157290	COMPL. DATE	01/26/2000	TOTAL DEPTH	8819	PERF. 8557 - 8628			

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

OHIO-SUN UNIT			WELL #:		18K	RRCID ->	272915	COMPL. DATE	02/25/2012	TOTAL DEPTH	8950	PERF. 8650 - 8660			

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-	
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	10411					Y	NO RPT		-0-	
11		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	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

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

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

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

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

OIL AND GAS DIVISION

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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MARRS MCLEAN (FB-3, HACKBERRY) 57660 030 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JEFFERSON
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310
 MCLEAN ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 007302 COMPL. DATE 09/05/1962 TOTAL DEPTH 10819 PERF.10197 - 10220

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-					29
09	1140 N	1105	-0-	-35	-0-	1003	1	100	3	Y	2					29
							2									
							9									
10	1169 N	1169	-0-	-0-	-0-	1040	1	129	3	Y	-0-					29
11	1260 N	749	-0-	-511	-0-	604	1	143	3	Y	2					31
							2									
							9									

MARRS MCLEAN (MCLEAN) 57660 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JEFFERSON
 ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO. 247836
 BROUSSARD WELL #: 2ST RRCID -> 157663 COMPL. DATE 12/09/1995 TOTAL DEPTH 11820 PERF.10674 - 10717

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
10	6603 X	5592	-0-	-1011	-0-	5549	2	43	9	N	39					138
11	6180 X	5918	-0-	-262	-0-	5867	2	51	9	N	46					184

MARRS MCLEAN (NOD. 2, FB-7) 57660 870 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JEFFERSON
 SQUARE MILE ENERGY, L.L.C. 810815
 G. W. BROWN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 270295 COMPL. DATE 02/09/2013 TOTAL DEPTH 11130 PERF.11008 - 11022

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
10	108562	106292	-0-	-2270	-0-	105151	3	1141	9	N	1037	709	1			406
11	105060	100798	-0-	-4262	-0-	99956	3	842	9	N	765	981	1			190

MARTHA, EAST (COOK MT. 9225 SD.) 57758 525 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIBERTY
 B & G ENERGY CORPORATION 040403
 DANIEL, BILL GOVERNOR WELL #: 1 RRCID -> 182329 COMPL. DATE 12/22/2000 TOTAL DEPTH 9332 PERF. 9188 - 9194

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
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					67
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					67

MARTIN RANCH (FRIO 14,600) 57787 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA
 WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
 PURE, ET AL GU WELL #: 1 RRCID -> 208113 COMPL. DATE 10/27/2004 TOTAL DEPTH 15392 PERF.14676 - 14684

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT	** DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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
10		5270	4066	-0-	-1204	-0-	310	1	3756	2	N	-0-			110
11		5100	4019	-0-	-1081	-0-	300	1	3719	2	N	-0-			110

PURE ET AL GU WELL #: 1D RRCID -> 232980 COMPL. DATE 01/07/2008 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3422 - 3433

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

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

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
10		1209 N	983	-0-	-226	-0-	922	2	61	9	N	55			220
11		1560 N	814	-0-	-746	-0-	779	2	35	9	N	32	182	1	2 8 68

MEDLAND ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 099516 COMPL. DATE 08/29/1991 TOTAL DEPTH 10828 PERF. 5640 - 5660

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

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

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

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

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-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	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		

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

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		

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

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		

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

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		

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-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

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

MATAGORDA BAY, S. (MIOCENE 2550)		58197 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MATAGORDA				
CHAPARRAL ENERGY, L.L.C.		144535		WELL #: 3AL		RRCID -> 197833		COMPL. DATE 10/20/2003		TOTAL DEPTH 3038 PERF. 2514 - 2518		
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	

COASTLAND OPERATIONS, LLC		161954		WELL #: 1		RRCID -> 138834		COMPL. DATE 06/15/1991		TOTAL DEPTH 4300 PERF. 2547 - 2556		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

MATAGORDA BAY, S (MIOCENE 2800)		58197 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MATAGORDA				
CHAPARRAL ENERGY, L.L.C.		144535		WELL #: 4		RRCID -> 186606		COMPL. DATE 04/05/2001		TOTAL DEPTH 4854 PERF. 2784 - 2789		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	

COASTLAND OPERATIONS, LLC		161954		WELL #: 1		RRCID -> 186498		COMPL. DATE 05/31/2001		TOTAL DEPTH 4200 PERF. 2881 - 2884		
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

MATAGORDA BAY, S (MIOCENE 3600)		58197 465		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA				
CHAPARRAL ENERGY, L.L.C.		144535		WELL #: 2		RRCID -> 054473		COMPL. DATE 09/17/2001		TOTAL DEPTH 4224 PERF. 3637 - 3643		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

MATAGORDA BAY, S (MIOCENE 4100)		58197 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MATAGORDA				
CHAPARRAL ENERGY, L.L.C.		144535		WELL #: 3		RRCID -> 081738		COMPL. DATE 02/25/1979		TOTAL DEPTH 4646 PERF. 4376 - 4412		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	

MATAGORDA BAY, S (MIOCENE 4100) //CONT.// 58197 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA																			
CHAPARRAL ENERGY, L.L.C. //CONT.// 144535																			
STATE TRACT 171 WELL #: 4 RRCID -> 082373 COMPL. DATE 04/27/1979 TOTAL DEPTH 4854 PERF. 4040 - 4046																			
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

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-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-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																			

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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																			

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	32576					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	32576					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	32576					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	32576					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	32576					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-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																			

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

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																			

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-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-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																			

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

MATAGORDA ISLAND BLK. 485-L (W) CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC. STATE TRACT 485-L				58213 684 130342	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: MATAGORDA					
				WELL #:	3 F	RRCID -> 133691	COMPL. DATE 02/21/1990	TOTAL DEPTH 9138	PERF. 7235	- 7245		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	

STATE TRACT 485-L				WELL #:	5	RRCID -> 159763	COMPL. DATE 07/09/1996	TOTAL DEPTH 8500	PERF. 6526	- 6606		
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	

MATAGORDA ISLAND BLK. 485-L (X) CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC. STATE TRACT 485-L				58213 685 130342	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: MATAGORDA					
				WELL #:	4 U	RRCID -> 103727	COMPL. DATE 02/15/1982	TOTAL DEPTH 8450	PERF. 6617	- 6634		
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	

DOMINION OKLAHOMA TEXAS E&P, INC STATE TRACT 485-L S/2 NE/4				222282		RRCID -> 184681	COMPL. DATE 08/10/2001	TOTAL DEPTH 7900	PERF. 6676	- 6685		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	

MATAGORDA ISLAND BLK. 485-L (Z) CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC. STATE TRACT 485-L				58213 695 130342	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: MATAGORDA					
				WELL #:	4 L	RRCID -> 103728	COMPL. DATE 02/15/1982	TOTAL DEPTH 8450	PERF. 6672	- 6758		
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	

MATAGORDA ISL. BLK 519-L (15600) FIELDWOOD ENERGY LLC MATAGORDA ISLAND 519-L GAS UNIT				58214 600 267773	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: MATAGORDA					
				WELL #:	1	RRCID -> 109101	COMPL. DATE 10/28/1983	TOTAL DEPTH 17000	PERF. 15557	- 15794		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-	

MATAGORDA ISL. BLK 519-L (15600)//CONT.// 58214 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
 FIELDWOOD ENERGY LLC //CONT.// 267773
 MATAGORDA ISLAND 519-L GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 119123 COMPL. DATE 12/08/1999 TOTAL DEPTH 16000 PERF.14810 - 15228

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE) (-)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	903752					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	903752					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	903752					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	903752					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	903752					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	903752					Y	-0-					-0-

MATAGORDA ISLAND 519-L GAS UNIT WELL #: L 3 RRCID -> 184382 COMPL. DATE 10/05/2001 TOTAL DEPTH 15515 PERF.15124 - 15476

06	132510 X	108585	-0-	-23925	-0-	1040	1	107359	2	Y	169	169	0			-0-
						186	9									
07	136927 X	128531	-0-	-8396	-0-	974	1	127378	2	Y	163	163	0			-0-
						179	9									
08	136927 X	125695	-0-	-11232	-0-	1364	1	124101	2	Y	209	209	0			-0-
						230	9									
09	136860 X	119532	-0-	-17328	-0-	1192	1	118163	2	Y	161	161	0			-0-
						177	9									
10	128526 X	116321	-0-	-12205	-0-	1566	1	114573	2	Y	165	165	0			-0-
						182	9									
11	124380 X	117538	-0-	-6842	-0-	1222	1	116131	2	Y	168	168	0			-0-
						185	9									

MATAGORDA ISLAND 519-L GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 185582 COMPL. DATE 01/27/2003 TOTAL DEPTH 15686 PERF.14752 - 14896

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

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

STATE TRACT 582-S GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 185381 COMPL. DATE 08/06/2004 TOTAL DEPTH 7404 PERF. 6342 - 6346

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

OIL AND GAS DIVISION

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

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

STATE OF TEXAS BLOCK 582-S				WELL #:	5-U	RRCID -> 180649	COMPL. DATE	09/15/2000	TOTAL DEPTH	7751	PERF.	6854 - 6904
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

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

STATE TRACT 582-S GAS UNIT				WELL #:	7	RRCID -> 189663	COMPL. DATE	01/05/2004	TOTAL DEPTH	7716	PERF.	6490 - 6500
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

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
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

STATE OF TEXAS BLOCK 582-S				WELL #:	5-L	RRCID -> 174224	COMPL. DATE	09/15/2000	TOTAL DEPTH	7751	PERF.	7312 - 7322
06		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

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

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

STATE OF TEXAS BLOCK 582-S WELL #: 4 RRCID -> 171463 COMPL. DATE 10/20/1998 TOTAL DEPTH 5110 PERF. 2357 - 2364

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

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

06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

06		210 X	-0-	-0-	-210	-0-				N	2			52
07		217 X	-0-	-0-	-217	-0-				N	-0-			52
08		217 X	-0-	-0-	-217	-0-				N	-0-			52
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	1			53
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	12	12	1	53
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			53

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

06		10017 X	10017	-0-	-0-	-0-	10	1	9872	2	Y	123	92	1	74
							135	9							
07		9245 X	9245	-0-	-0-	-0-	10	1	9104	2	Y	119	159	1	34
							131	9							
08		8115 X	8115	-0-	-0-	-0-	10	1	7950	2	Y	141	108	1	67
							155	9							
09		8040 X	6924	-0-	-1116	-0-	10	1	6806	2	Y	98	94	1	71
							108	9							
10		8308 X	6161	-0-	-2147	-0-	10	1	6057	2	Y	85	83	1	73
							94	9							
11		8040 X	6668	-0-	-1372	-0-	10	1	6562	2	Y	87	96	1	64
							96	9							

MAURICEVILLE, SE. (HACKBERRY) //CONT.// 58457 220 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: ORANGE	
LAKE RONEL OIL COMPANY //CONT.// 483310														
STEPHENSON, JOHN W. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 183637 COMPL. DATE 06/12/2001 TOTAL DEPTH 10474 PERF.10280 - 10290														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
06	14305 X	14305	-0-	-0-	-0-	10 1	14138 2	Y	143	95	1			78
07	14791 X	14791	-0-	-0-	-0-	157 9	14650 2	Y	119	165	1			32
08	13857 X	13465	-0-	-392	-0-	131 9	13357 2	Y	89	75	1			46
09	14130 X	11567	-0-	-2563	-0-	10 1	11433 2	Y	113	90	1			69
10	14601 X	12373	-0-	-2228	-0-	98 9	12220 2	Y	130	105	1			94
11	14130 X	13080	-0-	-1050	-0-	124 9	13005 2	Y	59	92	1			61
						10 1								
						65 9								

STEPHENSON, JOHN WELL #: 3 RRCID -> 187049 COMPL. DATE 01/02/2002 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 9600 - 9604														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-

STEPHENSON, J. W. WELL #: 4 RRCID -> 187999 COMPL. DATE 02/14/2002 TOTAL DEPTH 10096 PERF. 9309 - 9880														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-

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

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														
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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					54
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					54

OIL AND GAS DIVISION

MAYES, SOUTH (FRIO 19) ABACO OPERATING, LLC MOODY FOUNDATION		58651 640 000894		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CHAMBERS							
		WELL #:	1	RRCID ->	260387	COMPL. DATE	11/16/2010	TOTAL DEPTH	13049	PERF.	12922 - 12934					
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
06		605 N	605	-0-	-0-		60 1 328 9	217 3		N	298	365 1				410
07		631 N	631	-0-	-0-		124 1 331 9	176 3		N	301	357 1				354
08		713 N	535	-0-	-178		124 1 295 9	116 3		N	268	364 1				258
09		600 N	490	-0-	-110		120 1 274 9	96 2		N	249					507
10		885 N	885	-0-	-0-		124 1 397 9	364 3		N	361	370 1				498
*11		955 N	955	-0-	-0-		120 1 438 9	397 3		N	398	370 1				526

MAGNUM PRODUCING, LP SOUTH MAYES GAS UNIT 10		521516		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: CHAMBERS							
		WELL #:	5	RRCID ->	184787	COMPL. DATE	07/04/2001	TOTAL DEPTH	12200	PERF.	11955 - 11970					
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
06		19837 X	19837	-0-	-0-		451 1 497 9	18889 2		N	452	511 1				264
07		19220 X	18450	-0-	-770		436 1 298 9	17716 2		N	271	226 1				309
08		20209 X	20209	-0-	-0-		466 1 244 9	19499 2		N	222	178 1				353
09		19665 X	19665	-0-	-0-		451 1 237 9	18977 2		N	215	185 1				383
10		20665 X	20665	-0-	-0-		473 1 259 9	19933 2		N	235	356 1				262
*11		20412 X	20412	-0-	-0-		458 1 275 9	19679 2		N	250	176 1				336

MAYES SOUTH (FRIO 22) MAGNUM PRODUCING, LP SOUTH MAYES UNIT 6		58651 685 521516		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: CHAMBERS							
		WELL #:	23	RRCID ->	113719	COMPL. DATE	03/23/1997	TOTAL DEPTH	14900	PERF.	12610 - 12920					
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
06		0 #	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
07		0 #	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
08		0 #	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
09		0 #	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
10		0 #	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38

MAYES, SOUTH (FRIO 9000) MAGNUM PRODUCING, LP SOUTH MAYES GAS UNIT 10		58651 760 521516		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CHAMBERS							
		WELL #:	3	RRCID ->	038467	COMPL. DATE	01/01/1966	TOTAL DEPTH	9992	PERF.	9068 - 9074					
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
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-
10		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OIL AND GAS DIVISION

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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		0 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-
10		0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		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			
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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			
06	6000 X	2146	-0-	-3854	-0-	174	1	1972	2	N	-0-		200
07	6200 X	3413	-0-	-2787	-0-	262	1	3141	2	N	9		209
						10	9						
08	6200 X	5438	-0-	-762	-0-	340	1	5091	2	N	6		215
						7	9						
09	5850 X	5808	-0-	-42	-0-	375	1	5415	2	N	16		231
						18	9						
10	5831 X	5831	-0-	-0-	-0-	360	1	5464	2	N	6		237
						7	9						
*11	5844 X	5844	-0-	-0-	-0-	301	1	5540	2	N	3		240
						3	9						

SCHUMAKER, ALICE ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 130371		COMPL. DATE 03/14/1989		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 7658 - 7706			
06	8910 X	3100	-0-	-5810	-0-	250	1	2836	2	Y	13		115
						14	9						
07	9207 X	5119	-0-	-4088	-0-	390	1	4683	2	Y	42		157
						46	9						
08	9207 X	8867	-0-	-340	-0-	554	1	8304	2	Y	8		165
						9	9						
09	9194 X	9194	-0-	-0-	-0-	593	1	8586	2	Y	14		179
						15	9						
10	9210 X	9210	-0-	-0-	-0-	566	1	8586	2	Y	53	184 1	48
						58	9						
*11	8728 X	8728	-0-	-0-	-0-	449	1	8254	2	Y	23		71
						25	9						

OIL AND GAS DIVISION

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

06		1950 N	395	-0-	-1555	-0-	32	1	363	2	N	-0-			215
07		2139 N	1235	-0-	-904	-0-	95	1	1138	2	N	2			217
							2	9							
08		2512 N	2512	-0-	-0-	-0-	157	1	2347	2	N	7			224
							8	9							
09		2966 N	2966	-0-	-0-	-0-	192	1	2774	2	N	-0-	174	1	50
10		3100 N	3313	-0-	213	213	204	1	3102	2	N	6			56
							7	9							
*11		3000 N	3181	-0-	181	394	164	1	3009	2	N	7			63
							8	9							

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		

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
10		2945 #	2786	-0-	-159	-0-	2743	2	43	9	N	39			283
*11		3292 R	3292	-0-	-0-	-0-	168	1	3093	2	N	28			311
							31	9							

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		

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
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			116
11		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 #:			RRCID ->	138410	COMPL. DATE	06/03/1991	TOTAL DEPTH	11120	PERF.10251 -	10299		

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
10		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			94
11		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		

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
10		2449 X	1713	-0-	-736	-0-	1692	2	21	9	Y	19	171	1	81
11		2370 X	1705	-0-	-665	-0-	1676	2	29	9	Y	26			107

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 O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	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
10	5146 X	3168	-0-	-1978	-0-	3136	2	32	9	Y	29					255
11	4140 X	2662	-0-	-1478	-0-	2554	2	108	9	Y	98	184	1			169

BARKLEY WELL #: 1 RRCID -> 089887 COMPL. DATE 09/25/1980 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10333 - 10350

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
10	5580 X	4937	-0-	-643	-0-	4894	2	43	9	N	39					106
11	5250 X	5194	-0-	-56	-0-	5149	2	45	9	N	41					147

BURKE, FRANCES P. ET AL UNIT WELL #: RRCID -> 092458 COMPL. DATE 03/12/1981 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10370 - 10392

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
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12

PLUGGED AND ABANDONED 05/19/2011

HICKL, E. L. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 114679 COMPL. DATE 07/05/1996 TOTAL DEPTH 10687 PERF.10560 - 10631

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
10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					155
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-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

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
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
11	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

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

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	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
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						
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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						
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
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			63
11	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						
FREDCO		284921												
RAUN, N.		WELL #: 2		RRCID -> 126065		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 4094 - 4110						
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
RAUN, N.		WELL #: 3		RRCID -> 128757		COMPL. DATE 09/14/1988		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7611 - 7617						
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
10	5332 #	3886	-0-	-1446	-0-	3886	2			N	-0-			25
11	5160 #	2116	-0-	-3044	-0-	2116	2			N	-0-			25

MENEFE (YEGUA 9050)		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	EOM BALANCE
06	0	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	0	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	0	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-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		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

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		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-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			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
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					
*10	6164	6164	-0-	-0-	4069	188 1	1960 3	Y	3651	3656 1	83
						4016 9					
11	1500	NO RPT	-0-	-1500	2569			Y	NO RPT		83

OIL AND GAS DIVISION

MERCY (9100, WILCOX)		60589 100		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: SAN JACINTO			
HILCORP ENERGY COMPANY		386310										
CENTRAL COLE & COKE		WELL #: 2B		RRCID -> 246077		COMPL. DATE 07/23/2007			TOTAL DEPTH 12432 PERF. 9888 - 9892			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	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	18930 R	18930	-0-	-0-	-0-	3012 1	12751 2	Y	706	884 1		101
						2390 3	777 9					
10	20395 R	20395	-0-	-0-	-0-	3180 1	13164 2	Y	736	543 1		294
						3241 3	810 9					
*11	19864 R	19864	-0-	-0-	-0-	3099 1	12859 2	Y	798	916 1		176
						3028 3	878 9					

MERCY (10400 WILCOX)		60589 950		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SAN JACINTO			
CICO OIL & GAS COMPANY		153410										
MERCY GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 172018		COMPL. DATE 01/18/1999			TOTAL DEPTH 11150 PERF.10225 - 10231			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	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						
10	2356 X	432	-0-	-1924	-0-	60 1	117 2	N	232	182 1		103
						255 9						
11	3030 X	2865	-0-	-165	-0-	64 1	2528 2	N	248	194 1		157
						273 9						

HILCORP ENERGY COMPANY		386310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SAN JACINTO			
FOSTER MINERALS		WELL #: 1		RRCID -> 132476		COMPL. DATE 12/02/1989			TOTAL DEPTH 12535 PERF.10352 - 10364			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	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	2661 X	2661	-0-	-0-	-0-	425 1	1800 2	Y	89			171
						338 3	98 9					
10	2921 X	2921	-0-	-0-	-0-	456 1	1890 2	Y	100	187 1		84
						465 3	110 9					
11	2580 X	2301	-0-	-279	-0-	363 1	1504 2	Y	73			157
						354 3	80 9					

CENTRAL COAL & COKE		WELL #: 7		RRCID -> 161707		COMPL. DATE 12/15/1996			TOTAL DEPTH 10460 PERF.10215 - 10303			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	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	3243 X	3243	-0-	-0-	-0-	523 1	2213 2	Y	84	56 1		75
						415 3	92 9					
10	3503 X	3035	-0-	-468	-0-	482 1	1996 2	Y	59	96 1		38
						492 3	65 9					
11	3390 X	3245	-0-	-145	-0-	523 1	2169 2	Y	39	40 1		37
						510 3	43 9					

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	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE			
06	180 N	140	-0-	-40	-0-	24	1	96	2	Y	-0-	2	1	-0-
07	527 N	205	-0-	-322	-0-	20	3	142	2	Y	1			1
08	217 N	179	-0-	-38	-0-	29	3	126	2	Y	1	1	1	1
09	205 N	205	-0-	-0-	-0-	30	1	143	2	Y	1			2
10	233 N	233	-0-	-0-	-0-	22	3	157	2	Y	-0-	1	1	1
11	180 N	175	-0-	-5	-0-	34	1	118	2	Y	-0-			1
						27	3							
						38	1							
						38	3							
						29	1							
						28	3							

CAMPBELL GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 165228		COMPL. DATE 06/23/1997			TOTAL DEPTH 12000 PERF.10236 - 10519					
06	1321 X	1321	-0-	-0-	-0-	217	1	857	2	Y	61	40	1	21
07	891 X	891	-0-	-0-	-0-	180	3	613	2	Y	7	21	1	7
08	682 X	626	-0-	-56	-0-	140	1	435	2	Y	11	13	1	5
09	1320 X	910	-0-	-410	-0-	103	1	632	2	Y	10	7	1	8
10	1364 X	650	-0-	-714	-0-	76	3	432	2	Y	6	10	1	4
11	1320 X	881	-0-	-439	-0-	149	1	593	2	Y	5	4	1	5
						118	3							
						104	1							
						107	3							
						143	1							
						139	3							
						6	9							

FOSTER MINERALS "D"		WELL #: 1		RRCID -> 168291		COMPL. DATE 10/09/2013			TOTAL DEPTH 11818 PERF.10220 - 10228					
06	810 X	623	-0-	-187	-0-	108	1	425	2	Y	1	1	1	-0-
07	1023 X	587	-0-	-436	-0-	89	3	408	2	Y	-0-			-0-
08	1039 X	1039	-0-	-0-	-0-	93	1	713	2	Y	30	21	1	9
09	1124 X	1124	-0-	-0-	-0-	86	3	778	2	Y	15	21	1	3
10	651 X	579	-0-	-72	-0-	168	1	389	2	Y	1	2	1	2
11	1020 X	742	-0-	-278	-0-	125	3	498	2	Y	5	6	1	1
						184	1							
						145	3							
						94	1							
						95	3							
						120	1							
						118	3							
						6	9							

BERGER-CARNES		WELL #: 2		RRCID -> 168292		COMPL. DATE 05/03/1998			TOTAL DEPTH 10400 PERF.10209 - 10300					
06	8700 X	7150	-0-	-1550	-0-	1200	1	4742	2	Y	192	196	1	97
07	7440 X	7407	-0-	-33	-0-	997	3	5009	2	Y	176	208	1	65
08	7219 X	7219	-0-	-0-	-0-	1142	1	194	9		227	217	1	75
09	7140 X	6043	-0-	-1097	-0-	1062	3	4937	2	Y	130	102	1	103
10	7409 X	7267	-0-	-142	-0-	1167	1	4761	2	Y	167	210	1	60
11	7170 X	6684	-0-	-486	-0-	865	3	184	9		176	112	1	124
						979	1							
						777	3							
						1150	1							
						1172	3							
						1059	1							
						1035	3							
						194	9							

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 * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
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	3576	-0-	-294	-0-	573 1	2426 2	Y	112	76 1		84
							454 3	123 9					
10		4030 X	3659	-0-	-371	-0-	574 1	2376 2	Y	113	148 1		49
							585 3	124 9					
11		3900 X	3545	-0-	-355	-0-	559 1	2321 2	Y	107	71 1		85
							547 3	118 9					

MERCY (10950 WILCOX)				60589 974	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: SAN JACINTO			
HILCORP ENERGY COMPANY				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 * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
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		8356 X	8356	-0-	-0-	-0-	1385 1	5863 2	Y	9	11 1		-0-
							1098 3	10 9					
10		8866 X	8624	-0-	-242	-0-	1399 1	5791 2	Y	7	6 1		1
							1426 3	8 9					
11		8580 X	7263	-0-	-1317	-0-	1184 1	4913 2	Y	8	9 1		-0-
							1157 3	9 9					

MERCY, SE. (9400)				60594 500	ASSOCIATED	EXEMPT				CNTY: SAN JACINTO			
NEW CENTURY EXPLORATION, INC.				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 * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
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		3365	3365	-0-	-0-	-0-	2008 2	1357 9	N	1234	1119 1		470
09		1394 N	1394	-0-	-0-	-0-	582 2	812 9	N	738	924 1		284
10		2201	-0-	-0-	-2201	-0-			N	1189	1263 1		210
11		2130	-0-	-0-	-2130	-0-			N	-0-			210

MICHENER				60994 001	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: TYLER			
MCDONNOLD OPERATING, INC.				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 * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MIDDLE BANK REEF (MIOCENE 5880) 61041 170 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA
CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC. 130342
STATE TRACT 367-L WELL #: 3 RRCID -> 104063 COMPL. DATE 10/17/1996 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 5820 - 5856

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

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

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

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

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-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	26615		N	NO RPT			-0-
11	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

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

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

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	87	-0-	-3	-0-	16 1	47 2	N	22	172 1	32
						24 9					
10	103 N	103	-0-	-0-	-0-	22 1	59 2	N	20		52
						22 9					
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		52

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

06	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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	45
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	45

HAMILL SWD		WELL #: 2		RRCID -> 173542		COMPL. DATE 07/18/1998		TOTAL DEPTH 5510 PERF. 4526 - 4740				
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

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				
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	7	-0-	-1	-0-	7	2	Y			-0-	-0-
10	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2	Y			-0-	-0-
11	8 N	-0-	-0-	-8	-0-			Y			-0-	-0-

GRAVES ESTATE(WILCOX) GAS UNIT #1		WELL #: 2		RRCID -> 151617		COMPL. DATE 10/04/1994		TOTAL DEPTH 10400 PERF.10140 - 10180				
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	11016	-0-	11016	11016	10903	2	113	9	Y	103	115
10	DLQ G-10	10733	-0-	10733	21749	10664	2	69	9	Y	63	62
*11	32211 X	10462	-0-	-21749	-0-	10335	2	127	9	Y	115	61

HAMILL (WILCOX) GAS UNIT NO. 1		WELL #: 3		RRCID -> 154069		COMPL. DATE 02/14/1995		TOTAL DEPTH 10549 PERF.10361 - 10367				
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-			Y			-0-	-0-
09	8 N	1	-0-	-7	-0-	1	2	Y			-0-	-0-
10	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			Y			-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-	-0-

DWYER		WELL #: 1		RRCID -> 162912		COMPL. DATE 01/07/1997		TOTAL DEPTH 12994 PERF.11133 - 11153				
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	720	-0-	720	720	720	2			Y	-0-	63
10	DLQ G-10	746	-0-	746	1466	746	2			Y	-0-	63
*11	1600 N	677	-0-	-923	543	677	2			Y	-0-	63

MILTON, N. (9800 WILCOX)		//CONT.//		61759 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HARRIS				
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY				450175									
BUSCH GAS UNIT O/A				WELL #:	3UT	RRCID ->	157013	COMPL. DATE	06/07/1995	TOTAL DEPTH	12360	PERF.	9698 - 9714
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

BUSCH GAS UNIT O/A				WELL #:	4UT	RRCID ->	157044	COMPL. DATE	07/17/1995	TOTAL DEPTH	12369	PERF.	9642 - 9700
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

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	
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	1048	-0-	1048	1048	985	2	63	9	Y	57	33	1	53
10	DLQ G-10	665	-0-	665	1713	648	2	17	9	Y	15	22	1	46
*11	2665 X	952	-0-	-1713	-0-	916	2	36	9	Y	33	33	1	79

HAMILL G. U. #3				WELL #:	1	RRCID ->	040559	COMPL. DATE	11/01/1966	TOTAL DEPTH	14700	PERF.	N/A	
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	1016	-0-	1016	1016	954	2	62	9	Y	56	33	1	23
10	DLQ G-10	1354	-0-	1354	2370	1323	2	31	9	Y	28	42	1	9
*11	3775 X	1405	-0-	-2370	-0-	1335	2	70	9	Y	64	64	1	73

EHRHARDT, JOHN, /WILCOX/ G.U. #1				WELL #:	1	RRCID ->	041633	COMPL. DATE	12/27/1966	TOTAL DEPTH	14677	PERF.	N/A
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

HAMILL GAS UNIT #1				WELL #:	2	RRCID ->	149628	COMPL. DATE	11/25/1993	TOTAL DEPTH	12272	PERF.	12200 - 12234	
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	2903 X	2903	-0-	-0-	-0-	2724	2	179	9	Y	163	95	1	68
10	3131 X	2640	-0-	-491	-0-	2576	2	64	9	Y	58	86	1	40
11	2880 X	2746	-0-	-134	-0-	2603	2	143	9	Y	130	130	1	170

MILTON, N. (13000) //CONT.// 61759 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRIS												
CSL EXPLORATION, LP //CONT.// 191804												
GRAVES UNIT "B" WELL #: 1 RRCID -> 149888 COMPL. DATE 01/22/1994 TOTAL DEPTH 12234 PERF.11998 - 12030												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	
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	5257	-0-	5257	5257	5198 2	59 9	Y	54		54
10	DLQ	G-10	5354	-0-	5354	10611	5318 2	36 9	Y	33	60 1	27
*11		15529 X	4918	-0-	-10611	-0-	4852 2	66 9	Y	60	60 1	27

LINCOLN PROPERTIES GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 174795 COMPL. DATE 06/05/1999 TOTAL DEPTH 14185 PERF.13980 - 14006												
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	15 2	36
10	DLQ	G-10	724	-0-	724	1527	720 2	4 9	Y	4		40
*11		2321 X	794	-0-	-1527	-0-	787 2	7 9	Y	6	6 1	46

LINCOLN PROPERTIES GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 175119 COMPL. DATE 06/25/1999 TOTAL DEPTH 13973 PERF.14367 - 14393												
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	7116	-0-	7116	7116	7085 2	31 9	Y	28	153 2	17
10	DLQ	G-10	5859	-0-	5859	12975	5823 2	36 9	Y	33		50
*11		19237 X	6262	-0-	-12975	-0-	6221 2	41 9	Y	37	37 1	87

KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175 SHARMAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 033420 COMPL. DATE 12/27/2006 TOTAL DEPTH 14510 PERF.13040 - 13080												
06		2910 X	974	-0-	-1936	-0-	81 1	876 2	N	15		127
							17 9					
07		1178 N	906	-0-	-272	-0-	87 1	809 2	N	9		136
							10 9					
08		1147 N	121	-0-	-1026	-0-	21 1	60 2	N	36		172
							40 9					
09		960 N	301	-0-	-659	-0-	51 1	239 2	N	10		182
							11 9					
10		899 N	372	-0-	-527	-0-	54 1	311 2	N	6		188
							7 9					
*11		303 N	303	-0-	-0-	-0-	51 1	244 2	N	7		195
							8 9					

SWEENEY GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 035629 COMPL. DATE 05/21/1993 TOTAL DEPTH 14100 PERF.13450 - 13498												
06		9360 X	7918	-0-	-1442	-0-	81 1	7720 2	N	106		135
							117 9					
07		9672 X	8217	-0-	-1455	-0-	87 1	8063 2	N	61	170 1	26
							67 9					
08		9672 X	3850	-0-	-5822	-0-	21 1	3800 2	N	26		52
							29 9					
09		10982 X	10982	-0-	-0-	-0-	90 1	10736 2	N	142		194
							156 9					
10		9993 X	9993	-0-	-0-	-0-	93 1	9783 2	N	106	174 1	126
							117 9					
*11		9283 X	9283	-0-	-0-	-0-	90 1	9082 2	N	101	170 1	57
							111 9					

OIL AND GAS DIVISION

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	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

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						
10		12244 X	12244	-0-	-0-	-0-	93	1	12029	2	N	111	158 1	145
							122	9						
*11		11302 X	11302	-0-	-0-	-0-	90	1	11089	2	N	112	173 1	84
							123	9						

SWEENEY GAS UNIT #1			WELL #:		2	RRCID ->	186889	COMPL. DATE	09/07/2001	TOTAL DEPTH	16700	PERF.15080 - 15100		

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						
10		4309 X	4004	-0-	-305	-0-	93	1	3883	2	N	25		186
							28	9						
*11		3799 X	3799	-0-	-0-	-0-	90	1	3681	2	N	25		211
							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		

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

MOORE, J. M. ET AL			WELL #:		178	RRCID ->	069676	COMPL. DATE	01/07/1977	TOTAL DEPTH	7162	PERF. N/A		

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
10		7130 X	4800	-0-	-2330	-0-	4528	2	272	9	Y	247	177 1	164
11		6450 X	4885	-0-	-1565	-0-	4630	2	255	9	Y	232	339 1	57

MOORE, J. M.			WELL #:		189	RRCID ->	162712	COMPL. DATE	01/18/1997	TOTAL DEPTH	8700	PERF. 7826 - 7840		

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

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

MOORE, J. M., ET AL		WELL #: 119		RRCID -> 037878		COMPL. DATE 06/19/1988		TOTAL DEPTH 7469 PERF. 6704 - 6837						
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

HILMAR		WELL #: 2		RRCID -> 197160		COMPL. DATE 08/21/2003		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7096 - 7118						
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
10	771 R	771	-0-	-0-	-0-	771	2			N	-0-			55
*11	894 R	894	-0-	-0-	-0-	894	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						
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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

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

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	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
					(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

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
06	4139	4139	-0-	-0-	-0-	4034	2	105	9	N	157
07	4293	4293	-0-	-0-	-0-	4293	2			N	157
08	4293	4080	-0-	-213	-0-	4080	2			N	157
09	4293	3858	-0-	-435	-0-	3854	2	4	9	N	161
*10	3906	3906	-0-	-0-	-0-	3888	2	18	9	N	177
*11	4019	4019	-0-	-0-	-0-	4004	2	15	9	N	191

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

MOORE, J. M. ETAL		WELL #:		197	RRCID ->	112697	COMPL. DATE	08/22/1984	TOTAL DEPTH	7290	PERF. 6490 - 6600
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MASTODON OPERATING COMPANY, LLC		WELL #:		532988	RRCID ->	102115	COMPL. DATE	05/13/1983	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
BUCKALEW				1							
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 10/13/2016 - P/A 10/13/2016											

MOORES ORCHARD*				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
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

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	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MOORE, J. M. ETAL WELL #: 199 RRCID -> 113426 COMPL. DATE 10/02/1984 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 2572 - 2608

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

MOORE, J. M. ET AL WELL #: 112 RRCID -> 183687 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8221 PERF. 7890 - 7902

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

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

06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 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

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	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	27
						196	9					
10	10011	10011	-0-	-0-	-0-	1000	1	9011	2	N	-0-	27
11	9450	6378	-0-	-3072	-0-	1000	1	5192	2	N	169	27
						186	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	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	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-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
11	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								
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-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
11	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								
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
10	0 #	-0-	-0-	-0- B	-48074					N	-0-					28
11	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								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44

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

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		916954														
DOBERMAN UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 229803		COMPL. DATE 05/06/2007		TOTAL DEPTH 13185 PERF.13006 - 13206								
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OIL AND GAS DIVISION

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	EOM					
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE					
06		73920 X	37890	-0-	-36030	-0-	428 845	1 9	36617	2	N	768	533	1	2	8	463
07		76384 X	65630	-0-	-10754	-0-	878 1496	1 9	63256	2	N	1360	1475	1	8	8	340
08		71145 X	67725	-0-	-3420	-0-	1085 1691	1 9	64949	2	N	1537	1461	1			416
09		68850 X	61898	-0-	-6952	-0-	967 1181	1 9	59750	2	N	1074	1301	1	6	8	183
10		65627 X	63518	-0-	-2109	-0-	992 1415	1 9	61111	2	N	1286	1110	1	9	8	350
*11		65550 X	61420	-0-	-4130	-0-	955 1354	1 9	59111	2	N	1231	1441	1	5	8	135

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	EOM					
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE					
06		33163 X	33163	-0-	-0-	-0-	90 74	1 9	32999	2	Y	67	72	1			184
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
10		37510 X	23110	-0-	-14400	-0-	23027	2	83	9	Y	75	126	1			59
11		33150 X	26468	-0-	-6682	-0-	26369	2	99	9	Y	90	74	1			75

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	EOM					
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE					
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
10		4712 X	2583	-0-	-2129	-0-	640	1	1943	2	Y	-0-	1	1			-0-
*11		4772 X	4772	-0-	-0-	-0-	944	1	3828	2	Y	-0-					-0-

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	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-

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	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-	-0-

OIL AND GAS DIVISION

MOSSY GROVE (EDWARDS LIME)		63239 222		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WALKER				
EOG RESOURCES, INC.		253162		RRCID -> 173192		COMPL. DATE 12/17/1998		TOTAL DEPTH 12185 PERF.11723 - 11743				
WASH-MCADAMS -A- UNIT		WELL #: 2HU		RRCID -> 173192		COMPL. DATE 12/17/1998		TOTAL DEPTH 12185 PERF.11723 - 11743				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

MOSSY GROVE (EDWARDS LIME)		63239 222		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WALKER				
EOG RESOURCES, INC.		253162		RRCID -> 173192		COMPL. DATE 12/17/1998		TOTAL DEPTH 12185 PERF.11723 - 11743				
WASH-MCADAMS -A- UNIT		WELL #: 2HU		RRCID -> 173192		COMPL. DATE 12/17/1998		TOTAL DEPTH 12185 PERF.11723 - 11743				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

MOSSY GROVE (GEORGETOWN)		63239 333		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WALKER				
APOLLO ENERGY OPERATING CO, LP		027474		RRCID -> 265549		COMPL. DATE 04/04/2013		TOTAL DEPTH 12337 PERF.12268 - 15591				
GIBBS BROTHERS		WELL #: 1H		RRCID -> 265549		COMPL. DATE 04/04/2013		TOTAL DEPTH 12337 PERF.12268 - 15591				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		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
10		13485 #	9797	-0-	-3688	-0-	438 1	9318 2	N	37	164 1	60
11		12510 #	8648	-0-	-3862	-0-	381 1	8225 2	N	38		98

MOSSY GROVE (GLEN ROSE)		63239 660		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WALKER				
EOG RESOURCES, INC.		253162		RRCID -> 036327		COMPL. DATE 05/07/1965		TOTAL DEPTH 14400 PERF. N/A				
MOSSY GROVE GAS UNIT #1		WELL #: 1		RRCID -> 036327		COMPL. DATE 05/07/1965		TOTAL DEPTH 14400 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
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
10		3980 X	3980	-0-	-0-	-0-	642 1	3302 2	N	33		94
*11		4057 X	4057	-0-	-0-	-0-	633 1	3388 2	N	33	60 1	67

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		EOM		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
06	433 N	433	-0-	-0-	-0-	424	1	5	2	N	4			48
07	380 N	380	-0-	-0-	-0-	299	1	80	2	N	1			49
08	746 N	746	-0-	-0-	-0-	544	1	202	2	N	-0-			49
09	520 N	520	-0-	-0-	-0-	520	1			N	-0-			49
10	530 N	530	-0-	-0-	-0-	530	1			N	-0-			49
*11	522 N	522	-0-	-0-	-0-	521	1	1	9	N	1			50

COLBURN UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 178270		COMPL. DATE 12/30/1999		TOTAL DEPTH 12115		PERF.11890 - 20001		EOM		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
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
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			143
11	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		EOM		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
06	4860 X	3912	-0-	-948	-0-	1020	1	2844	2	N	44			157
07	5022 X	3768	-0-	-1254	-0-	418	1	3328	2	N	20			177
08	5084 X	4421	-0-	-663	-0-	630	1	3777	2	N	13			190
09	4420 X	4420	-0-	-0-	-0-	617	1	3791	2	N	11	129	1	72
10	4278 X	4020	-0-	-258	-0-	541	1	3479	2	N	-0-			72
11	4140 X	4096	-0-	-44	-0-	562	1	3534	2	N	-0-			72

PORTERHOUSE UNIT A-255		WELL #: 1R		RRCID -> 186107		COMPL. DATE 02/27/2001		TOTAL DEPTH 11985		PERF.11578 - 19930		EOM		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
06	2010 X	2002	-0-	-8	-0-	88	1	1892	2	N	20			386
07	2223 X	2223	-0-	-0-	-0-	187	1	2025	2	N	10			396
08	2518 X	2518	-0-	-0-	-0-	264	1	2209	2	N	41	190	1	247
09	2143 N	2143	-0-	-0-	-0-	204	1	1939	2	N	-0-			247
10	2077 N	2058	-0-	-19	-0-	202	1	1855	2	N	1			248
*11	2291 N	2291	-0-	-0-	-0-	184	1	2105	2	N	2			250

WASH-MCADAMS		WELL #: 3HR		RRCID -> 186321		COMPL. DATE 06/20/2001		TOTAL DEPTH 12415		PERF.12028 - 20322		EOM		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
06	5291 X	5291	-0-	-0-	-0-	956	1	4321	2	N	13			208
07	5627 X	5627	-0-	-0-	-0-	979	1	4534	2	N	104	93	1	219
08	5427 X	5427	-0-	-0-	-0-	1004	1	4404	2	N	17	85	1	151
09	5698 X	5698	-0-	-0-	-0-	1053	1	4620	2	N	23			174
10	4577 X	4577	-0-	-0-	-0-	1060	1	3486	2	N	28			202
*11	4327 X	4327	-0-	-0-	-0-	993	1	3316	2	N	16	119	1	99

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 INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
06	3078 X	3078	-0-	-0-	-0-	551 1 14 9	2513 2	N	13		153	
07	3302 X	3302	-0-	-0-	-0-	678 1 23 9	2601 2	N	21		174	
08	3058 X	3058	-0-	-0-	-0-	693 1 17 9	2348 2	N	15		189	
09	3163 X	3163	-0-	-0-	-0-	373 1 18 9	2772 2	N	16	183 1	22	
*10	3179 X	3179	-0-	-0-	-0-	688 1 11 9	2480 2	N	10		32	
*11	3498 X	3498	-0-	-0-	-0-	688 1 31 9	2779 2	N	28		60	

RIBEYE UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 191426			COMPL. DATE 11/15/2001			TOTAL DEPTH N/A PERF.11826 - 17233	
06	2370 X	640	-0-	-1730	-0-	284 1 2 9	354 2	N	2		221	
07	2449 X	1233	-0-	-1216	-0-	285 1 17 9	931 2	N	15		236	
08	2149 X	2149	-0-	-0-	-0-	464 1 9 9	1676 2	N	8	91 1	153	
09	4643 X	4643	-0-	-0-	-0-	540 1 6 9	4097 2	N	5		158	
10	1355 X	1355	-0-	-0-	-0-	411 1 18 9	926 2	N	16		174	
11	2070 N	1491	-0-	-579	-0-	453 1 11 9	1027 2	N	10		184	

TANQUERAY UNIT			WELL #: 1RE		RRCID -> 193240			COMPL. DATE 12/11/2002			TOTAL DEPTH N/A PERF.13481 - 21295	
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	
10	DLQ G-10	6746	-0-	6746	12792	6729 2	17 9	N	15		203	
11	DLQ G-10	7173	-0-	7173	19965	7131 2	42 9	N	38		241	

BOMBAY UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 195306			COMPL. DATE 02/26/2003			TOTAL DEPTH N/A PERF.12944 - 20480	
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	
10	3343 X	3343	-0-	-0-	-0-	3324 2	19 9	N	17		67	
*11	2966 X	2966	-0-	-0-	-0-	2966 2		N	-0-		67	

COLBURN UNIT			WELL #: 3H		RRCID -> 279119			COMPL. DATE 01/01/2015			TOTAL DEPTH 12411 PERF.12701 - 17660	
06	10170 X	7720	-0-	-2450	-0-	1072 1 869 4	5694 2 85 9	N	77	162 1	105	
07	9455 X	7385	-0-	-2070	-0-	1134 1 8 4	6138 2 105 9	N	95		200	
08	8370 X	7160	-0-	-1210	-0-	1174 1 76 4	5811 2 99 9	N	90	192 1	98	
09	7980 X	7091	-0-	-889	-0-	1164 1 66 9	5861 2	N	60		158	
10	8246 X	6491	-0-	-1755	-0-	1072 1 10 4	5300 2 109 9	N	99	175 1	82	
11	7710 X	5686	-0-	-2024	-0-	1025 1 132 4	4459 2 70 9	N	64		146	

OIL AND GAS DIVISION

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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE		
06	3450 X	2795	-0-	-655	-0-	434 1	2346 2	N	14			117		
07	3317 X	2570	-0-	-747	-0-	15 9 355 1	2191 2	N	22			139		
08	3317 X	1897	-0-	-1420	-0-	24 9 267 1	1607 2	N	21			160		
09	2790 X	1989	-0-	-801	-0-	23 9 272 1	1705 2	N	11			171		
10	2883 X	1716	-0-	-1167	-0-	12 9 244 1	1451 2	N	19			190		
11	2790 X	1763	-0-	-1027	-0-	21 9 240 1	1504 2	N	17			207		
						19 9								
ZBORIL, HENRY			WELL #:	1	RRCID ->	130032	COMPL. DATE	01/28/1989	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	7731 - 7778		
06	1740 X	1650	-0-	-90	-0-	255 1	1376 2	N	17			91		
07	1798 X	1384	-0-	-414	-0-	19 9 190 1	1172 2	N	20			111		
08	1798 X	1363	-0-	-435	-0-	22 9 191 1	1152 2	N	18			129		
09	1650 X	1647	-0-	-3	-0-	20 9 223 1	1399 2	N	23			152		
10	1705 X	991	-0-	-714	-0-	25 9 136 1	811 2	N	40			192		
11	1650 X	1405	-0-	-245	-0-	44 9 193 1	1209 2	N	3			195		
						3 9								
ZBORIL, HENRY			WELL #:	2	RRCID ->	130570	COMPL. DATE	04/21/1989	TOTAL DEPTH	8072	PERF.	7814 - 7880		
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		
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			55		
11	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		
06	8819 X	8819	-0-	-0-	-0-	1355 1	7323 2	N	128	172	1	22		
07	11080 X	11080	-0-	-0-	-0-	141 9 1518 1	9375 2	N	170	176	1	16		
08	9849 X	9849	-0-	-0-	-0-	187 9 1380 1	8302 2	N	152			168		
09	10758 X	10758	-0-	-0-	-0-	167 9 1454 1	9113 2	N	174	334	1	8		
10	7624 X	7624	-0-	-0-	-0-	191 9 1078 1	6411 2	N	123			131		
*11	9750 X	9750	-0-	-0-	-0-	135 9 1310 1	8217 2	N	203	162	1	172		
						223 9								

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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
06	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
10	5766 X	3892	-0-	-1874	-0-	558	1	3319	2	N	14		131
*11	6158 X	6158	-0-	-0-	-0-	847	1	5310	2	N	1		132

NAISER, J. E. ESTATE		WELL #: 4		RRCID -> 133377		COMPL. DATE 03/10/1990			TOTAL DEPTH 8020 PERF. 7630 - 7838				
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
10	7223 X	5620	-0-	-1603	-0-	809	1	4811	2	N	-0-		93
*11	7143 X	7143	-0-	-0-	-0-	982	1	6161	2	N	-0-		93

RICHTER		WELL #: 1		RRCID -> 148926		COMPL. DATE 02/19/1994			TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7902 - 8000				
06	2400 X	2398	-0-	-2	-0-	77	1	2258	2	N	57		100
07	2511 X	2110	-0-	-401	-0-	74	1	2006	2	N	27		127
08	2511 X	2496	-0-	-15	-0-	80	1	2358	2	N	53		180
09	2430 X	2400	-0-	-30	-0-	75	1	2253	2	N	65		245
10	2480 X	2375	-0-	-105	-0-	76	1	2247	2	N	47	187 1	105
11	2430 X	2323	-0-	-107	-0-	52	9	2200	2	N	44		149

SAINT JOHN CATHOLIC CHURCH UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 168100		COMPL. DATE 05/07/1998			TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7900 - 7971				
06	4800 X	2085	-0-	-2715	-0-	325	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-	794	1	4770	2	N	17		106
09	5775 X	5775	-0-	-0-	-0-	792	1	4954	2	N	26		132
10	4639 X	4639	-0-	-0-	-0-	668	1	3965	2	N	5		137
*11	5832 X	5832	-0-	-0-	-0-	800	1	5025	2	N	6		143

NAISER, J. E. ESTATE GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 215715		COMPL. DATE 12/01/2005			TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7865 - 7904				
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
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		90
11	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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	14B	DENY	-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-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		0	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 11/14/2016 - P/A 11/14/16											

STOVALL, GUY F. TRUST		WELL #:		2	RRCID -> 149968	COMPL. DATE	06/02/1994	TOTAL DEPTH	8200	PERF. 7896 - 7966	
06	131	N	131	-0-	-0-	112	2	19	9	N	17
07	170	N	170	-0-	-0-	123	2	47	9	N	43
08	171	N	171	-0-	-0-	128	2	43	9	N	39
09	0	N	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10	155	N	-0-	-0-	-155					N	-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-					N	-0-

MUSTANG CREEK (MIOCENE 3400)		WELL #:		1	RRCID -> 247937	COMPL. DATE	10/18/2008	TOTAL DEPTH	3672	PERF. 3348 - 3350	
VIPER S.W.D., LLC											
HEFNER UNIT											
06	1590	#	221	-0-	-1369	221	2			N	-0-
07	1701	R	1701	-0-	-0-	1701	2			N	-0-
08	940	R	940	-0-	-0-	940	2			N	-0-
09	3510	#	298	-0-	-3212	298	2			N	-0-
10	3627	#	1459	-0-	-2168	1459	2			N	-0-
11	1650	#	622	-0-	-1028	622	2			N	-0-

MUSTANG CREEK (WILCOX 8800)		WELL #:		1	RRCID -> 159756	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9150	PERF. 8772 - 8778	
ARIES OPERATING, LP											
LEHRER-WRIGHT											
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MUSTANG CREEK (YEGUA 6270)		WELL #:		1	RRCID -> 247710	COMPL. DATE	08/29/1976	TOTAL DEPTH	6815	PERF. 6221 - 6227	
RAGARS OIL & GAS CO.											
WILLIAM E. ALLEN											
06	150	#	99	-0-	-51	99	2			N	-0-
07	155	#	46	-0-	-109	46	2			N	-0-
08	124	#	59	-0-	-65	59	2			N	-0-
09	120	#	79	-0-	-41	79	2			N	-0-
10	108	R	108	-0-	-0-	108	2		104	2	7
11	90	#	39	-0-	-51	39	2			N	-0-

MYKAWA (CONS.)												
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.												
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	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE

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
10		15252	15143	-0-	-109	14449	288 1	14855 2		N	-0-	47
*11		15433	15433	-0-	-0-	14449	249 1	15184 2		N	-0-	47

MYKAWA NEW (MIO. 3625)												
SMITH, L. C.												
FORBES, E. E.												
WELL #: 3 RRCID -> 035060 COMPL. DATE 11/30/1964 TOTAL DEPTH 4570 PERF. N/A												
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

NADA (FRIO 3640)												
VT VISTATEX ENERGY LLC												
TURNER, R. GAS UNIT												
WELL #: 1 T RRCID -> 220331 COMPL. DATE 02/03/2006 TOTAL DEPTH 4509 PERF. 3945 - 3948												
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

NADA (FRIO 3650)												
EVEREST RESOURCE COMPANY												
GOLD												
WELL #: 1 C RRCID -> 219707 COMPL. DATE 01/20/2006 TOTAL DEPTH 4514 PERF. 3609 - 3612												
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

NADA (FRIO 3970)												
EVEREST RESOURCE COMPANY												
BAPTIST												
WELL #: 1 RRCID -> 232416 COMPL. DATE 04/18/2007 TOTAL DEPTH 4767 PERF. 3907 - 3915												
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-
10	0 #		-0-	-0-	-0-	B	-50711			N	-0-	-0-
11	0 #		-0-	-0-	-0-	B	-50711			N	-0-	-0-

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

NADA (FRIO 4100)				64310 550	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COLORADO				
CAMOIL, INC.				127449									
STOVALL				WELL #: 1	RRCID ->	173470	COMPL. DATE	05/25/1999	TOTAL DEPTH	4508	PERF.	4088 -	4090
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	-0-	-0-	-0-	B	-22867			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-22867			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-22867			N	-0-			-0-

NADA (MIOCENE 3200)				64310 700	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLORADO				
VT VISTATEX ENERGY LLC				887723									
TURNER, R. GAS UNIT				WELL #: 1 C	RRCID ->	221777	COMPL. DATE	02/03/2006	TOTAL DEPTH	4509	PERF.	3222 -	3236
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-

NADA (WILCOX 9700 FB 3)				64310 850	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO				
EVEREST RESOURCE COMPANY				252057									
GOLD				WELL #: 1	RRCID ->	234173	COMPL. DATE	11/03/2007	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	9765 -	9778
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
10	0 X	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			106
11	0 X	-0-	-0-	-0-		-0-			N	33			139

WEATHERS EXPLORATION, INC.				902850					CNTY: COLORADO				
AMMANN, CELESTINA UNIT				WELL #: B 1	RRCID ->	208084	COMPL. DATE	02/04/2005	TOTAL DEPTH	10040	PERF.	9763 -	9837
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	4424 X	4424	-0-	-0-		-0-	4406 2	18 9	N	16			72
10	4800 X	4800	-0-	-0-		-0-	4781 2	19 9	N	17			89
*11	4686 X	4686	-0-	-0-		-0-	4662 2	24 9	N	22			111

NADA, SW. (4300)				64317 600	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON				
CAMOIL, INC.				127449									
AMMANN				WELL #: 1	RRCID ->	173561	COMPL. DATE	06/01/1999	TOTAL DEPTH	4516	PERF.	4339 -	4341
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-

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	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

GOLD WELL #: 1 T RRCID -> 219706 COMPL. DATE 01/20/2006 TOTAL DEPTH 4514 PERF. 4333 - 4335

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-
10	744	139	-0-	-605	-0-	139	2		N	-0-			-0-
*11	2765	2765	-0-	-0-	-0-	2765	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

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

CRAWFORD HUGHES OPERATING CO. 186835
 LAMPE OL WELL #: 1H RRCID -> 159022 COMPL. DATE 03/16/1996 TOTAL DEPTH 19197 PERF.14467 - 19197

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	1557 N	1557	-0-	-0-	-0-	1557	2		N	-0-			-0-
*10	1749 N	1749	-0-	-0-	-0-	1749	2		N	-0-			-0-
*11	1872 N	1872	-0-	-0-	-0-	1872	2		N	-0-			-0-

BLUEBELL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 162354 COMPL. DATE 11/11/1996 TOTAL DEPTH 18423 PERF.14930 - 18423

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	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	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	* CODE	EOM BALANCE

06		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		1138 N	1138	-0-	-0-	-0-	1138	2			N	-0-			47
*10		1235 N	1235	-0-	-0-	-0-	1235	2			N	-0-			47
*11		833 N	833	-0-	-0-	-0-	833	2			N	-0-			47

HAHN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 169855 COMPL. DATE 07/11/1998 TOTAL DEPTH 12087 PERF.12394 - 16143															
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	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															
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	1935	-0-	1935	1935	1935	2			N	-0-			-0-
10	DLQ	G-10	2044	-0-	2044	3979	2044	2			N	-0-			-0-
11	DLQ	G-10	2058	-0-	2058	6037	2058	2			N	-0-			-0-

BECKER UNIT WELL #: 1RE RRCID -> 182283 COMPL. DATE 08/19/2000 TOTAL DEPTH 17511 PERF.13985 - 17855															
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SCHULTE WELL #: 2H RRCID -> 182989 COMPL. DATE 03/07/2001 TOTAL DEPTH 13968 PERF.13969 - 18502															
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BROWN WELL #: 2G RRCID -> 186112 COMPL. DATE 08/31/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.14795 - 18143															
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	76	-0-	-494	-0-	76	2			N	-0-			-0-
10		465 X	1	-0-	-464	-0-	1	2			N	-0-			-0-
11		840 X	-0-	-0-	-840	-0-					N	-0-			-0-

GRAHAM UNIT WELL #: 1 RRCID -> 186629 COMPL. DATE 06/10/2001 TOTAL DEPTH 13697 PERF.13312 - 18630															
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		227 N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			N	-0-			-0-
*10		196 N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			N	-0-			-0-
11		480 N	444	-0-	-36	-0-	444	2			N	-0-			-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	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			GAS LIFT(L)	(I)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
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		20 N	20	-0-	-0-	-0-	20 2		N	-0-		-0-
*10		117 N	117	-0-	-0-	-0-	117 2		N	-0-		-0-
11		210 N	186	-0-	-24	-0-	186 2		N	-0-		-0-

HOLLE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 187113 COMPL. DATE 08/13/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.12922 - 18302												
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	1769	-0-	-1231	-0-	1769 2		N	-0-		-0-
10		2945 X	1802	-0-	-1143	-0-	1802 2		N	-0-		-0-
11		1680 X	1668	-0-	-12	-0-	1668 2		N	-0-		-0-

MARTIN "A" WELL #: 1 RRCID -> 188039 COMPL. DATE 06/24/2001 TOTAL DEPTH 17156 PERF.13660 - 15954												
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		1591 N	1591	-0-	-0-	-0-	1591 2		N	-0-		-0-
10		93 N	72	-0-	-21	-0-	72 2		N	-0-		-0-
11		1080 N	59	-0-	-1021	-0-	59 2		N	-0-		-0-

YARBOROUGH, D. J. JR. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 188057 COMPL. DATE 11/03/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.13731 - 17587												
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		334 N	334	-0-	-0-	-0-	334 2		N	-0-		-0-
*10		377 N	377	-0-	-0-	-0-	377 2		N	-0-		-0-
11		750 N	422	-0-	-328	-0-	422 2		N	-0-		-0-

WILKINS "A" WELL #: 4HL RRCID -> 189943 COMPL. DATE 01/12/2002 TOTAL DEPTH 15450 PERF.11912 - 15364												
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		3060 X	3060	-0-	-0-	-0-	3060 2		N	-0-		71
*10		3650 X	3650	-0-	-0-	-0-	3618 2	32 9	N	29		100
*11		3535 X	3535	-0-	-0-	-0-	3535 2		N	-0-		100

MILLICAN-GLENN UNIT WELL #: 1RE RRCID -> 247004 COMPL. DATE 06/16/2010 TOTAL DEPTH 11894 PERF.11938 - 16200												
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	495	-0-	-525	-0-	495 2		N	-0-		45
10		1054 X	966	-0-	-88	-0-	960 2	6 9	N	5		50
11		1200 X	924	-0-	-276	-0-	916 2	8 9	N	7		57

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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
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	3408	-0-	-342	-0-	3408 2			N	-0-	1
10		3720 X	3705	-0-	-15	-0-	3705 2			N	-0-	-0-
11		3600 X	NO RPT	-0-	-3600	-0-				N	NO RPT	-0-

MIKEL OL WELL #: 1HL RRCID -> 159090 COMPL. DATE 03/23/1996 TOTAL DEPTH 19018 PERF.14029 - 19018												
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	9175	-0-	-275	-0-	9175 2			N	-0-	14
10		9765 X	9020	-0-	-745	-0-	9020 2			N	-0-	14
11		9360 X	NO RPT	-0-	-9360	-0-				N	NO RPT	14

KENNARD WELL #: 2HL RRCID -> 159868 COMPL. DATE 05/03/1996 TOTAL DEPTH 16448 PERF.12872 - 16448												
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-

RISIEN DL WELL #: 1HL RRCID -> 159938 COMPL. DATE 06/19/1996 TOTAL DEPTH 16678 PERF.12230 - 16678												
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	753	-0-	-57	-0-	753 2			N	-0-	-0-
10		837 N	760	-0-	-77	-0-	760 2			N	-0-	-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

NEUMANN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 167550 COMPL. DATE 07/10/1997 TOTAL DEPTH 18660 PERF.14346 - 14873												
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		38 N	38	-0-	-0-	-0-	38 2			N	-0-	-0-
*10		30 N	30	-0-	-0-	-0-	30 2			N	-0-	-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

EBERLE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 167861 COMPL. DATE 01/26/1998 TOTAL DEPTH 18350 PERF.14762 - 18350												
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	3856	-0-	-974	-0-	3856 2			N	-0-	-0-
*10		5112 X	5112	-0-	-0-	-0-	5112 2			N	-0-	-0-
11		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												
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	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	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CARL WELL #: 1H RRCID -> 182992 COMPL. DATE 01/30/2001 TOTAL DEPTH 15440 PERF.13842 - 15949															
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WELLMAN WELL #: 3G RRCID -> 185584 COMPL. DATE 09/10/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.12850 - 16876															
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	757	N	757	-0-	-0-	-0-	757	2			N	-0-			-0-
*10	704	N	704	-0-	-0-	-0-	704	2			N	-0-			-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MOODY WELL #: 2G RRCID -> 186110 COMPL. DATE 08/15/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.12156 - 16957															
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	1422	-0-	-376	-0-	1422	2			N	-0-			71
09	2250	X	1686	-0-	-564	-0-	1686	2			N	-0-			71
10	2325	X	1873	-0-	-452	-0-	1873	2			N	-0-			71
11	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															
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

STANTON WELL #: 1G RRCID -> 188193 COMPL. DATE 12/31/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.13524 - 18020															
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WITT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 190120 COMPL. DATE 09/24/2001 TOTAL DEPTH 19810 PERF.14035 - 18920															
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-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	59572					N	NO RPT			-0-
11	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) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	* CODE	EOM BALANCE
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		1007 N	1007	-0-	-0-	-0-	1007	2			N	-0-			58
*10		765 N	765	-0-	-0-	-0-	765	2			N	-0-			58
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			58

SALVAGGIO WELL #: 1H RRCID -> 192756 COMPL. DATE 12/27/2002 TOTAL DEPTH 18008 PERF.14066 - 19135															
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ROTELLO UNIT WELL #: 1 RRCID -> 198634 COMPL. DATE 07/11/2003 TOTAL DEPTH 13171 PERF.13035 - 16061															
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

DUGGER-SMITH UNIT WELL #: 1RE RRCID -> 201120 COMPL. DATE 01/12/2004 TOTAL DEPTH 14693 PERF.12395 - 16966															
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	1065	-0-	-3675	-0-	1061	2	4	9	N	4			167
*10	6699	X	6699	-0-	-0-	-0-	6623	2	76	9	N	69	184	1	52
11	5910	X	NO RPT	-0-	-5910	-0-					N	NO RPT			52

ALLEN-DANSBY UNIT WELL #: 1RE RRCID -> 224957 COMPL. DATE 11/05/2006 TOTAL DEPTH 14753 PERF.11880 - 16250															
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	2690	-0-	-820	-0-	2647	2	43	9	N	39	192	1	132
*10	3142	X	3142	-0-	-0-	-0-	3064	2	78	9	N	71			203
11	2820	X	NO RPT	-0-	-2820	-0-					N	NO RPT			203

ABSHIRE-SELECTED LANDS UNIT WELL #: 1RE RRCID -> 228971 COMPL. DATE 12/20/2007 TOTAL DEPTH 12849 PERF.12654 - 19150															
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	2672	-0-	-1768	-0-	359	1	2313	2	N	-0-			-0-
*10	4778	X	4778	-0-	-0-	-0-	392	1	4386	2	N	-0-			-0-
11	3930	X	NO RPT	-0-	-3930	-0-					N	NO RPT			-0-

NAVASOTA RIVER (CRETACEOUS LWR.)//CONT.// 64616 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GRIMES												
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131												
RESEER-SANDERS UNIT WELL #: 1RE RRCID -> 230609 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 14637 PERF.11814 - 15280												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					38
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					38
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					38
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					38
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					38
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				NO RPT	38

ABSHIRE SELECTED LANDS UNIT WELL #: 2RE RRCID -> 234462 COMPL. DATE 01/26/2007 TOTAL DEPTH 16205 PERF.12060 - 17960												
06		4314 X	4314	-0-	-0-	-0-	-0-	4314	2			-0-
07		3720 X	3468	-0-	-252	-0-	-0-	3468	2			-0-
08		3689 X	3563	-0-	-126	-0-	-0-	3549	2	14	9	13
09		4320 X	3071	-0-	-1249	-0-	-0-	3071	2			13
10		4464 X	3658	-0-	-806	-0-	-0-	3599	2	59	9	67
11		4320 X	NO RPT	-0-	-4320	-0-	-0-				NO RPT	67

ALLEN, HENRY L. WELL #: 1RE RRCID -> 249251 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 14288 PERF.10930 - 15180												
06		2580 X	659	-0-	-1921	-0-	-0-	656	2	3	9	45
07		2666 X	1381	-0-	-1285	-0-	-0-	1372	2	9	9	53
08		2666 X	67	-0-	-2599	-0-	-0-	56	1	11	9	63
09		2580 X	417	-0-	-2163	-0-	-0-	406	1	11	9	73
10		2449 X	445	-0-	-2004	-0-	-0-	434	1	11	9	83
11		1350 X	NO RPT	-0-	-1350	-0-	-0-				NO RPT	83

MARRS-QUINN UNIT WELL #: 1RE RRCID -> 250811 COMPL. DATE 06/16/2009 TOTAL DEPTH 15875 PERF.12137 - 15875												
06		4110 X	4000	-0-	-110	-0-	-0-	4000	2			-0-
07		4185 X	3755	-0-	-430	-0-	-0-	3755	2			-0-
08		4185 X	4119	-0-	-66	-0-	-0-	4119	2			-0-
09		4050 X	3912	-0-	-138	-0-	-0-	3912	2			-0-
10		4123 X	3905	-0-	-218	-0-	-0-	3905	2			-0-
11		3990 X	NO RPT	-0-	-3990	-0-	-0-				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												
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

SANTANA ENERGY SERVICES, LLC 748153												
DUTY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 194913 COMPL. DATE 11/29/2005 TOTAL DEPTH 14830 PERF.14948 - 18106												
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

OIL AND GAS DIVISION

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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O				(-) UNDERAGE	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O				(-) UNDERAGE	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
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-
10	2635 X	1401	-0-	-1234	-0-	1085 1	316 2		N	-0-			-0-
11	2550 X	1105	-0-	-1445	-0-	1050 1	55 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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O				(-) UNDERAGE	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
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
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			55
11	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
 STAVINOHA, DENNIS ET AL WELL #: 1 RRCID -> 179208 COMPL. DATE 07/08/2000 TOTAL DEPTH 9612 PERF. 9043 - 9066

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O				(-) UNDERAGE	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
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
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/05/2016 - PLUGGED 01/05/16

REEH WELL #: 1 RRCID -> 183058 COMPL. DATE 02/08/2001 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 908 - 9108

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O				(-) UNDERAGE	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
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
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			35
11	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

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	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
10	7037	6034	-0-	-1003	16988	5729 2	305 9	N	277	181 1	291
*11	6810	5835	-0-	-975	16013	5545 2	290 9	N	264	365 1	190

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

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-
10	21173	10737	-0-	-10436	-0-	10737 2		N	-0-		-0-
11	20490	4680	-0-	-15810	-0-	4680 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

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

UNION GAS OPERATING COMPANY 876500
 BP BROOKS A-4 WELL #: 1 RRCID -> 210917 COMPL. DATE 06/03/2005 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3644 - 3648

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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		65
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		65
11	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

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

NELSONVILLE (WILCOX 10,400)		64918 470		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: AUSTIN								
MAGNUM PRODUCING, LP		521516		WELL #: 1		RRCID -> 164970		COMPL. DATE 08/21/1997		TOTAL DEPTH 10596		PERF.10468 - 10484				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	5100 X	2653	-0-	-2447	-0-	165	1	2456	2	N	29					130
07	4185 X	3531	-0-	-654	-0-	118	1	3355	2	N	53	158	1			25
08	4247 X	-0-	-0-	-4247	-0-					N	-0-					25
09	4110 X	2072	-0-	-2038	-0-	72	1	1963	2	N	34					59
10	4247 X	3037	-0-	-1210	-0-	125	1	2879	2	N	30					89
11	3420 X	2864	-0-	-556	-0-	99	1	2680	2	N	77					166

NEW ACE (WILCOX CONSOL.)		65080 150		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POLK								
GEOPETRA PARTNERS, LLC		300824		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 STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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
10	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			Y	-0-					50
*11	278 N	278	-0-	-0-	-0-	2	1	276	2	Y	-0-					50

WEST, WESLEY		WELL #: 5		RRCID -> 167553		COMPL. DATE 01/01/1998		TOTAL DEPTH 8350		PERF. 8280 - 8286						
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WESLEY WEST UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 167585		COMPL. DATE 07/08/1997		TOTAL DEPTH 8632		PERF. 8554 - 8570						
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TEXACO/WEST LUMBER CO. FEE		WELL #: 2A		RRCID -> 167996		COMPL. DATE 03/13/1998		TOTAL DEPTH 10220		PERF. 9198 - 9208						
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST, WESLEY		WELL #: 6		RRCID -> 175343		COMPL. DATE 10/05/1999		TOTAL DEPTH 9600		PERF. 9226 - 9250						
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OIL AND GAS DIVISION

NEW ACE (WILCOX CONSOL.) GEOPETRA PARTNERS, LLC WEST, WESLEY		//CONT.// 65080 150 //CONT.// 300824		ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: POLK		
		WELL #:	3	RRCID -> 175637	COMPL. DATE 05/01/2004	TOTAL DEPTH 10800	PERF. 9922 - 10106	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	2092 N	2092	-0-	-0-	389 1	1667 2	N 33	82
07	2077 N	1743	-0-	-334	36 9	970 2	N 17	99
08	3100 N	4287	-0-	1187	754 1	3730 2	N 30	129
09	3000 N	4679	-0-	1679	19 9	37 9	N 34	163
10	3100 N	912	-0-	-2188	524 1	12 9	N 11	16
*11	3550 X	2872	-0-	-678	33 9	2824 2	N 26	42
					29 9			

MILLER, EDNA P.		WELL #:		4	RRCID -> 178018	COMPL. DATE 07/03/2000	TOTAL DEPTH 11050	PERF. 10190 - 10206
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y -0-	-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y -0-	-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y -0-	-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y -0-	-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y -0-	-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y -0-	-0-

WEST, WESLEY		WELL #:		8	RRCID -> 178154	COMPL. DATE 05/01/2004	TOTAL DEPTH 9560	PERF. 9198 - 9284
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y -0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y -0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y -0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y -0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y -0-	-0-
11	14B2 EXT	-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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y -0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y -0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y -0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y -0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y -0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y -0-	-0-

WEST, WESLEY		WELL #:		7	RRCID -> 183976	COMPL. DATE 08/26/2000	TOTAL DEPTH 11330	PERF. 9250 - 9257
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
10	540 N	540	-0-	-0-	-0-	540 2		N -0- 75
11	570 N	530	-0-	-40	-0-	4 1	526 2	N -0- 75

WEST, WESLEY		WELL #:		10	RRCID -> 183978	COMPL. DATE 01/20/2001	TOTAL DEPTH 8890	PERF. 8702 - 8751
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y -0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y -0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y -0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y -0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y -0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y -0-	-0-

NEW ACE (WILCOX CONSOL.) GEOPETRA PARTNERS, LLC WEST, WESLEY		//CONT.// 65080 150 //CONT.// 300824		ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: POLK						
		WELL #: 9		RRCID -> 187339	COMPL. DATE 01/23/2008	TOTAL DEPTH 11750	PERF.12060	- 12080							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	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
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	29	183	1		68
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	72				140

STATE OF TEXAS M-100530		WELL #: 1		RRCID -> 190061	COMPL. DATE 04/12/2002	TOTAL DEPTH 11768	PERF.10240	- 10256							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

STATE OF TEXAS M-100530		WELL #: 3		RRCID -> 235877	COMPL. DATE 01/29/2008	TOTAL DEPTH 11684	PERF.10348	- 10676							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	1140 N	1041	-0-	-99	-0-	328	1	698	2	N	14				98
07	1271 N	1154	-0-	-117	-0-	382	1	761	2	N	10	2	1		106
08	1271 N	1242	-0-	-29	-0-	506	1	712	2	N	22				128
09	1241 N	1241	-0-	-0-	-0-	513	1	704	2	N	22				150
10	1216 N	1216	-0-	-0-	-0-	435	1	714	2	N	61	192	1		19
11	1200 N	1091	-0-	-109	-0-	437	1	632	2	N	20				39

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							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				65
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				65
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				65
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				65
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				65
*11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				65

MILLER, EDNA P. GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 178290	COMPL. DATE 07/31/2000	TOTAL DEPTH 9400	PERF. 9216	- 9228							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

NEW ACE (WILCOX CONSOL.)		//CONT.//		65080 150	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POLK			
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.//		877099							
MILLER, EDNA P. GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID -> 180175	COMPL. DATE 10/17/2000	TOTAL DEPTH 9400	PERF. 9171	- 9183		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
				(L)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

MILLER, EDNA P. GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID -> 182091	COMPL. DATE 03/19/2001	TOTAL DEPTH 10800	PERF. 9226	- 9236		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

MILLER, EDNA P. GAS UNIT		WELL #:		6	RRCID -> 184770	COMPL. DATE 05/01/2004	TOTAL DEPTH 12200	PERF. 9292	- 10198		
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		36
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		36
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		36
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		36
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		36
*11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		36

MILLER, EDNA P. GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID -> 187130	COMPL. DATE 04/02/2001	TOTAL DEPTH 10800	PERF. 9082	- 9090		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

MILLER, EDNA P. GAS UNIT		WELL #:		8	RRCID -> 188590	COMPL. DATE 05/01/2004	TOTAL DEPTH 11435	PERF. 10120	- 10703		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

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		
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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		94
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		94
11	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				
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
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

NEW TAITON (FRIO 3780)		65227 280		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON				
CAMOIL, INC.		127449										
SCHOBELMAN, EVELYN		WELL #: 1		RRCID -> 158771		COMPL. DATE 03/28/1996		TOTAL DEPTH 5118 PERF. 3606 - 3615				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

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				
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	N	-0-	848	2	-0-
09	1500 X	777	-0-	-723	-0-	15	1	N	-0-	762	2	-0-
10	1023 X	807	-0-	-216	-0-	20	1	N	-0-	787	2	-0-
11	870 N	868	-0-	-2	-0-	20	1	N	-0-	848	2	-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				
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SCHUMAKER		65227 390		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON				
		891175										
		WELL #: 2		RRCID -> 170724		COMPL. DATE 02/11/1998		TOTAL DEPTH 13000 PERF.12344 - 12434				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

NEW TAITON (MEEK)		//CONT.//		65227 390	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WHARTON				
WAGNER OIL COMPANY		//CONT.//		891175									
SCHUMAKER		WELL #:		3 L	RRCID -> 188845	COMPL. DATE	12/13/2001	TOTAL DEPTH	13060	PERF.	12365 - 12395		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

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
*12		4256 X	3205	-0-	-1051	-0-	290 1	2915 2	N	-0-	248
*01		2914 X	2685	-0-	-229	-0-	269 1	2416 2	N	-0-	248
*02		3073 X	3073	-0-	-0-	-0-	279 1	2794 2	N	-0-	86
*03		2914 X	2830	-0-	-84	-0-	276 1	2554 2	N	-0-	86
*04		2820 X	2586	-0-	-234	-0-	265 1	2321 2	N	-0-	86
*05		2914 X	2353	-0-	-561	-0-	239 1	2114 2	N	-0-	86
*06		2820 X	2035	-0-	-785	-0-	225 1	1810 2	N	-0-	86
*07		2914 X	1955	-0-	-959	-0-	211 1	1744 2	N	-0-	86
*08		3093 X	3093	-0-	-0-	-0-	294 1	2799 2	N	-0-	86
*09		2845 X	2845	-0-	-0-	-0-	261 1	2584 2	N	-0-	86
*10		2683 X	2683	-0-	-0-	-0-	255 1	2428 2	N	-0-	86
*11		2820 N	2503	-0-	-317	-0-	242 1	2261 2	N	-0-	86

WAGNER OIL COMPANY				891175							
SCHUMAKER		WELL #:		3 U	RRCID -> 188842	COMPL. DATE	02/28/2003	TOTAL DEPTH	13060	PERF.	10938 - 11492
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

SCHUMAKER		WELL #:		1	RRCID -> 193093	COMPL. DATE	12/22/2002	TOTAL DEPTH	12950	PERF.	11310 - 11322
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

SCHUMAKER		WELL #:		4	RRCID -> 199192	COMPL. DATE	11/25/2003	TOTAL DEPTH	11900	PERF.	10904 - 10988
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

SCHUMAKER		WELL #:		5	RRCID -> 203754	COMPL. DATE	08/11/2004	TOTAL DEPTH	11200	PERF.	10778 - 10885
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

OIL AND GAS DIVISION

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	0 #	-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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60

NEW TAITON, E. (FRIO) 65228 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
 FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
 ALICE SCHUMAKER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 264704 COMPL. DATE 11/21/2011 TOTAL DEPTH 8017 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	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-
10	2635 #	2017	-0-	-618	-0-	2017	2			N	-0-					-0-
11	3150 #	3050	-0-	-100	-0-	157	1	2893	2	N	-0-					-0-

NEW ULM (LWR WILCOX CONS.) 65248 075 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
 ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO. 247836
 SCHULZ-MUENCH WELL #: 1 RRCID -> 210910 COMPL. DATE 05/06/2005 TOTAL DEPTH 10940 PERF.10615 - 10630

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FIVE-JAB, INC. 271310
 B. P. FEE WELL #: 1 RRCID -> 213299 COMPL. DATE 02/01/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9780 - 10702

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	25					187
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	18					205
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	16					221
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	14					235
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	14					249
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	9	184	1			74

OMEGA ENERGY, LLC 622657
 ROBERT SPIESS WELL #: 1 RRCID -> 119736 COMPL. DATE 10/01/1985 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9860 - 9874

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38

NEW ULM (LWR WILCOX CONS.) //CONT.// 65248 075 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO														
POWELL-MCCARROLL PARTNERSHIP 674803														
FENNER WELL #: 1 RRCID -> 259533 COMPL. DATE 05/28/2009 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9934 - 9944														
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
06		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			452
07		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			452
08		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			452
09		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			452
10		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			452
11		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			452

STRAND ENERGY, L.C. 824758															
BLEZINGER, GEORGE WELL #: 1 RRCID -> 063448 COMPL. DATE 03/24/2013 TOTAL DEPTH 10742 PERF. 9762 - 9767															
06	1470	N	1175	-0-	-295	-0-	50	1	1009	2	N	105	27	1	114
							116	9							
07	1922	N	1034	-0-	-888	-0-	46	1	858	2	N	118	174	1	58
							130	9							
08	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	67	1	1322	2	N	93			151
							102	9							
09	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	58	1	1186	2	N	144	196	1	99
							158	9							
10	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	72	1	1287	2	N	167	173	1	93
							184	9							
11	1440	N	1164	-0-	-276	-0-	56	1	1010	2	N	89	153	1	29
							98	9							

ERWIN SCHILLER GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 071476 COMPL. DATE 06/15/2015 TOTAL DEPTH 10970 PERF.10147 - 10260															
06	2700	X	2570	-0-	-130	-0-	114	1	2317	2	N	126	193	1	20
							139	9							
07	2790	X	2605	-0-	-185	-0-	124	1	2338	2	N	130	31	1	119
							143	9							
08	2790	X	2548	-0-	-242	-0-	118	1	2339	2	N	83	161	1	41
							91	9							
09	2700	X	2243	-0-	-457	-0-	98	1	2024	2	N	110	28	1	123
							121	9							
10	2790	X	2471	-0-	-319	-0-	126	1	2244	2	N	92	179	1	36
							101	9							
*11	2710	N	2710	-0-	-0-	-0-	138	1	2481	2	N	83			119
							91	9							

RICHTER-LOEWE WELL #: 1 RRCID -> 199019 COMPL. DATE 02/26/2016 TOTAL DEPTH 11017 PERF. 9719 - 9738															
06	9000	X	6046	-0-	-2954	-0-	238	1	5656	2	N	138			311
							152	9							
07	9300	X	5165	-0-	-4135	-0-	196	1	4767	2	N	184	184	1	311
							202	9							
08	9300	X	4450	-0-	-4850	-0-	203	1	4060	2	N	170	184	1	297
							187	9							
09	6600	X	2158	-0-	-4442	-0-	97	1	2006	2	N	50			347
							55	9							
10	6820	X	2988	-0-	-3832	-0-	130	1	2835	2	N	21			368
							23	9							
11	6060	X	1482	-0-	-4578	-0-	58	1	1411	2	N	12	189	1	191
							13	9							

OIL AND GAS DIVISION

NEW ULM (LWR WILCOX CONS.)		//CONT.// 65248 075		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: COLORADO		
STRAND ENERGY, L.C.		//CONT.// 824758									
SCHILLER		WELL #: 6		RRCID -> 232647		COMPL. DATE 12/05/2007			TOTAL DEPTH 11000 PERF.10472 - 10492		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
06	3157 X	3157	-0-	-0-	-0-	143 1	2912 2	N	93	35 1	80
						102 9					
07	3224 X	2962	-0-	-262	-0-	144 1	2715 2	N	94	33 1	1 8 140
						103 9					
08	3131 X	3131	-0-	-0-	-0-	148 1	2924 2	N	54	166 1	28
						59 9					
09	3150 X	2877	-0-	-273	-0-	129 1	2651 2	N	88	34 1	82
						97 9					
10	3255 X	2834	-0-	-421	-0-	145 1	2597 2	N	84	31 1	135
						92 9					
11	3150 X	2640	-0-	-510	-0-	135 1	2437 2	N	62	173 1	1 8 23
						68 9					

NEW ULM (WILCOX 10500)		65248 780		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: AUSTIN		
FIVE-JAB, INC.		271310									
B. P. FEE		WELL #: 2		RRCID -> 259547		COMPL. DATE 07/16/2007			TOTAL DEPTH 11017 PERF. 4749 - 4893		
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

NEWTON (4000)		65393 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: NEWTON		
BXP OPERATING, LLC		042191									
VASTAR		WELL #: 4R		RRCID -> 191537		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 5394 PERF. 5268 - 5284		
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

VASTAR		WELL #: 9D		RRCID -> 214108		COMPL. DATE 12/13/2005			TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5085 - 5280		
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

PURE RESOURCES A		WELL #: 3D		RRCID -> 216467		COMPL. DATE 03/15/2006			TOTAL DEPTH 5470 PERF. 5085 - 5310		
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

ARCO CALL		WELL #: 1D		RRCID -> 223770		COMPL. DATE 09/13/2006			TOTAL DEPTH 9916 PERF. 5050 - 5296		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

NEWTON (4000)		//CONT.//		65393 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: NEWTON			
BXP OPERATING, LLC		//CONT.//		042191							
HEARTWOOD		WELL #:		1D	RRCID -> 229443	COMPL. DATE 10/25/2006	TOTAL DEPTH 5515	PERF. N/A			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
NIELS CARLSEN				65483 001	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WHARTON			
KEN PETROLEUM CORPORATION				455775							
CHURAN		WELL #:		2	RRCID -> 184159	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 5216	PERF. 5182 -	5186		
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-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
NOACK COWHERD (SEG. B)				65607 200	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LEE			
ERNEST OPERATING COMPANY				253480							
HODGE		WELL #:		1	RRCID -> 077959	COMPL. DATE 05/31/1978	TOTAL DEPTH 3394	PERF. 3374 -	3394		
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-
10	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32 2		N	-0-		-0-
11	60 N	12	-0-	-48	-0-	12 2		N	-0-		-0-
JDA ENERGY, LLC				427482				CNTY: LEE			
GUTHRIE		WELL #:		1	RRCID -> 067544	COMPL. DATE 06/25/1976	TOTAL DEPTH 3525	PERF. 3335 -	3342		
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
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		18
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		18
GUTHRIE, JAMES Q.		WELL #:		2	RRCID -> 069549	COMPL. DATE 11/20/1976	TOTAL DEPTH 3332	PERF. N/A			
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
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		9
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		9
NOACK COW HERD (3460)				65607 500	ASSOCIATED	49B		CNTY: LEE			
ERNEST OPERATING COMPANY				253480							
NOACK, LEON		WELL #:		1	RRCID -> 071406	COMPL. DATE 02/10/1977	TOTAL DEPTH 3516	PERF. N/A			
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-
10	33 R	33	-0-	-0-	-0-	33 2		N	-0-		-0-
*11	174 R	174	-0-	-0-	-0-	174 2		N	-0-		-0-

NOACK COW HERD, EAST (NAVARRO)			65609 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: LEE				
ERNEST OPERATING COMPANY			253480										
PERRY			WELL #:	1	RRCID ->	076202	COMPL. DATE	03/20/1978	TOTAL DEPTH	3450	PERF.	3320 - 3340	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

06		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

NOLTE MARSH (YEGUA 13000)			65768 900		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIBERTY				
FORT APACHE ENERGY, INC.			277908										
DANIEL,GOVERNOR BILL SECTION 161			WELL #:	1	RRCID ->	206976	COMPL. DATE	01/05/2004	TOTAL DEPTH	13900	PERF.	12160 - 12170	
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
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			160
11		0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			160

SOUTH TEXAS OPERATING COMPANY			802845										
BONNER			WELL #:	1R	RRCID ->	197758	COMPL. DATE	05/06/2003	TOTAL DEPTH	13800	PERF.	13104 - 13216	
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
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			341
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			341

NOME			65780 001		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JEFFERSON				
HILCORP ENERGY COMPANY			386310										
NOME SWD			WELL #:	1	RRCID ->	229776	COMPL. DATE	03/24/2015	TOTAL DEPTH	5716	PERF.	5134 - 5166	
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

NOME (L-4400)			65780 174		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JEFFERSON				
SIANA OIL & GAS			779259										
CARPENTER, ALMA M.			WELL #:	15	RRCID ->	134198	COMPL. DATE	03/31/1990	TOTAL DEPTH	4620	PERF.	4400 - 4405	
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

NOME (V-A)		65780 295		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JEFFERSON					
KODY PETROLEUM CO., INC.		473774											
LONG		WELL #: 29		RRCID -> 232221		COMPL. DATE 11/03/1987		TOTAL DEPTH 8020 PERF. 6946 - 6947					
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
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-	-30	-0-				N	NO RPT			10
10	31 #	NO RPT	-0-	-31	-0-				N	NO RPT			10
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			10

NOME (V-1)		65780 464		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JEFFERSON					
AUDEN OIL INC.		036795											
LONG		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 STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

NOME (X SAND)		65780 812		ASSOCIATED		49B		CNTY: JEFFERSON					
KODY PETROLEUM CO., INC.		473774											
LONG		WELL #: 18		RRCID -> 231947		COMPL. DATE 01/10/2007		TOTAL DEPTH 8003 PERF. 7864 - 7867					
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
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

NOME (YEGUA MIDDLE EY)		65780 828		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JEFFERSON					
HILCORP ENERGY COMPANY		386310											
NOME-BEAVERS GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 239778		COMPL. DATE 08/24/2011		TOTAL DEPTH 14163 PERF.12712 - 12731					
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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

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					
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
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	-0-	-0-	-0-	236				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	236				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	236				N	-0-			-0-

NOME (YEGUA MIDDLE EY)		//CONT.//		65780 828	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: JEFFERSON			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
LEGER		WELL #:		1	RRCID ->	266497	COMPL. DATE	01/06/2016	TOTAL DEPTH	14082	PERF.	13077 - 13126	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		30090 X	30090	-0-	-0-	176 1	29201 2		N	648	726 1		337
						713 9							
07		30208 X	30208	-0-	-0-	181 1	29370 2		N	597	671 1		263
						657 9							
08		25937 X	25937	-0-	-0-	171 1	25160 2		N	551	609 1		205
						606 9							
09		21608 X	21608	-0-	-0-	21113 3	495 9		N	450	364 1		367
10		20988 X	20988	-0-	-0-	20458 3	530 9		N	482	591 1		258
*11		18476 X	18476	-0-	-0-	17977 3	499 9		N	454	552 1		160

SAMSON EXPLORATION, LLC		744835			NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: JEFFERSON			
MCDERMOND		WELL #:		5	RRCID ->	256062	COMPL. DATE	08/17/2015	TOTAL DEPTH	15344	PERF.	14615 - 14649	
06		0 X	-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	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

HARDER-DISHMAN		WELL #:		1ST	RRCID ->	233763	COMPL. DATE	12/10/2012	TOTAL DEPTH	13113	PERF.	14210 - 14234
06		P&A COND	-0-	-0-	-0-				N	-0-		222
07		P&A COND	-0-	-0-	-0-				N	-0-		222
08		P&A COND	-0-	-0-	-0-				N	-0-		222
09		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		222
10		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		222
11		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		222
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 08/12/2015												

HARDER-DISHMAN		WELL #:		2	RRCID ->	236979	COMPL. DATE	08/16/2011	TOTAL DEPTH	14558	PERF.	12695 - 12703
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

NOME N.E. (12800)		65783 600		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JEFFERSON				
HILCORP ENERGY COMPANY		386310										
SUN FEE		WELL #: 1		RRCID -> 203126		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 15000 PERF.12911 - 12938		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	9170 X	9170	-0-	-0-	-0-	578 1	8111 2	N	437	549 1		186
						481 9						
07	9579 X	9579	-0-	-0-	-0-	513 1	8463 2	N	548	545 1		189
						603 9						
08	7299 X	7299	-0-	-0-	-0-	383 1	6508 2	N	371	343 1		217
						408 9						
09	6498 X	6498	-0-	-0-	-0-	6026 3	472 9	N	429	367 1		279
10	9173 X	9173	-0-	-0-	-0-	8553 3	620 9	N	564	594 1		249
*11	8375 X	8375	-0-	-0-	-0-	7799 3	576 9	N	524	376 1		397

HARDER		65790 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JEFFERSON				
		386310										
		WELL #: 1		RRCID -> 260496		COMPL. DATE 10/19/2012		TOTAL DEPTH 17500 PERF.15321 - 16093				
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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			181
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	23 1		158
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			158

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

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				
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	-0-	140 1		Y	-0-			-0-
*10	260 N	120	-0-	-140	-0-	120 1		Y	-0-			-0-
*11	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132 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				
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-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

NONA MILLS FIELD UNIT		65799 100		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HARDIN				
		911874										
		WELL #: 1851		RRCID -> 181305		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 8507 PERF. 7228 - 7360		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

NONA MILLS (-C- SAND)		//CONT.//		65799 230	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HARDIN					
WESTERN ENERGY GROUP, LLC		//CONT.//		911874									
NONA MILLS FIELD UNIT		WELL #:		4301	RRCID ->	224225	COMPL. DATE	12/20/2006	TOTAL DEPTH	8600	PERF.	7224 -	7230
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
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-
*10	204 N	104	-0-	-100	-0-	104	1		Y	-0-			-0-
*11	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	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
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-
*10	204 N	104	-0-	-100	-0-	104	1		Y	-0-			-0-
*11	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115	1		Y	-0-			-0-
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
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-
*10	204 N	104	-0-	-100	-0-	104	1		Y	-0-			-0-
*11	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115	1		Y	-0-			-0-
NONA MILLS FIELD UNIT		WELL #:		2510	RRCID ->	183064	COMPL. DATE	05/17/2001	TOTAL DEPTH	8513	PERF.	7490 -	7494
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-
*10	220 N	102	-0-	-118	-0-	102	1		Y	-0-			-0-
*11	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	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
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-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
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-
*10	222 N	103	-0-	-119	-0-	103	1		Y	-0-			-0-
*11	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113	1		Y	-0-			-0-

NONA MILLS (-K-)		//CONT.//		65799 900	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HARDIN				
WESTERN ENERGY GROUP, LLC		//CONT.//		911874								
HOOKS, ESTHER ET AL		WELL #:		6	RRCID -> 140309	COMPL. DATE 12/08/1999	TOTAL DEPTH 8600	PERF. 8382	- 8420			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	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-
*10	242 N	112	-0-	-130	-0-	112 1		Y	-0-			-0-
*11	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123 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			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

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

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

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			
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-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	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													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE							

06		0 N	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							
10		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				72							
11		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		
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							
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				164							
11	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		
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 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				53							
10		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				53							
11		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				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		
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-							
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-							
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-							
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-							
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-							
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-							

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

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

M O		GAS 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 #:		66 U	RRCID ->	007581	COMPL. DATE	10/09/1946	TOTAL DEPTH	10905	PERF. N/A
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

OLD OCEAN UNIT		WELL #:		80 U	RRCID ->	007585	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10820	PERF. 2720 - 3350
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

OLD OCEAN UNIT		WELL #:		101	RRCID ->	007591	COMPL. DATE	01/22/1958	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.10137 - 10142
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

OLD OCEAN UNIT		WELL #:		116 C	RRCID ->	007598	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	18890	PERF. 9860 - 9873
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

OLD OCEAN UNIT		WELL #:		124 U	RRCID ->	007600	COMPL. DATE	01/23/1942	TOTAL DEPTH	10874	PERF. 9990 - 10030
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	

OLD OCEAN UNIT		WELL #:		146 U	RRCID ->	007604	COMPL. DATE	01/27/1958	TOTAL DEPTH	10862	PERF.10100 - 10145
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-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	6413		N	NO RPT		-0-	
11	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
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-	
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
11	SI MULT	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 UNIT		WELL #: 16		RRCID -> 043929	COMPL. DATE 05/12/2005	TOTAL DEPTH 11100	PERF. 9988	- 10118	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 105		RRCID -> 045146	COMPL. DATE 10/01/1947	TOTAL DEPTH 10540	PERF.10075	- 10175	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 39 U		RRCID -> 045277	COMPL. DATE 12/10/1968	TOTAL DEPTH 10905	PERF. N/A		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 12 C		RRCID -> 045278	COMPL. DATE 12/12/1968	TOTAL DEPTH 11005	PERF.10078	- 10088	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 55		RRCID -> 045688	COMPL. DATE 03/07/1969	TOTAL DEPTH 10204	PERF.10177	- 10185	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 98		RRCID -> 047022	COMPL. DATE 10/24/1969	TOTAL DEPTH 10351	PERF.10206	- 10231	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 36		RRCID -> 049018	COMPL. DATE 09/29/1970	TOTAL DEPTH N/A	PERF.10075	- 10579	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

OLD OCEAN (ARMSTRONG)			//CONT.//	67011 100	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: BRAZORIA			
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//	386310								
OLD OCEAN UNIT			WELL #:	5	RRCID ->	051792	COMPL. DATE	01/03/1949	TOTAL DEPTH	11251	PERF.10110 - 10127	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

OLD OCEAN UNIT			WELL #:	28	RRCID ->	052077	COMPL. DATE	01/25/1950	TOTAL DEPTH	10310	PERF.10202 - 10208	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

OLD OCEAN UNIT			WELL #:	53	RRCID ->	054047	COMPL. DATE	02/09/1997	TOTAL DEPTH	11056	PERF. 8788 - 8806	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

OLD OCEAN UNIT			WELL #:	14	RRCID ->	064646	COMPL. DATE	08/01/1952	TOTAL DEPTH	10240	PERF.10135 - 10142	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

OLD OCEAN UNIT			WELL #:	2 C	RRCID ->	069171	COMPL. DATE	11/05/1949	TOTAL DEPTH	11500	PERF. N/A	
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-
10	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	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	
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-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	2996			Y	NO RPT		-0-
11	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	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

M O		GAS 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 #:		68	RRCID ->	079360	COMPL. DATE	05/17/1977	TOTAL DEPTH	10994	PERF.10055 - 10175
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

OLD OCEAN UNIT		WELL #:		17	RRCID ->	087408	COMPL. DATE	08/22/2008	TOTAL DEPTH	10916	PERF. 9972 - 9988
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	

OLD OCEAN UNIT		WELL #:		180 U	RRCID ->	097580	COMPL. DATE	06/20/1968	TOTAL DEPTH	10828	PERF.10020 - 10135
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

OLD OCEAN UNIT		WELL #:		9	RRCID ->	107496	COMPL. DATE	06/05/1950	TOTAL DEPTH	11449	PERF.10118 - 10124
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

OLD OCEAN UNIT		WELL #:		201	RRCID ->	107497	COMPL. DATE	02/20/1958	TOTAL DEPTH	10280	PERF.10104 - 10114
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

OLD OCEAN UNIT		WELL #:		135	RRCID ->	108054	COMPL. DATE	06/27/1983	TOTAL DEPTH	10832	PERF.10127 - 10137
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

OLD OCEAN UNIT		WELL #:		52	RRCID ->	111116	COMPL. DATE	02/27/1984	TOTAL DEPTH	10250	PERF.10058 - 10098
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

M		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 (ARMSTRONG)		//CONT.//		67011	100	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BRAZORIA						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310											
OLD OCEAN UNIT		WELL #:		74	RRCID ->	114096	COMPL. DATE	11/19/1984	TOTAL DEPTH	10868	PERF.	10044	-	10064	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

OLD OCEAN UNIT		WELL #:		94	RRCID ->	120921	COMPL. DATE	04/03/1986	TOTAL DEPTH	10524	PERF.	10157	-	10170	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

OLD OCEAN UNIT		WELL #:		158	RRCID ->	125504	COMPL. DATE	09/25/1987	TOTAL DEPTH	10534	PERF.	10010	-	10030	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

OLD OCEAN UNIT		WELL #:		45	RRCID ->	126737	COMPL. DATE	04/22/2008	TOTAL DEPTH	10545	PERF.	9882	-	10052	
06	DLQ G-10	1054	-0-	1054	1599	92	1	928	3	Y	31	23	0		9
						34	9								
07	2100 N	632	-0-	-1468	131	51	1	561	3	Y	18	18	0		9
						20	9								
08	695 N	564	-0-	-131	-0-	50	1	495	3	Y	17	22	0		4
						19	9								
09	990 N	941	-0-	-49	-0-	83	1	825	3	Y	30	28	0		6
						33	9								
10	923 N	923	-0-	-0-	-0-	93	1	810	3	Y	18	23	0		1
						20	9								
11	540 N	537	-0-	-3	-0-	51	1	475	3	Y	10	11	0		-0-
						11	9								

OLD OCEAN UNIT		WELL #:		89	RRCID ->	131011	COMPL. DATE	04/22/1989	TOTAL DEPTH	11010	PERF.	10030	-	10284	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

OLD OCEAN UNIT		WELL #:		154	RRCID ->	133678	COMPL. DATE	07/05/2001	TOTAL DEPTH	10723	PERF.	10000	-	10028	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

M O		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

OLD OCEAN (ARMSTRONG)		//CONT.// 67011 100		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 75		RRCID -> 134202		COMPL. DATE 03/31/1990		TOTAL DEPTH 10940 PERF. 9936 - 10040		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 190		RRCID -> 134505		COMPL. DATE 04/11/1990		TOTAL DEPTH 10869 PERF.10090 - 10118		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 64		RRCID -> 135789		COMPL. DATE 08/26/1990		TOTAL DEPTH 10570 PERF. 9900 - 10005		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 153		RRCID -> 135848		COMPL. DATE 08/23/1990		TOTAL DEPTH 10688 PERF. 9886 - 10104		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 33		RRCID -> 136845		COMPL. DATE 10/18/1990		TOTAL DEPTH 10880 PERF. 9980 - 10096		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 119-U		RRCID -> 136877		COMPL. DATE 05/05/1990		TOTAL DEPTH 11136 PERF. 9830 - 10036		
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 195		RRCID -> 136878		COMPL. DATE 07/24/1990		TOTAL DEPTH 10990 PERF.10135 - 10145		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

M O		GAS 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 #: 48		RRCID -> 136880		COMPL. DATE 04/16/2008		TOTAL DEPTH 11107 PERF. 9854 - 10030			
06	7889 X	4097	-0-	-3792	-0-	357 1	3599 3	Y	128	97 0	39
07	4026 X	4026	-0-	-0-	-0-	141 9	3572 3	Y	118	103 0	54
08	3935 X	3935	-0-	-0-	-0-	324 1	3451 3	Y	120	143 0	31
09	4110 X	3607	-0-	-503	-0-	130 9	3160 3	Y	117	119 0	29
10	4247 X	3646	-0-	-601	-0-	352 1	3200 3	Y	71	92 0	8
11	DLQ G-10	3708	-0-	3708	3708	132 9	3282 3	Y	70	71 0	7
						318 1					
						129 9					
						368 1					
						78 9					
						349 1					
						77 9					

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 50		RRCID -> 138192		COMPL. DATE 07/09/1997		TOTAL DEPTH 11080 PERF. 9982 - 9992			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 42		RRCID -> 145064		COMPL. DATE 11/01/2008		TOTAL DEPTH 10908 PERF.10059 - 10173			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 121		RRCID -> 152176		COMPL. DATE 07/06/1994		TOTAL DEPTH 10877 PERF. 9900 - 10005			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 87		RRCID -> 157759		COMPL. DATE 10/12/2005		TOTAL DEPTH 10889 PERF. 9807 - 9999			
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

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 (ARMSTRONG)		HILCORP ENERGY COMPANY		WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.	CNTY: BRAZORIA			
OLD OCEAN UNIT				160	157797	05/01/2008	10646	9890	- 10025			
06	21738 X	11052	-0-	-10686	-0-	961 1	9711 3	Y	345	263 0		116
07	10347 X	10347	-0-	-0-	-0-	380 9	9182 3	Y	303	267 0		152
08	10695 X	9579	-0-	-1116	-0-	832 1	8401 3	Y	292	355 0		89
09	11040 X	4483	-0-	-6557	-0-	333 9	3927 3	Y	145	181 0		53
10	11408 X	8045	-0-	-3363	-0-	857 1	7062 3	Y	157	183 0		27
11	DLQ G-10	8591	-0-	8591	8591	321 9	7603 3	Y	163	162 0		28
						396 1						
						160 9						
						810 1						
						173 9						
						809 1						
						179 9						

OLD OCEAN UNIT				WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.	10048 - 10054			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

OLD OCEAN UNIT				WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.	9920 - 9930			
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-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	860			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	860			Y	NO RPT			-0-

OLD OCEAN UNIT				WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.	9842 - 9955			
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

OLD OCEAN UNIT				WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.	10072 - 10180			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

OLD OCEAN UNIT				WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.	9976 - 10020			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

 OLD OCEAN (ARMSTRONG) //CONT.// 67011 100 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 OLD OCEAN UNIT WELL #: 163 RRCID -> 234300 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 15750 PERF.10034 - 10102

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE			CODE		CODE	M	PROD		CODE		BALANCE
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

 OLD OCEAN UNIT WELL #: 61ST RRCID -> 235088 COMPL. DATE 10/01/2009 TOTAL DEPTH 10761 PERF. 9791 - 9890

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	1323	-0-	-3447	-0-	117	1	1159	3	Y	43	87	0			18
							47	9									
10	4929	X	452	-0-	-4477	-0-	46	1	396	3	Y	9	27	0			-0-
							10	9									
11	4770	X	1561	-0-	-3209	-0-	147	1	1381	3	Y	30	29	0			1
							33	9									

 OLD OCEAN UNIT WELL #: 120 RRCID -> 235567 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 10843 PERF. 9956 - 10094

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

 OLD OCEAN UNIT WELL #: 88 RRCID -> 239810 COMPL. DATE 07/04/2008 TOTAL DEPTH 10845 PERF. 9843 - 9950

06	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	118	1	1190	3	Y	43	32	0			14
							47	9									
07	1333	N	1324	-0-	-9	-0-	106	1	1175	3	Y	39	34	0			19
							43	9									
08	1333	N	1305	-0-	-28	-0-	117	1	1144	3	Y	40	47	0			12
							44	9									
09	1350	N	1263	-0-	-87	-0-	112	1	1106	3	Y	41	41	0			12
							45	9									
10	1333	N	1299	-0-	-34	-0-	131	1	1140	3	Y	25	32	0			5
							28	9									
11	DLQ	G-10	1246	-0-	1246	1246	117	1	1103	3	Y	24	24	0			5
							26	9									

 OLD OCEAN UNIT WELL #: 84 RRCID -> 246627 COMPL. DATE 01/13/2009 TOTAL DEPTH 10365 PERF. 9777 - 9865

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

M		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 (ARMSTRONG)		//CONT.//		67011 100	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310											
OLD OCEAN UNIT		WELL #:		148	RRCID ->		255510	COMPL. DATE	01/04/2010	TOTAL DEPTH	10840	PERF.	10016	- 10028	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

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

OLD OCEAN UNIT		WELL #:		86-U	RRCID ->		007617	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10801	PERF.	10420	- 10440	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	39212				N	NO RPT				-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	39212				N	NO RPT				-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	39212				N	NO RPT				-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	39212				N	NO RPT				-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	39212				N	NO RPT				-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-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		
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-

OLD OCEAN UNIT		WELL #:		127	RRCID ->		033848	COMPL. DATE	08/12/1964	TOTAL DEPTH	10848	PERF.	10477	- 10490	
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-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-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	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

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

OLD OCEAN (CAMPBELL)		//CONT.//		67011	200	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BRAZORIA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
OLD OCEAN UNIT		WELL #:		122	U	RRCID ->	046129	COMPL. DATE	05/02/1969	TOTAL DEPTH	11000	PERF.10338 - 10358	
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-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-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	
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-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-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	
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	

OLD OCEAN UNIT		WELL #:		128		RRCID ->	215194	COMPL. DATE	07/12/2008	TOTAL DEPTH	10826	PERF.10422 - 10436	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

OLD OCEAN UNIT		WELL #:		124	L	RRCID ->	216468	COMPL. DATE	05/09/2006	TOTAL DEPTH	10874	PERF.10446 - 10466	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

OLD OCEAN UNIT		WELL #:		155		RRCID ->	223713	COMPL. DATE	07/31/2009	TOTAL DEPTH	10600	PERF.10452 - 10478	
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-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	

OIL AND GAS DIVISION

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			
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	1405 N	1405	-0-	-0-	-0-	128	1	1260	3	Y	15	16	0	7
10	1612 N	1485	-0-	-127	-0-	150	1	1309	3	Y	24	26	0	5
11	1500 N	444	-0-	-1056	-0-	42	1	393	3	Y	8	10	0	3

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

M O		GAS 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			
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
10	9021 X	2317	-0-	-6704	-0-	2313	2	4	9	Y	4	186	1	372
*11	9798 X	9798	-0-	-0-	-0-	9720	2	78	9	Y	71			443

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			
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
10	DLQ G-10	5747	-0-	5747	43691	5747	2			N	-0-			332
*11	6840	3160	-0-	-3680	40011	3160	2			N	-0-			332

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

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

OLD OCEAN (CHENAULT)		HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 67011 300		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA						
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 177 U		RRCID -> 007639		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10869 PERF. 9700 - 9708						
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-				
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-				
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-				
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-				
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-				
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-				

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 186 C		RRCID -> 007640		COMPL. DATE 03/31/1950		TOTAL DEPTH 10805 PERF. 9646 - 9654								
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-				
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-				
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-				
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-				
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-				
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-				

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 95		RRCID -> 040089		COMPL. DATE 06/25/1987		TOTAL DEPTH 10278 PERF.10135 - 10160								
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-				
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-				
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-				
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-				
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-				

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 150		RRCID -> 050477		COMPL. DATE 05/06/1985		TOTAL DEPTH 10741 PERF. 9192 - 9200								
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-				
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-				
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-				
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-				
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-				

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 104		RRCID -> 050890		COMPL. DATE 09/03/1996		TOTAL DEPTH 11028 PERF. 9662 - 10038								
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	5467				N	NO RPT		-0-				
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	5467				N	NO RPT		-0-				
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	5467				N	NO RPT		-0-				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	5467				N	NO RPT		-0-				
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	5467				N	NO RPT		-0-				
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	5467				N	NO RPT		-0-				

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 178 U		RRCID -> 051138		COMPL. DATE 01/23/1984		TOTAL DEPTH 10800 PERF. 8760 - 8780								
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-				
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-				
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-				
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-				
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-				

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 188 U		RRCID -> 051142		COMPL. DATE 08/14/1971		TOTAL DEPTH 10805 PERF. 9651 - 9661								
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-				
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-				
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-				
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-				
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-				

M O		GAS 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)		//CONT.//		67011	300	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BRAZORIA						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310											
OLD OCEAN UNIT		WELL #:		169	RRCID ->	106620	COMPL. DATE	06/10/1983	TOTAL DEPTH	10948	PERF.	9707	-	9740	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

OLD OCEAN UNIT		WELL #:		114	RRCID ->	192518	COMPL. DATE	12/26/2002	TOTAL DEPTH	11060	PERF.	9602	-	9606	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

OLD OCEAN UNIT		WELL #:		87	RRCID ->	234264	COMPL. DATE	01/13/2013	TOTAL DEPTH	10889	PERF.	9526	-	9532	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

OLD OCEAN UNIT		WELL #:		129	RRCID ->	235077	COMPL. DATE	02/29/2008	TOTAL DEPTH	10932	PERF.	9636	-	9666	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

OLD OCEAN UNIT		WELL #:		113	RRCID ->	235541	COMPL. DATE	04/15/2008	TOTAL DEPTH	10951	PERF.	9550	-	9594	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

OLD OCEAN UNIT		WELL #:		191	RRCID ->	242409	COMPL. DATE	08/04/2008	TOTAL DEPTH	10810	PERF.	9626	-	9646	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

OLD OCEAN UNIT		WELL #:		24	RRCID ->	243802	COMPL. DATE	10/03/2008	TOTAL DEPTH	11035	PERF.	9676	-	9684	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

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

OLD OCEAN (CHENAULT)			//CONT.//		67011 300	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA			
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//		386310								
OLD OCEAN UNIT			WELL #:		207	RRCID ->	246899	COMPL. DATE	09/30/2008	TOTAL DEPTH	11224	PERF.	9764 - 9774
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

OLD OCEAN UNIT			WELL #:		106	RRCID ->	250215	COMPL. DATE	06/01/2005	TOTAL DEPTH	10920	PERF.	9609 - 9630
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-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	164			Y	NO RPT				-0-
11	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
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-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	14798			N	NO RPT				-0-
11	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
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

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

OLD OCEAN UNIT			WELL #:		111	RRCID ->	251701	COMPL. DATE	09/08/2008	TOTAL DEPTH	10865	PERF.	8698 - 8702
06	0 W	NO RPT	-0-	-0-	272			N	NO RPT				-0-
07	0 W	NO RPT	-0-	-0-	272			N	NO RPT				-0-
08	0 W	NO RPT	-0-	-0-	272			N	NO RPT				-0-
09	0 W	NO RPT	-0-	-0-	272			N	NO RPT				-0-
10	0 W	NO RPT	-0-	-0-	272			N	NO RPT				-0-
11	0 W	NO RPT	-0-	-0-	272			N	NO RPT				-0-

OIL AND GAS DIVISION

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

OLD OCEAN (F-4)		67011 502		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BRAZORIA				
HILCORP ENERGY COMPANY		386310										
OLD OCEAN UNIT		WELL #:	60D	RRCID ->	182410	COMPL. DATE	02/03/2009	TOTAL DEPTH	11904	PERF.	6660 - 6690	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

OLD OCEAN (F-6)		67011 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA				
HILCORP ENERGY COMPANY		386310										
OLD OCEAN UNIT		WELL #:	145	RRCID ->	196553	COMPL. DATE	08/12/2008	TOTAL DEPTH	10970	PERF.	9104 - 9124	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

OLD OCEAN UNIT		WELL #:	168	RRCID ->	212143	COMPL. DATE	08/14/2008	TOTAL DEPTH	10970	PERF.	9121 - 9126	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

OLD OCEAN (F- 7)		67011 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA				
HILCORP ENERGY COMPANY		386310										
OLD OCEAN UNIT		WELL #:	171	RRCID ->	007692	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11026	PERF.	9340 - 9350	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

OLD OCEAN UNIT		WELL #:	142	RRCID ->	133631	COMPL. DATE	09/24/1997	TOTAL DEPTH	11095	PERF.	9271 - 9340	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

OLD OCEAN UNIT		WELL #:	144	RRCID ->	157798	COMPL. DATE	07/28/1995	TOTAL DEPTH	11022	PERF.	9304 - 9336	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

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				
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
06		1187 N	1187	-0-	-0-	106	1	1066	3	Y	14	12 0	4
						15	9						
07		741 N	741	-0-	-0-	60	1	672	3	Y	8	9 0	3
						9	9						
08		473 N	473	-0-	-0-	44	1	423	3	Y	5	8 0	-0-
						6	9						
09		706 N	706	-0-	-0-	64	1	632	3	Y	9	8 0	1
						10	9						
10		617 N	617	-0-	-0-	62	1	544	3	Y	10	11 0	-0-
						11	9						
*11		302 N	302	-0-	-0-	29	1	267	3	Y	5	5 0	-0-
						6	9						
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 143		RRCID -> 098097		COMPL. DATE 11/16/1981			TOTAL DEPTH 10268 PERF. 9590 - 9680				
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-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 31		RRCID -> 108766		COMPL. DATE 03/09/2009			TOTAL DEPTH 14378 PERF. 9479 - 9524				
06		3090 X	3066	-0-	-24	272	1	2752	3	Y	38	34 0	14
						42	9						
07		3534 X	2426	-0-	-1108	199	1	2197	3	Y	27	26 0	15
						30	9						
08		3675 X	3675	-0-	-0-	336	1	3293	3	Y	42	46 0	11
						46	9						
09		3131 X	3131	-0-	-0-	283	1	2806	3	Y	38	39 0	10
						42	9						
10		3286 X	2892	-0-	-394	292	1	2546	3	Y	49	53 0	6
						54	9						
11		3570 X	2466	-0-	-1104	233	1	2188	3	Y	41	41 0	6
						45	9						
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 58		RRCID -> 108921		COMPL. DATE 01/07/1984			TOTAL DEPTH 10890 PERF. 9429 - 9497				
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 25		RRCID -> 122988		COMPL. DATE 12/10/1986			TOTAL DEPTH 11023 PERF. 9513 - 9542				
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-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

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

OLD OCEAN (F- 8)		//CONT.//		67011 700	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MATAGORDA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310							
OLD OCEAN UNIT		WELL #:		118	RRCID ->	181870	COMPL. DATE	12/19/2000	TOTAL DEPTH	10660 PERF. 9432 - 9472	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2947	Y	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2947	Y	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2947	Y	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2947	Y	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2947	Y	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-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	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

OLD 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	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	

OLD OCEAN UNIT		WELL #:		29	RRCID ->	203429	COMPL. DATE	07/19/2004	TOTAL DEPTH	10080 PERF. 9744 - 9862	
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	588 X	588	-0-	-0-	-0-	53 1	522 3	Y	12	11 0	2
						13 9					
10	651 X	491	-0-	-160	-0-	49 1	429 3	Y	12	14 0	-0-
						13 9					
11	630 X	467	-0-	-163	-0-	44 1	411 3	Y	11	11 0	-0-
						12 9					

OLD OCEAN UNIT		WELL #:		47	RRCID ->	204434	COMPL. DATE	08/10/2009	TOTAL DEPTH	11009 PERF. 9726 - 9815	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	

OLD OCEAN UNIT		WELL #:		132	RRCID ->	205358	COMPL. DATE	10/01/2004	TOTAL DEPTH	10655 PERF. 9719 - 9800	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

OLD OCEAN (F-10)		//CONT.// 67011 714		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 209319		COMPL. DATE 03/14/2005		TOTAL DEPTH 10952 PERF. 9844 - 9936								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 49		RRCID -> 211094		COMPL. DATE 08/20/2008		TOTAL DEPTH 10225 PERF. 9750 - 9766								
06	4936 X	4936	-0-	-0-	-0-	437	1	4419	3	Y	73	64	0			25
						80	9									
07	4786 X	4786	-0-	-0-	-0-	390	1	4300	3	Y	87	74	0			38
						96	9									
08	4712 X	4420	-0-	-292	-0-	400	1	3928	3	Y	84	100	0			22
						92	9									
09	4166 X	4166	-0-	-0-	-0-	373	1	3701	3	Y	84	85	0			21
						92	9									
10	4125 X	4125	-0-	-0-	-0-	413	1	3598	3	Y	104	112	0			13
						114	9									
*11	4438 X	4438	-0-	-0-	-0-	415	1	3903	3	Y	109	107	0			15
						120	9									
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 107		RRCID -> 212145		COMPL. DATE 09/20/2004		TOTAL DEPTH 10552 PERF. 9808 - 9918								
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 93		RRCID -> 213379		COMPL. DATE 10/12/2005		TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9762 - 9908								
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-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 46		RRCID -> 232649		COMPL. DATE 07/27/2010		TOTAL DEPTH 10981 PERF. 9755 - 9794								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 18		RRCID -> 234598		COMPL. DATE 04/22/2005		TOTAL DEPTH 11050 PERF. 9853 - 9858								
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

M O		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

M O		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	-0-

M O		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-

M O		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-

M O		2040 #	1353	-0-	-687	-0-	297	1	984	3	Y	65	28	0	127	
06	2040 #	1353	-0-	-687	-0-	297	1	984	3	Y	65	28	0	127		
07	2077 #	1133	-0-	-944	-0-	258	1	828	3	Y	43	23	0	147		
08	2399 R	2399	-0-	-0-	-0-	278	1	2075	3	Y	42	31	0	158		
09	2094 N	2094	-0-	-0-	-0-	275	1	1784	3	Y	32	24	0	123	1	43
10	1985 N	1985	-0-	-0-	-0-	270	1	1671	3	Y	40	26	0	57		
11	2310 N	1690	-0-	-620	-0-	254	1	1394	3	Y	38	18	0	77		

M O		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 (F-26)		HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 67011 815		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA						
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 239		RRCID -> 189750		COMPL. DATE 06/01/2002		TOTAL DEPTH 12574		PERF.11912 - 11922						
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							29
08	5177 X	95	-0-	-5082	-0-			9	1	86	3	Y	-0-			29
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-			29
10	DLQ G-10	82	-0-	82	82			8	1	73	3	Y	1	1	0	29
11	DLQ G-10	67	-0-	67	149			1	9	59	3	Y	1	1	0	29
								7	1							
								1	9							

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 238		RRCID -> 190880		COMPL. DATE 06/26/2002		TOTAL DEPTH 14819		PERF.11180 - 11760						
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 246		RRCID -> 249844		COMPL. DATE 06/01/2012		TOTAL DEPTH 12600		PERF.10923 - 11210						
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	4239	3	Y	126	71	0	152
08	4743 X	4663	-0-	-80	-0-			384	1	4109	3	Y	123	90	0	185
09	4950 X	4282	-0-	-668	-0-			139	9	3776	3	Y	114	73	0	173 1 53
10	5115 X	4378	-0-	-737	-0-			419	1	3771	3	Y	158	115	0	96
11	4950 X	4548	-0-	-402	-0-			135	9	3959	3	Y	153	109	0	140
								381	1							
								125	9							
								433	1							
								174	9							
								421	1							
								168	9							

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 249		RRCID -> 254804		COMPL. DATE 06/21/2013		TOTAL DEPTH 12116		PERF.11284 - 12178						
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	3941	-0-	-589	-0-			3779	3	162	9	Y	147	100	0	170 1 94
10	4681 X	3963	-0-	-718	-0-			3813	3	150	9	Y	136	97	0	133
11	4530 X	4060	-0-	-470	-0-			3922	3	138	9	Y	125	78	0	180

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 255		RRCID -> 256593		COMPL. DATE 11/19/2010		TOTAL DEPTH N/A		PERF.11244 - 12000						
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	1715	3	Y	185	50	0	181 1 95
08	5146 X	4289	-0-	-857	-0-			107	1	4088	3	Y	181	72	0	204
09	4590 X	3642	-0-	-948	-0-			204	9							
10	4557 X	4196	-0-	-361	-0-			2	1							
*11	4403 X	4403	-0-	-0-	-0-			199	9							
								3469	3	173	9	Y	157	57	0	159 1 145
								4008	3	188	9	Y	171	62	0	172 1 82
								4220	3	183	9	Y	166	53	0	195

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 (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												
06	5640 X	2373	-0-	-3267	-0-	637 1	1531 3	Y	186	81 0	160 1	133
07	5394 X	2175	-0-	-3219	-0-	205 9	117 1	1862 3	Y	178	75 0	236
08	5425 X	4648	-0-	-777	-0-	196 9	2 1	4447 3	Y	181	97 0	182 1
09	5250 X	4203	-0-	-1047	-0-	199 9	4013 3	190 9	Y	173	77 0	161 1
10	5425 X	4185	-0-	-1240	-0-	4021 3	4021 3	164 9	Y	149	70 0	152
11	4500 X	4263	-0-	-237	-0-	4106 3	157 9	Y	143	55 0		240
OLD OCEAN UNIT WELL #: 245 RRCID -> 256637 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11989 PERF.11204 - 11394												
06	3810 X	32	-0-	-3778	-0-	3 1	7 3	N	20	6 0		84
07	3627 X	-0-	-0-	-3627	-0-	22 9			N	-0-		84
08	1457 X	-0-	-0-	-1457	-0-				N	-0-		84
09	210 X	-0-	-0-	-210	-0-				N	-0-		84
10	270 X	270	-0-	-0-	-0-	267 3	3 9	N	3	3 0	13 6	71
*11	317 X	317	-0-	-0-	-0-	310 3	7 9	N	6	3 0		74
OLD OCEAN UNIT WELL #: 256 RRCID -> 257089 COMPL. DATE 06/22/2010 TOTAL DEPTH 12155 PERF.11197 - 11525												
06	5070 X	2805	-0-	-2265	-0-	570 1	1886 3	Y	317	38 0	184 1	270
07	5239 X	2863	-0-	-2376	-0-	349 9	597 1	1923 3	Y	312	42 0	353 1
08	5394 X	5359	-0-	-35	-0-	343 9	592 1	4420 3	Y	315	59 0	174 1
09	5310 X	4966	-0-	-344	-0-	347 9	621 1	4023 3	Y	293	48 0	354 1
10	6372 X	6372	-0-	-0-	-0-	322 9	838 1	5179 3	Y	323	79 0	178 1
11	5190 X	5012	-0-	-178	-0-	355 9	723 1	3970 3	Y	290	56 0	173 1
						319 9						
OLD OCEAN UNIT WELL #: 258 RRCID -> 262566 COMPL. DATE 04/19/2011 TOTAL DEPTH 11930 PERF.11636 - 11794												
06	2220 N	1122	-0-	-1098	-0-	242 1	803 3	Y	70	15 0		136
07	2294 N	1121	-0-	-1173	-0-	77 9	245 1	786 3	Y	82	23 0	195
08	2294 N	2183	-0-	-111	-0-	90 9	248 1	1846 3	Y	81	34 0	169 1
09	2034 N	2034	-0-	-0-	-0-	89 9	261 1	1688 3	Y	77	29 0	28 1
10	2034 N	2034	-0-	-0-	-0-	85 9	272 1	1678 3	Y	76	27 0	142
11	2100 N	2084	-0-	-16	-0-	84 9	310 1	1702 3	Y	65	22 0	185
						72 9						
OLD OCEAN UNIT WELL #: 259 RRCID -> 264906 COMPL. DATE 10/08/2011 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11161 - 11657												
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

M O		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	737 N	737	-0-	-0-	-0-	188 1	452 3	N	88	13 0		208
07	704 N	704	-0-	-0-	-0-	97 9	560 3	N	99	12 0	184 1	111
08	1416 N	1416	-0-	-0-	-0-	109 9	107 9	N	97	16 0		192
09	1295 N	1295	-0-	-0-	-0-	1309 3	90 9	N	82	13 0	172 1	89
10	900 N	900	-0-	-0-	-0-	1205 3	73 9	N	66	15 0		140
11	1380 N	708	-0-	-672	-0-	827 3	52 9	N	47	10 0		177

M O		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	7050 X	3849	-0-	-3201	-0-	3843 2	6 9	N	5	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	2046	-0-	-3144	-0-	2042 2	4 9	N	4			64
10	4929 X	3952	-0-	-977	-0-	3937 2	15 9	N	14	35 1		43
11	4440 X	3901	-0-	-539	-0-	3878 2	23 9	N	21			64

M O		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27

M O		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

M O		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

M O		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

OLD OCEAN (LARSEN)		HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 67011 900		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA		
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 76		RRCID -> 031354		COMPL. DATE 05/09/2008		TOTAL DEPTH 10867		PERF.10456 - 10520		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 131 L		RRCID -> 031356		COMPL. DATE 09/25/1963		TOTAL DEPTH 10671		PERF.10480 - 10633		
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 188 L		RRCID -> 032709		COMPL. DATE 03/15/1964		TOTAL DEPTH 10805		PERF. N/A		
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 24		RRCID -> 035638		COMPL. DATE 03/24/1965		TOTAL DEPTH 11035		PERF.10851 - 10894		
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 178 L		RRCID -> 036189		COMPL. DATE 05/09/1965		TOTAL DEPTH 10800		PERF. N/A		
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 187		RRCID -> 036197		COMPL. DATE 05/14/1965		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 34		RRCID -> 036239		COMPL. DATE 02/21/1945		TOTAL DEPTH 10916		PERF.10694 - 10743		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

M O		GAS 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

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

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 173LT		RRCID -> 036459		COMPL. DATE 06/01/1965		TOTAL DEPTH 10914 PERF.10740 - 10755		
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 137ST		RRCID -> 042216		COMPL. DATE 02/25/2008		TOTAL DEPTH 10850 PERF.10590 - 10752		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 77		RRCID -> 042252		COMPL. DATE 01/21/2008		TOTAL DEPTH 15056 PERF.10414 - 10527		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 121 L		RRCID -> 042416		COMPL. DATE 07/26/1967		TOTAL DEPTH 10877 PERF.10660 - 10680		
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 86 L		RRCID -> 042580		COMPL. DATE 08/23/1967		TOTAL DEPTH 10801 PERF. N/A		
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 65 L		RRCID -> 042739		COMPL. DATE 09/29/1967		TOTAL DEPTH 10726 PERF. N/A		
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

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

OLD OCEAN (LARSEN)		HILCORP ENERGY COMPANY		WELL #: 108ST		RRCID -> 042778	COMPL. DATE 01/15/2009	TOTAL DEPTH 10905	PERF.10518	-	10791		
//CONT.// 67011 900		//CONT.// 386310		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA					
06	51882 X	12391	-0-	-39491	-0-	1073	1	10836	3	Y	438	358 0	157
07	18910 X	12870	-0-	-6040	-0-	482	9	11004	3	Y	790	606 0	341
08	18910 X	7892	-0-	-11018	-0-	997	1	6689	3	Y	474	654 0	161
09	14910 X	9988	-0-	-4922	-0-	869	9	8765	3	Y	307	365 0	103
10	15407 X	7534	-0-	-7873	-0-	682	1	6551	3	Y	210	275 0	38
11	12450 X	10184	-0-	-2266	-0-	521	9	8961	3	Y	245	243 0	40
						885	1						
						338	9						
						752	1						
						231	9						
						953	1						
						270	9						

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 180 L		RRCID -> 044334	COMPL. DATE 06/20/1968	TOTAL DEPTH 10828	PERF. N/A						
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 136 L		RRCID -> 044635	COMPL. DATE 08/16/1968	TOTAL DEPTH 10800	PERF.10516	-	10643				
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 202		RRCID -> 044639	COMPL. DATE 09/05/1956	TOTAL DEPTH 10871	PERF.10655	-	10768				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 186 T		RRCID -> 044925	COMPL. DATE 09/27/1968	TOTAL DEPTH 10805	PERF.10510	-	10638				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 44		RRCID -> 044927	COMPL. DATE 10/09/1968	TOTAL DEPTH 10913	PERF. N/A						
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	

M O		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		

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-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	24996		N	NO RPT	-0-
11	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		

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

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 41 T		RRCID -> 046481	COMPL. DATE 06/17/1969	TOTAL DEPTH 10835	PERF. N/A		

06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 175 L		RRCID -> 046659	COMPL. DATE 07/07/1969	TOTAL DEPTH 10850	PERF. N/A		

06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 194 L		RRCID -> 046691	COMPL. DATE 07/19/1969	TOTAL DEPTH 10938	PERF. N/A		

06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 124 L		RRCID -> 046824	COMPL. DATE 06/16/1969	TOTAL DEPTH 10874	PERF. N/A		

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 177 L		RRCID -> 046825	COMPL. DATE 07/17/1969	TOTAL DEPTH 10869	PERF. N/A		

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

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

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	AMT	BALANCE

OLD OCEAN UNIT		WELL #:		66	L	RRCID ->	047127	COMPL. DATE	08/24/1969	TOTAL DEPTH	10905	PERF.10600 - 10685
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-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	15				N	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	15				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	AMT	BALANCE

OLD OCEAN UNIT		WELL #:		134	L	RRCID ->	047128	COMPL. DATE	10/03/1969	TOTAL DEPTH	10785	PERF. N/A
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

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	AMT	BALANCE

OLD OCEAN UNIT		WELL #:		39	L	RRCID ->	048691	COMPL. DATE	07/13/1970	TOTAL DEPTH	10905	PERF. N/A
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

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	AMT	BALANCE

OLD OCEAN UNIT		WELL #:		79ST		RRCID ->	048883	COMPL. DATE	11/12/2008	TOTAL DEPTH	12902	PERF.10324 - 10684
06	39313 X	39313	-0-	-0-	-0-		3451	1	34860	3	Y	911 769 0 329
07	37966 X	37966	-0-	-0-	-0-		1002	9	3085	1	Y	763 703 0 389
08	37882 X	37682	-0-	-200	-0-		839	9	3404	1	Y	791 952 0 228
09	34610 X	34610	-0-	-0-	-0-		870	9	3094	1	Y	771 786 0 213
10	40610 X	35113	-0-	-5497	-0-		848	9	3505	1	Y	974 1053 0 134
11	39300 X	36605	-0-	-2695	-0-		1071	9	3416	1	Y	989 975 0 148
							1088	9				

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

OLD OCEAN (LARSEN)		//CONT.// 67011 900		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310											
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 116 T		RRCID -> 049504		COMPL. DATE 09/25/2008		TOTAL DEPTH 18890		PERF.10563 - 10770			
06	4886 X	4886	-0-	-0-	-0-	429	1	4332	3	Y	114	94 0	43
07	4216 X	3845	-0-	-371	-0-	125	9	3448	3	Y	77	76 0	44
08	4340 X	4246	-0-	-94	-0-	312	1	3765	3	Y	89	106 0	27
09	4747 X	4747	-0-	-0-	-0-	85	9	4206	3	Y	106	103 0	30
10	5689 X	5689	-0-	-0-	-0-	383	1	4947	3	Y	158	165 0	23
*11	5421 X	5421	-0-	-0-	-0-	98	9	4753	3	Y	147	145 0	25
						424	1						
						117	9						
						568	1						
						174	9						
						506	1						
						162	9						

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 81		RRCID -> 175016		COMPL. DATE 10/22/1999		TOTAL DEPTH 10760		PERF.10586 - 10734			
06	19620 X	19301	-0-	-319	-0-	1692	1	17083	3	Y	478	404 0	177
07	19438 X	19438	-0-	-0-	-0-	526	9	17412	3	Y	406	373 0	210
08	19313 X	18900	-0-	-413	-0-	1579	1	16742	3	Y	411	498 0	123
09	16014 X	16014	-0-	-0-	-0-	447	9	14141	3	Y	405	412 0	116
10	19933 X	16829	-0-	-3104	-0-	1706	1	14577	3	Y	526	565 0	77
11	19290 X	18122	-0-	-1168	-0-	452	9	15857	3	Y	525	519 0	83
						1427	1						
						446	9						
						1673	1						
						579	9						
						1687	1						
						578	9						

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 88		RRCID -> 177968		COMPL. DATE 02/27/2000		TOTAL DEPTH 10845		PERF.10508 - 10747			
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 179L		RRCID -> 184697		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10750		PERF.10653 - 17000			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 131		RRCID -> 186137		COMPL. DATE 08/02/2012		TOTAL DEPTH 10671		PERF.10444 - 10546			
06	15374 X	15374	-0-	-0-	-0-	1352	1	13656	3	Y	333	286 0	123
07	16004 X	16004	-0-	-0-	-0-	366	9	14376	3	Y	295	269 0	149
08	15017 X	15017	-0-	-0-	-0-	1303	1	13336	3	Y	293	356 0	86
09	12978 X	12978	-0-	-0-	-0-	325	9	11503	3	Y	286	292 0	80
10	15996 X	13699	-0-	-2297	-0-	1359	1	11863	3	Y	432	453 0	59
11	15480 X	11835	-0-	-3645	-0-	322	9	10322	3	Y	377	378 0	58
						1160	1						
						315	9						
						1361	1						
						475	9						
						1098	1						
						415	9						

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

OLD OCEAN (LARSEN)		HILCORP ENERGY COMPANY		OLD OCEAN UNIT		WELL #: 58		RRCID -> 186140		COMPL. DATE 08/29/2001		TOTAL DEPTH 10890 PERF.10478 - 10712	
06	5215 X	5215	-0-	-0-	-0-	459 1	120 9	4636 3	Y	109	93 0		40
07	5146 X	4546	-0-	-600	-0-	366 1	139 9	4041 3	Y	126	107 0		59
08	5146 X	4472	-0-	-674	-0-	400 1	142 9	3930 3	Y	129	152 0		36
09	5310 X	4037	-0-	-1273	-0-	357 1	136 9	3544 3	Y	124	126 0		34
10	5487 X	4614	-0-	-873	-0-	462 1	125 9	4027 3	Y	114	131 0		17
11	5220 X	4768	-0-	-452	-0-	446 1	125 9	4197 3	Y	114	114 0		17

OLD OCEAN UNIT				WELL #: 237		RRCID -> 194351		COMPL. DATE 11/18/2008		TOTAL DEPTH 11162		PERF.10426 - 10644	
06	33452 X	33452	-0-	-0-	-0-	2937 1	850 9	29665 3	Y	773	662 0		286
07	33573 X	27317	-0-	-6256	-0-	2218 1	629 9	24470 3	Y	572	551 0		307
08	34689 X	32861	-0-	-1828	-0-	2969 1	758 9	29134 3	Y	689	802 0		194
09	33570 X	30707	-0-	-2863	-0-	2745 1	752 9	27210 3	Y	684	689 0		189
10	34689 X	33481	-0-	-1208	-0-	3342 1	1022 9	29117 3	Y	929	989 0		129
*11	34284 X	34284	-0-	-0-	-0-	3199 1	1020 9	30065 3	Y	927	914 0		142

OLD OCEAN UNIT				WELL #: 243		RRCID -> 201523		COMPL. DATE 07/02/2008		TOTAL DEPTH 10860		PERF.10558 - 10782	
06	33460 X	33460	-0-	-0-	-0-	2946 1	765 9	29749 3	Y	695	567 0		246
07	32417 X	32417	-0-	-0-	-0-	2612 1	989 9	28816 3	Y	899	734 0		411
08	31761 X	31761	-0-	-0-	-0-	2844 1	1011 9	27906 3	Y	919	1070 0		260
09	DLQ G-10	28904	-0-	28904	28904	2559 1	977 9	25368 3	Y	888	899 0		249
10	DLQ G-10	27995	-0-	27995	56899	2804 1	759 9	24432 3	Y	690	829 0		110
11	DLQ G-10	29054	-0-	29054	85953	2720 1	767 9	25567 3	Y	697	697 0		110

OLD OCEAN UNIT				WELL #: 244		RRCID -> 204028		COMPL. DATE 10/06/2009		TOTAL DEPTH 10830		PERF.10385 - 10639	
06	30720 X	26618	-0-	-4102	-0-	2337 1	677 9	23604 3	Y	615	533 0		224
07	30070 X	25639	-0-	-4431	-0-	2084 1	567 9	22988 3	Y	515	479 0		260
08	30070 X	27138	-0-	-2932	-0-	2452 1	626 9	24060 3	Y	569	673 0		156
09	24497 X	24497	-0-	-0-	-0-	2190 1	601 9	21706 3	Y	546	556 0		146
10	29295 X	23665	-0-	-5630	-0-	2362 1	723 9	20580 3	Y	657	716 0		87
*11	27397 X	27397	-0-	-0-	-0-	2557 1	814 9	24026 3	Y	740	722 0		105

M O		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	INJECT. (I)	STATUS (CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 247		RRCID -> 219875		COMPL. DATE 12/09/2009		TOTAL DEPTH 10830		PERF.10353 - 10650			
06	10187 X	10187	-0-	-0-	-0-	892	1	9010	3	Y	259	200 0	91
						285	9						
07	7183 X	7183	-0-	-0-	-0-	583	1	6433	3	Y	152	153 0	90
						167	9						
08	4960 X	3933	-0-	-1027	-0-	354	1	3473	3	Y	96	146 0	40
						106	9						
09	10200 X	-0-	-0-	-10200	-0-					Y	44	62 0	22
10	10540 X	3395	-0-	-7145	-0-	336	1	2926	3	Y	121	122 0	21
						133	9						
11	10200 X	1283	-0-	-8917	-0-	119	1	1123	3	Y	37	46 0	12
						41	9						

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 248		RRCID -> 223381		COMPL. DATE 08/08/2009		TOTAL DEPTH 10900		PERF.10460 - 10726			
06	5441 X	5441	-0-	-0-	-0-	479	1	4837	3	Y	114	93 0	38
						125	9						
07	5301 X	5112	-0-	-189	-0-	411	1	4545	3	Y	142	117 0	63
						156	9						
08	5394 X	5075	-0-	-319	-0-	454	1	4459	3	Y	147	171 0	39
						162	9						
09	4760 X	4760	-0-	-0-	-0-	422	1	4177	3	Y	146	147 0	38
						161	9						
10	5611 X	4773	-0-	-838	-0-	478	1	4165	3	Y	118	140 0	16
						130	9						
11	5430 X	4981	-0-	-449	-0-	466	1	4383	3	Y	120	119 0	17
						132	9						

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 251ST		RRCID -> 249557		COMPL. DATE 07/10/2009		TOTAL DEPTH 11055		PERF.10710 - 10954			
06	3720 X	-0-	-0-	-3720	-0-				N	-0-	10 0	-0-	
07	3627 X	1730	-0-	-1897	-0-	140	1	1537	3	N	48	31 0	17
						53	9						
08	3534 X	3281	-0-	-253	-0-	292	1	2867	3	N	111	103 0	25
						122	9						
09	3420 X	2278	-0-	-1142	-0-	198	1	1967	3	N	103	100 0	28
						113	9						
10	3225 X	3225	-0-	-0-	-0-	323	1	2815	3	N	79	95 0	12
						87	9						
*11	3459 X	3459	-0-	-0-	-0-	324	1	3044	3	N	83	83 0	12
						91	9						

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

OLD OCEAN (LARSEN)		HILCORP ENERGY COMPANY		WELL #: 152ST		RRCID -> 249826		COMPL. DATE 12/02/2008		TOTAL DEPTH 10800		PERF.10462 - 10677	
//CONT.// 67011 900		//CONT.// 386310		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: BRAZORIA			
06	2158 N	2158	-0-	-0-	-0-	190	1	1921	3	N	43	37 0	18
07	2077 N	2050	-0-	-27	-0-	167	1	1843	3	N	36	33 0	21
08	2139 N	2050	-0-	-89	-0-	186	1	1822	3	N	38	45 0	14
09	2160 N	1861	-0-	-299	-0-	167	1	1654	3	N	36	37 0	13
10	2046 N	1887	-0-	-159	-0-	188	1	1636	3	N	57	59 0	11
11	1980 N	1832	-0-	-148	-0-	171	1	1602	3	N	54	53 0	12

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 250		RRCID -> 250503		COMPL. DATE 02/16/2009		TOTAL DEPTH 10880		PERF.10429 - 10772			
06	84690 X	54007	-0-	-30683	-0-	4742	1	47893	3	N	1247	1126 0	484
07	87513 X	49552	-0-	-37961	-0-	1372	9	4028	1	N	1025	970 0	539
08	80507 X	45886	-0-	-34621	-0-	1128	9	4142	1	N	998	1239 0	298
09	72720 X	37376	-0-	-35344	-0-	1098	9	3333	1	N	909	948 0	259
10	70122 X	35193	-0-	-34929	-0-	3504	1	30527	3	N	1056	1164 0	151
11	54000 X	28856	-0-	-25144	-0-	1162	9	2689	1	N	811	834 0	128

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 252		RRCID -> 252298		COMPL. DATE 08/07/2009		TOTAL DEPTH 12800		PERF.10716 - 11017			
06	1590 N	826	-0-	-764	-0-	73	1	735	3	N	16	17 0	4
07	1837 N	1837	-0-	-0-	-0-	148	1	1633	3	N	51	37 0	18
08	1736 N	1670	-0-	-66	-0-	56	9	149	1	N	48	56 0	10
09	840 N	713	-0-	-127	-0-	149	1	626	3	N	22	28 0	4
10	1829 N	1451	-0-	-378	-0-	53	9	145	1	N	36	38 0	2
*11	1642 N	1642	-0-	-0-	-0-	145	1	1445	3	N	39	39 0	2

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 257		RRCID -> 269965		COMPL. DATE 03/25/2013		TOTAL DEPTH 12403		PERF.10712 - 10850			
06	3639 X	3639	-0-	-0-	-0-	319	1	3226	3	N	85	72 0	28
07	3565 X	3439	-0-	-126	-0-	94	9	280	1	N	69	64 0	33
08	3751 X	3508	-0-	-243	-0-	76	9	317	1	N	74	88 0	19
09	3630 X	3097	-0-	-533	-0-	81	9	276	1	N	69	71 0	17
10	3751 X	3143	-0-	-608	-0-	276	9	314	1	N	87	94 0	10
11	3630 X	3384	-0-	-246	-0-	96	9	316	1	N	91	90 0	11

OLD OCEAN (LARSEN)		//CONT.//		67011 900	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: BRAZORIA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
OLD OCEAN UNIT		WELL #:		261	RRCID ->	271184	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10814	PERF.10520	- 10740	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	35910 X	30591	-0-	-5319	-0-	2693	1	27194	3	N	640	534 0	231
						704	9						
07	37107 X	30796	-0-	-6311	-0-	2481	1	27376	3	N	854	697 0	388
						939	9						
08	37107 X	25549	-0-	-11558	-0-	2287	1	22449	3	N	739	908 0	219
						813	9						
09	22885 X	22885	-0-	-0-	-0-	2026	1	20086	3	N	703	723 0	199
						773	9						
10	34813 X	22761	-0-	-12052	-0-	2279	1	19865	3	N	561	672 0	88
						617	9						
11	30600 X	11971	-0-	-18629	-0-	1119	1	10519	3	N	303	339 0	52
						333	9						

OLD OCEAN UNIT		WELL #:		235	RRCID ->	272241	COMPL. DATE	11/16/2012	TOTAL DEPTH	11100	PERF.10366	- 10622	
06	2035 N	2035	-0-	-0-	-0-	179	1	1810	3	Y	42	34 0	13
						46	9						
07	1976 N	1976	-0-	-0-	-0-	159	1	1756	3	Y	55	45 0	23
						61	9						
08	1924 N	1924	-0-	-0-	-0-	172	1	1690	3	Y	56	65 0	14
						62	9						
09	1753 N	1753	-0-	-0-	-0-	155	1	1539	3	Y	54	54 0	14
						59	9						
10	1984 N	1749	-0-	-235	-0-	175	1	1527	3	Y	43	51 0	6
						47	9						
11	1860 N	1808	-0-	-52	-0-	169	1	1592	3	Y	43	43 0	6
						47	9						

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

OLD 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	
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 #	6059	-0-	-421	-0-	5981	2	78 9	N	71			102
10	6755 R	6755	-0-	-0-	-0-	6644	2	111 9	N	101	123 1		80
11	6450 #	5980	-0-	-470	-0-	5880	2	100 9	N	91			171

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

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	BALANCE

OLD OCEAN, E. (10400)		67013 400		ASSOCIATED		49B		CNTY: BRAZORIA								
D.C. ENERGY		196099		WELL #: 1		RRCID -> 091073		COMPL. DATE 10/02/1980		TOTAL DEPTH 11515		PERF.10374		- 10382		
CHRISTIAN, C.D. UNIT																
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-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

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

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 253		RRCID -> 250535		COMPL. DATE 06/07/2009		TOTAL DEPTH 12670		PERF.12020		- 12302				
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-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
11	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				
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 256		RRCID -> 258483		COMPL. DATE 03/03/2010		TOTAL DEPTH 12155		PERF.11686		- 11815				
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 258		RRCID -> 262575		COMPL. DATE 06/07/2011		TOTAL DEPTH 11930		PERF.11636		- 12125				
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

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	AMT	CODE	BALANCE

OLD OCEAN, NE. (10800)		67016 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA				
FIVE-JAB, INC.		271310										
MARMION		WELL #:		1	RRCID ->	196210	COMPL. DATE	08/01/2003	TOTAL DEPTH	11041	PERF.10846 - 10850	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

MARMION		WELL #:		2	RRCID ->	211988	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	13048	PERF. 3940 - 3970	
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	1275			N	NO RPT		-0-	
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	1275			N	NO RPT		-0-	
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	1275			N	NO RPT		-0-	
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	1275			N	NO RPT		-0-	
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	1275			N	NO RPT		-0-	
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	1275			N	NO RPT		-0-	

OLD WASHINGTON (HENRY -A- SAND)		67046 333		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WASHINGTON				
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO.		247836										
MOORE-PAYNE		WELL #:		2	RRCID ->	211427	COMPL. DATE	04/01/2005	TOTAL DEPTH	11642	PERF. 9500 - 9516	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		47	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		47	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		47	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		47	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		47	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		47	

OLD WAVERLY (WILCOX "D")		67060 299		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SAN JACINTO				
BRAMMER ENGINEERING, INC.		088595										
BROWDER, W. B.		WELL #:		2 T	RRCID ->	199565	COMPL. DATE	08/16/2003	TOTAL DEPTH	12265	PERF.11723 - 11765	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

OLD WAVERLY (WILCOX "E")		67060 300		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SAN JACINTO				
BRAMMER ENGINEERING, INC.		088595										
BROWDER, W. B.		WELL #:		2 T	RRCID ->	199562	COMPL. DATE	03/19/2004	TOTAL DEPTH	12265	PERF.11723 - 12168	
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	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
10	2077 #	1192	-0-	-885	-0-	1117	2	75	9	N	68	229
11	1890 #	1362	-0-	-528	-0-	1281	2	81	9	N	74	303

OLD WAVERLY (WILCOX 11,500)		67060 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SAN JACINTO				
BRAMMER ENGINEERING, INC.		088595										
BROWDER, W. B.		WELL #:		1	RRCID ->	192275	COMPL. DATE	11/14/2002	TOTAL DEPTH	11840	PERF.11477 - 11677	
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

OIL AND GAS DIVISION

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

OLD WAVERLY (WILCOX 11,500)		//CONT.// 67060 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SAN JACINTO	
BRAMMER ENGINEERING, INC.		//CONT.// 088595							
BROWDER, W. B.		WELL #: 2 C		RRCID -> 203771		COMPL. DATE 07/01/2004		TOTAL DEPTH 12265 PERF.11470 - 11535	
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-

ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO.		247836							
BROWDER "C"		WELL #: 1		RRCID -> 149365		COMPL. DATE 05/26/2016		TOTAL DEPTH 11700 PERF. 3376 - 3386	
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	73
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	73
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	73
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	73
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	73
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	73

SK & CO. OIL AND GAS OPER., LLC		785328							
BROWDER HEIRS		WELL #: 1		RRCID -> 267329		COMPL. DATE 04/22/2011		TOTAL DEPTH 12000 PERF.11752 - 11777	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	69
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	69
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	69
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	69
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	69
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	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	
06	240 #	69	-0-	-171	-0-	69 2	N	-0-	25
07	466 R	466	-0-	-0-	-0-	463 2	N	3	28
08	248 #	147	-0-	-101	-0-	146 2	N	1 9	29
09	240 #	58	-0-	-182	-0-	58 2	N	-0-	40
10	465 #	26	-0-	-439	-0-	25 2	N	1 9	40
11	450 #	238	-0-	-212	-0-	238 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	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-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	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-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	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MASSEY-FERGUSON UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 163313		COMPL. DATE 10/11/2007		TOTAL DEPTH 5450		PERF. 4380 - 4381		
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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		
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
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			91
11	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		
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	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		
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 #	626	-0-	-4264	-0-	34	1	523	3	Y	63	109 1 20
						69	9					
10	5053 #	453	-0-	-4600	-0-	25	1	358	3	Y	64	68 1 16
						70	9					
11	4890 #	NO RPT	-0-	-4890	-0-					Y	NO RPT	16

OIL AND GAS DIVISION

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	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

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	
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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

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	
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
10	6358 R	6358	-0-	-0-	-0-	868 21 9	5469 2	N	19		149
11	6750	4755	-0-	-1995	-0-	788 18 9	3949 2	N	16		165

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	
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	230004 X	230004	-0-	-0-	-0-	1208 20274 9	208522 3	N	18431	17386 0	1045
10	235681 X	235681	-0-	-0-	-0-	1307 18731 9	215643 3	N	17028	17282 0	791
*11	235175 X	235175	-0-	-0-	-0-	1232 17718 9	216225 3	N	16107	16133 0	765

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	
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.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
06		15720 X	13001	-0-	-2719	-0-	1624	1	9344	2	N	1848	1824	1	227
							2033	9							
07		16244 X	10139	-0-	-6105	-0-	1365	1	7274	2	N	1364	1454	1	137
							1500	9							
08		16244 X	4476	-0-	-11768	-0-	874	1	3027	2	N	523	515	1	145
							575	9							
09		15720 X	7893	-0-	-7827	-0-	6519	3	1374	9	N	1249	1132	0	262
10		16244 X	7285	-0-	-8959	-0-	6078	3	1207	9	N	1097	1052	0	129
11		6390 X	5900	-0-	-490	-0-	4920	3	980	9	N	891	886	0	134

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		
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BURTON FEE		WELL #:		2		RRCID ->	121935	COMPL. DATE	07/20/1985	TOTAL DEPTH	6600	PERF.	6461 - 6468		
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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		
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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

OIL AND GAS DIVISION

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

06		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					
10		2120 N	2120	-0-	-0-	-0-	560 1	1506 2	N	49		128
							54 9					
*11		1934 N	1934	-0-	-0-	-0-	600 1	1321 2	N	12		140
							13 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		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

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

06		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		1973 N	1973	-0-	-0-	-0-	1973 2		N	-0-		37
*10		2001 N	2001	-0-	-0-	-0-	2001 2		N	-0-		37
11		1350 N	NO RPT	-0-	-1350	-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		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

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

KAECEHELE UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 176226		COMPL. DATE 01/08/2000		TOTAL DEPTH 11806		PERF. 11432 - 11546		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

06		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		5444 X	5444	-0-	-0-	-0-	5407 2	37 9	Y	34	50 1	63
*10		5216 X	5216	-0-	-0-	-0-	5172 2	44 9	Y	40	66 1	37
11		4620 X	NO RPT	-0-	-4620	-0-			Y	NO RPT		37

ORANGE HILL, S. (WILCOX 11000)			//CONT.// 67524 675		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: AUSTIN		
ETOCO, L.P.			//CONT.// 255133										
KAEICHELE UNIT			WELL #: 3		RRCID -> 180528			COMPL. DATE 03/16/2001			TOTAL DEPTH 11800 PERF.11275 - 11337		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE

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	42
08		5026 X	5026	-0-	-0-	-0-	32	1	4954	2	Y	36	78
09		6569 X	6569	-0-	-0-	-0-	40	9					
*10		8712 X	8712	-0-	-0-	-0-	6489	2	80	9	Y	73	75
11		6240 X	NO RPT	-0-	-6240	-0-	8640	2	72	9	Y	65	61
												NO RPT	61

KAEICHELE UNIT			WELL #: 4		RRCID -> 185574			COMPL. DATE 08/23/2001			TOTAL DEPTH 11850 PERF.11350 - 11631		

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	38
08		7303 X	7303	-0-	-0-	-0-	1	1	7265	2	N	34	72
09		6314 X	6314	-0-	-0-	-0-	37	9					
10		5580 X	2353	-0-	-3227	-0-	1	1	6307	2	N	5	77
11		7380 X	NO RPT	-0-	-7380	-0-	6	9					
							11	9	2341	2	N	10	87
												NO RPT	87

KAEICHELE, CHARLES UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 192086			COMPL. DATE 02/28/2003			TOTAL DEPTH 11800 PERF.11412 - 11471		

06	DLQ	G-10	3239	-0-	3239	8182	57	1	3161	2	Y	19	91
07		8205 X	23	-0-	-8182	-0-	21	9					
08		2359 X	2359	-0-	-0-	-0-	23	2				-0-	91
09		3795 X	3795	-0-	-0-	-0-	42	1	2293	2	Y	22	14
*10		3937 X	3591	-0-	-346	-0-	24	9					
11		3240 X	NO RPT	-0-	-3240	-0-	80	1	3687	2	Y	25	39
							28	9					
							50	1	3524	2	Y	15	54
							17	9					
												NO RPT	54

SCHAER			WELL #: 1		RRCID -> 195495			COMPL. DATE 02/24/2003			TOTAL DEPTH 11800 PERF.11142 - 11380		

06	DLQ	G-10	9629	-0-	9629	32713	89	1	9494	2	N	42	110
07		41465 X	8752	-0-	-32713	-0-	46	9					
08		7470 X	7470	-0-	-0-	-0-	8719	2	33	9	N	30	140
09		7740 X	6207	-0-	-1533	-0-	101	1	7293	2	N	69	38
*10		10345 X	10345	-0-	-0-	-0-	76	9					
11		9480 X	NO RPT	-0-	-9480	-0-	89	1	6081	2	N	34	72
							37	9					
							109	1	10186	2	N	45	117
							50	9					
												NO RPT	117

SCHAER UNIT			WELL #: 2		RRCID -> 196881			COMPL. DATE 08/02/2003			TOTAL DEPTH 11800 PERF.10992 - 11332		

06	DLQ	G-10	6263	-0-	6263	22079	6203	1	58	2	Y	2	70
07		26506 X	4427	-0-	-22079	-0-	2	9					
08		6679 X	6679	-0-	-0-	-0-	4425	2	2	9	Y	2	72
09		6435 X	6435	-0-	-0-	-0-	92	1	6587	2	Y	-0-	72
*10		6466 X	6466	-0-	-0-	-0-	93	1	6341	2	Y	1	73
11		5400 X	NO RPT	-0-	-5400	-0-	1	9					
							69	1	6395	2	Y	2	75
							2	9					
												NO RPT	75

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 (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

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.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
*10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25

SCHAER UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	202608	COMPL. DATE	10/05/2004	TOTAL DEPTH	11800	PERF.11022 - 11400						
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		1708 X	1708	-0-	-0-	-0-	23	1	1663	2	Y	20	36	1			52
							22	9									
09		2968 X	2968	-0-	-0-	-0-	43	1	2919	2	Y	5					57
							6	9									
*10		4520 X	4520	-0-	-0-	-0-	48	1	4465	2	Y	6					63
							7	9									
11		3600 X	NO RPT	-0-	-3600	-0-					Y	NO RPT					63

KAECEHELE, CHARLES UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	206561	COMPL. DATE	11/27/2004	TOTAL DEPTH	11800	PERF.11416 - 11636						
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		3466 X	3466	-0-	-0-	-0-	3427	2	39	9	Y	35					67
*10		4146 X	4146	-0-	-0-	-0-	4101	2	45	9	Y	41					108
11		3990 X	NO RPT	-0-	-3990	-0-					Y	NO RPT					108

KAECEHELE UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	212003	COMPL. DATE	07/10/2005	TOTAL DEPTH	11833	PERF.11418 - 11648						
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		1518 X	1518	-0-	-0-	-0-	7	1	1504	2	Y	6					30
							7	9									
*10		2046 X	1638	-0-	-408	-0-	5	1	1620	2	Y	12					42
							13	9									
11		1980 X	NO RPT	-0-	-1980	-0-					Y	NO RPT					42

KAECEHELE UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	227960	COMPL. DATE	03/21/2007	TOTAL DEPTH	11700	PERF.11420 - 11490						
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		23 X	23	-0-	-0-	-0-	10	2	13	9	Y	12	31	1			-0-
10		2728 X	42	-0-	-2686	-0-	42	2			Y	-0-					-0-
11		2910 X	NO RPT	-0-	-2910	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

06		4020 X	2519	-0-	-1501	-0-		450 1	2046 2	N		21			87
								23 9							
07		5735 X	5370	-0-	-365	-0-		750 1	4580 2	N		36			123
								40 9							
08		5735 X	4001	-0-	-1734	-0-		650 1	3348 2	N		3			126
								3 9							
09		4950 X	4070	-0-	-880	-0-		675 1	3377 2	N		16			142
								18 9							
10		5115 X	3203	-0-	-1912	-0-		525 1	2658 2	N		18			160
								20 9							
11		4950 X	4555	-0-	-395	-0-		725 1	3812 2	N		16			176
								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					

06	DLQ	G-10	1972	-0-	1972	7981		1958 2	14 9	Y		13			30
07		9728 X	1747	-0-	-7981	-0-		1739 2	8 9	Y		7	26 1		11
08		1393 X	1393	-0-	-0-	-0-		9 1	1355 2	Y		26			37
								29 9							
09		2010 X	1860	-0-	-150	-0-		1848 2	12 9	Y		11	27 1		21
10		2077 X	1949	-0-	-128	-0-		1932 2	17 9	Y		15	22 1		14
11		1980 X	NO RPT	-0-	-1980	-0-				Y		NO RPT			14

KAECEHELE, CHARLES UNIT WELL #: 2 RRCID -> 219084 COMPL. DATE 08/12/2005										TOTAL DEPTH 11900 PERF.11204 - 11224					

06		1072 N	1072	-0-	-0-	-0-		19 1	1053 2	N		-0-			42
07		1460 X	1460	-0-	-0-	-0-		93 1	1367 2	N		-0-			42
08		976 X	976	-0-	-0-	-0-		18 1	952 2	N		5	41 1		6
								6 9							
09		825 X	825	-0-	-0-	-0-		17 1	806 2	N		2			8
								2 9							
*10		972 X	972	-0-	-0-	-0-		13 1	952 2	N		6			14
								7 9							
11		1410 X	NO RPT	-0-	-1410	-0-				N		NO RPT			14

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					

06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-			-0-

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					

06		5340 #	4073	-0-	-1267	-0-		3956 2	117 9	N		106	174 1		287
07		5518 #	4527	-0-	-991	-0-		4375 2	152 9	N		138	176 1		249
08		5518 #	4410	-0-	-1108	-0-		4292 2	118 9	N		107			356
09		5070 #	4384	-0-	-686	-0-		4265 2	119 9	N		108	168 1		296
10		5603 R	5603	-0-	-0-	-0-		5446 2	157 9	N		143	166 1		273
11		4380 #	4312	-0-	-68	-0-		4183 2	129 9	N		117			390

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	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
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-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	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		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	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		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

MIDDLETON, ARCHIE		WELL #: 8		RRCID -> 161875		COMPL. DATE 02/12/1997		TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8148 - 8158		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

JACKSON, FELIX ET AL		WELL #: 44		RRCID -> 171927		COMPL. DATE 10/01/1998		TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8087 - 8165		
06	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	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		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

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

JACKSON, FELIX ET AL		WELL #:		34	RRCID ->	254210	COMPL. DATE	12/02/2009	TOTAL DEPTH	9750	PERF. 8057 - 8066	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

OYSTER BAYOU (FRIO 2, FB-3)				67947 144	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: CHAMBERS				
DENBURY ONSHORE, LLC				215343								
JACKSON, FELIX ET AL		WELL #:		54	RRCID ->	130939	COMPL. DATE	05/18/1989	TOTAL DEPTH	8512	PERF. 8094 - 8104	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

OYSTER BAYOU (FRIO 2-8200)				67947 284	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CHAMBERS				
DENBURY ONSHORE, LLC				215343								
MIDDLETON, ARCHIE		WELL #:		14	RRCID ->	161521	COMPL. DATE	12/10/1996	TOTAL DEPTH	8650	PERF. 8174 - 8240	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

OYSTER BAYOU (MINOR RES.)				67947 568	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: CHAMBERS				
SAMSON EXPLORATION, LLC				744835								
BERTHA		WELL #:		1	RRCID ->	281423	COMPL. DATE	05/11/2016	TOTAL DEPTH	11769	PERF.13008 - 13042	
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

OYSTER BAYOU, S. (FRIO 8400)				67953 200	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: CHAMBERS				
DENBURY ONSHORE, LLC				215343								
JACKSON, FELIX ET AL		WELL #:		77	RRCID ->	210203	COMPL. DATE	07/09/2005	TOTAL DEPTH	8900	PERF. 8460 - 8475	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

OYSTER CREEK (6420 SAND)		67955 200		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BRAZORIA					
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.		847710											
SUN FEE		WELL #: 2		RRCID -> 250524		COMPL. DATE 08/02/2007		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6422 - 6434					
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

OYSTER CREEK (6450 SAND)		67955 210		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BRAZORIA					
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.		847710											
SUN FEE		WELL #: 1X		RRCID -> 271066		COMPL. DATE 11/06/2013		TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6501 - 6517					
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
10	8339 #	7745	-0-	-594	-0-	240	1	7485	2	N	18		105
*11	8613	8613	-0-	-0-	-0-	232	1	8356	2	N	23		128

OYSTER CREEK (FRIO 7100)		67955 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA					
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.		847710											
SUN FEE		WELL #: 3		RRCID -> 065269		COMPL. DATE 07/01/2002		TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7292 - 7296					
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SUN FEE		WELL #: 5		RRCID -> 070130		COMPL. DATE 01/03/1977		TOTAL DEPTH 7720 PERF. N/A					
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SUN FEE		WELL #: 1SW		RRCID -> 152644		COMPL. DATE 12/15/1994		TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2740 - 2770					
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

OYSTER LAKE, W. (1300)		67964 360		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA									
COASTLAND OPERATIONS, LLC		161954															
STATE TRACT 295		WELL #:		1 U		RRCID -> 196814		COMPL. DATE 05/30/2003		TOTAL DEPTH 4417		PERF. 1328 - 1349					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-

OYSTER LAKE, W. (1400)		67964 370		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA									
COASTLAND OPERATIONS, LLC		161954															
STATE TRACT 295		WELL #:		1 L		RRCID -> 196816		COMPL. DATE 05/30/2003		TOTAL DEPTH 4417		PERF. 1470 - 1476					
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 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-

OYSTER LAKE, W. (3850)		67967 332		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA									
COASTLAND OPERATIONS, LLC		161954															
STATE TRACT 308		WELL #:		5		RRCID -> 123115		COMPL. DATE 11/19/1986		TOTAL DEPTH 4352		PERF. 3854 - 3859					
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
07	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-

OYSTER LAKE, W. (3930)		67967 474		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA									
HIGH ISLAND GAS LLC		385533															
STATE TRACT 304		WELL #:		1		RRCID -> 126376		COMPL. DATE 10/19/1987		TOTAL DEPTH 4195		PERF. 3978 - 3984					
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	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-

PADGETT (YEGUA Y4-A)		68304 600		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: POLK									
DAVIS SOUTHERN OPERATING CO LLC		206081															
DUBOSE		WELL #:		1		RRCID -> 276474		COMPL. DATE 01/19/2014		TOTAL DEPTH 5400		PERF. 5137 - 5140					
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
10	1188 N	1188	-0-	-0-	-0-	294	1	894	9	N	813	722	1				433
11	780 N	633	-0-	-147	-0-	257	1	376	9	N	342	359	1				416

PADGETT, W. (YEGUA Y-3) 68307 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: POLK														
DAVIS SOUTHERN OPERATING CO LLC 206081														
DUBOSE WELL #: 2 RRCID -> 279734 COMPL. DATE 09/28/2014 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5063 - 5070														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		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							
10		7068 #	4875	-0-	-2193	-0-	819 1	2653 5	N		1275	1283 1		420
							1403 9							
11		5940 #	4879	-0-	-1061	-0-	712 1	2863 5	N		1185	1312 1		293
							1304 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														
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	39 1		105
10		2631 R	2631	-0-	-0-	-0-	2627 2	4 9	N		4			109
*11		2451 R	2451	-0-	-0-	-0-	2447 2	4 9	N		4			113

PALACIOS (FRIO -B-) 68481 084 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA														
SANDEL OPERATING COMPANY 747534														
FOISEY, E. B., GAS UNIT WELL #: 1 M RRCID -> 007718 COMPL. DATE 04/28/1959 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7955 - 7974														
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HICKLE, LOUIS WELL #: 1 C RRCID -> 007720 COMPL. DATE 05/02/1961 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7796 - 7804														
06	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

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														
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	172 1		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
10		1086 N	1086	-0-	-0-	-0-	1054 2	32 9	N		29			219
11		1350 N	1017	-0-	-333	-0-	986 2	31 9	N		28			247

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
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06		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-	7 1	217
10		523 N	523	-0-	-0-	-0-	523 2	Y	-0-		217
*11		519 N	519	-0-	-0-	-0-	519 2	Y	-0-		217

PALACIOS (FRIO -E-)		68481 210		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA			
SANDEL OPERATING COMPANY		747534									
FOISEY, E. B., GAS UNIT		WELL #:		1 L	RRCID ->	007732	COMPL. DATE	04/28/1959	TOTAL DEPTH	9000	PERF. 8925 - 8928
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

FRICK, OTTO		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
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	6404 2	Y	40		157
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	5260 2	Y	33		190
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	5877 2	Y	46		236
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-64	-0-	7046 2	Y	-0-	132 1	104
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	6794 2	Y	21		125
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-588	-0-	5825 2	Y	34		159

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
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06		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
10		164 N	164	-0-	-0-	-0-	164 2	Y	-0-		132
*11		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
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06		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-
10		351 N	351	-0-	-0-	-0-	351 2	Y	-0-		-0-
11		210 N	210	-0-	-0-	-0-	210 2	Y	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

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
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-							62
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-							62
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-							62
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-							62
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-							62
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							62

PIERCE T			WELL #:	3	RRCID ->	199181	COMPL. DATE	08/29/2003	TOTAL DEPTH	5920	PERF.	5400 - 5404
06	14250 X	1108	-0-	-13142	-0-	17	1	1091	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	N	-0-	62
09	4380 X	-0-	-0-	-4380	-0-					N	-0-	62
*10	4061 X	44	-0-	-4017	-0-	2	1	42	2	N	-0-	62
11	1380 X	-0-	-0-	-1380	-0-					N	-0-	62

REGNIER UNIT			WELL #:	1 T	RRCID ->	208770	COMPL. DATE	12/29/2004	TOTAL DEPTH	5910	PERF.	5583 - 5584
06	11940 X	11122	-0-	-818	-0-	47	1	11033	2	Y	38	90
						42	9					
07	11842 X	11004	-0-	-838	-0-	48	1	10916	2	Y	36	126
						40	9					
08	14074 X	10081	-0-	-3993	-0-	48	1	9998	2	Y	32	158
						35	9					
09	11400 X	8796	-0-	-2604	-0-	47	1	8719	2	Y	27	185
						30	9					
*10	11780 X	8197	-0-	-3583	-0-	48	1	8123	2	Y	24	31
						26	9					
11	11130 X	-0-	-0-	-11130	-0-					Y	17	48

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
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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	14
11	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
06	2 #	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-	34
07	2 #	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-	-0-
08	2 #	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-	-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

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	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06		13170	8514	-0-	-4656	39631	8271 2	243 9	N	N	221	327 1	89
07		13609	6839	-0-	-6770	32861	6609 2	230 9	N	N	209	184 1	114
08		13609	6525	-0-	-7084	25777	6360 2	165 9	N	N	150	182 1	82
09	DLQ	G-10	5613	-0-	5613	31390	5440 2	173 9	N	N	157	186 1	53
10		9930	9738	-0-	-192	31198	9446 2	292 9	N	N	265	194 1	124
*11		10175	10174	-0-	-1	31197	9622 2	552 9	N	N	502	377 1	249

SHERMAN				WELL #:	2	RRCID ->	280583	COMPL. DATE	12/05/2014	TOTAL DEPTH	8600	PERF. 8355 - 8389	
06		12000	-0-	-0-	-12000	152905			N	N	-0-		80
07		12400	-0-	-0-	-12400	140505			N	N	-0-		80
08		12400	27	-0-	-12373	128132	27 2		N	N	-0-		80
09		35895	35895	-0-	-0-	128132	34002 2	1893 9	N	N	1721	1487 1	314
*10		59169	59171	-0-	-0-	128134	56388 2	2783 9	N	N	2530	2536 1	308
*11		45509	45509	-0-	-0-	128134	43662 2	1847 9	N	N	1679	1472 1	515

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

WHORTON				WELL #:	2	RRCID ->	173907	COMPL. DATE	02/21/2000	TOTAL DEPTH	9000	PERF. 8482 - 8492	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	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	
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT		-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT		-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT		-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT		-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT		-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT		-0-

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

OIL AND GAS DIVISION

PEGASUS GULF COAST (BIG GAS SD.) 70292 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA
 KALER ENERGY CORP. 450261
 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) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06		39180	33477	-0-	-5703	-0-	25445	2	8032	9	N	7302	7275	1		625
07		40486	35657	-0-	-4829	-0-	25445	2	10212	9	N	9284	8897	1		1012
08		40486	33915	-0-	-6571	-0-	24721	2	9194	9	N	8358	7718	1		1652
09		39180	5988	-0-	-33192	-0-	4453	2	1535	9	N	1395	1242	1		1805
10		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				1805
11		1150 #	-0-	-0-	-1150	-0-					N	-0-				1805

KIAWAH RESOURCES, LLC 458819
 IP FARMS "PG" WELL #: 2-C RRCID -> 142923 COMPL. DATE 08/22/1992 TOTAL DEPTH 10585 PERF. 9902 - 9908

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

PELICAN RESACA RESOURCES, L.L.C. 70325 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIBERTY
 DAVIS ESTATE 703236
 WELL #: 1 RRCID -> 269396 COMPL. DATE 10/26/2011 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7112 - 7114

06		3876 R	3876	-0-	-0-	-0-	795	1	2891	3	N	173	167	1		43
07		4154 #	3553	-0-	-601	-0-	190	9	734	1	N	158	163	1		38
08		4154 #	1863	-0-	-2291	-0-	174	9	1721	3	N	129	127	1		40
09		4020 #	627	-0-	-3393	-0-	174	1	392	3	N	55				95
10		3999 #	672	-0-	-3327	-0-	61	9	293	1	N	60				155
11		3870 #	1688	-0-	-2182	-0-	66	9	239	1	N	150	177	1		128
							165	9								

PELICAN (COCKFIELD) 70325 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIBERTY
 RESACA RESOURCES, L.L.C. 703236
 KARANKAWA WELL #: 1 RRCID -> 227595 COMPL. DATE 03/16/2007 TOTAL DEPTH 5952 PERF. 5295 - 5398

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

PELICAN, EAST (WILCOX 8900) 70328 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIBERTY
 D.C. ENERGY 196099
 QUINN, B. E. WELL #: 1 RRCID -> 122378 COMPL. DATE 06/10/1986 TOTAL DEPTH 8914 PERF. 8898 - 8914

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

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

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

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-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	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

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
10	3144	R	3144	-0-	-0-	-0-	2817	3	327	9	N	297	365	1	212
*11	3042	R	3042	-0-	-0-	-0-	2698	3	344	9	N	313	367	1	158

DOORNBOS WELL #: 1 D RRCID -> 192389 COMPL. DATE 06/28/2008 TOTAL DEPTH 2650 PERF. 2254 - 2264

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-
10	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

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	660	-0-	-90	-0-	653	2	7	9	N	6			120
10	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	1089	2	63	9	N	57			177
*11	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	1071	2	29	9	N	26			203

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

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
10	6417	#	5083	-0-	-1334	-0-	4821	2	262	9	N	238	178	1	166
*11	6014	R	6014	-0-	-0-	-0-	5763	2	251	9	N	228	184	1	210

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								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	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-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RICOCHET ENERGY, INC.		710549		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON								
JULIUS		WELL #: 1		RRCID -> 271444		COMPL. DATE 09/11/2013		TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9195 - 9380								
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					201
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					201
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					201
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					201
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					201
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					201

DUSON		710549		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON								
WELL #: 2		RRCID -> 271513		COMPL. DATE 10/21/2013		TOTAL DEPTH 10940 PERF.10437 - 10807										
06	41490 X	35105	-0-	-6385	-0-	534	1	33175	2	N	1269	927	1			843
						1396	9									
07	42873 X	35516	-0-	-7357	-0-	550	1	33467	2	N	1363	1267	1			939
						1499	9									
08	40238 X	34928	-0-	-5310	-0-	568	1	33237	2	N	1021	1453	1			507
						1123	9									
09	33206 X	33206	-0-	-0-	-0-	544	1	31400	2	N	1147	880	1			774
						1262	9									
10	36518 X	33227	-0-	-3291	-0-	560	1	31578	2	N	990	1058	1			706
						1089	9									
11	35100 X	30248	-0-	-4852	-0-	537	1	28774	2	N	852	897	1			661
						937	9									

JULIUS		710549		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON								
WELL #: 2		RRCID -> 273902		COMPL. DATE 12/25/2013		TOTAL DEPTH 9457 PERF. 9156 - 9215										
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78

VICTOR		710549		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON								
WELL #: 1		RRCID -> 274733		COMPL. DATE 02/17/2014		TOTAL DEPTH 11000 PERF.10614 - 10673										
06	4740 X	4108	-0-	-632	-0-	575	1	3508	2	N	23					240
						25	9									
07	4898 X	3829	-0-	-1069	-0-	562	1	3250	2	N	15					255
						17	9									
08	4402 X	3963	-0-	-439	-0-	594	1	3369	2	N	-0-	170	1			85
09	4260 X	3888	-0-	-372	-0-	588	1	3300	2	N	-0-					85
10	4402 X	3659	-0-	-743	-0-	603	1	3056	2	N	-0-					85
11	4110 X	3714	-0-	-396	-0-	584	1	3130	2	N	-0-					85

PHASE FOUR (9050 YEGUA)													CNTY: WHARTON									
RICOCHET ENERGY, INC.																						
WATZ																						
//CONT.// 71114 430 NON-ASSOCIATED													CAPACITY									
//CONT.// 710549																						
WELL #: 1 RRCID -> 279161													COMPL. DATE 05/04/2014		TOTAL DEPTH 10894		PERF. 10371 - 10731					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM								
					STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE								
06		8400 X	6270	-0-	-2130	-0-		34	1	5537	2	N	635	352	1	680						
								699	9													
07		7688 X	5990	-0-	-1698	-0-		35	1	5294	2	N	601	715	1	566						
								661	9													
08		7161 X	5190	-0-	-1971	-0-		35	1	4587	2	N	516	853	1	229						
								568	9													
09		5043 X	5043	-0-	-0-	-0-		34	1	4396	2	N	557	540	1	246						
								613	9													
10		6789 X	4846	-0-	-1943	-0-		35	1	4226	2	N	532	521	1	257						
								585	9													
11		6270 X	4680	-0-	-1590	-0-		35	1	4076	2	N	517	522	1	252						
								569	9													
ROD FARMS UNIT													WELL #: 1		RRCID -> 279173		COMPL. DATE 10/06/2014		TOTAL DEPTH 9300		PERF. 9072 - 9103	
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-						
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-						
11	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	
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						
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	1895	1868	1	457						
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	1552	1543	1	466						
DELBUR UNIT													WELL #: 1		RRCID -> 280821		COMPL. DATE 01/01/2015		TOTAL DEPTH 9854		PERF. 8757 - 8765	
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						
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			91						
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			91						
MILLER-PALT UNIT													WELL #: 2		RRCID -> 281088		COMPL. DATE 10/12/2015		TOTAL DEPTH 8860		PERF. 8572 - 8578	
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	6388	-0-	-27602	-0-		498	1	5620	2	N	245	179	1	274						
								270	9													
10		35123 X	5648	-0-	-29475	-0-		452	1	4975	2	N	201	178	1	297						
								221	9													
11		33990 X	4694	-0-	-29296	-0-		339	1	4159	2	N	178	163	1	312						
								196	9													

PHASE FOUR (9050 YEGUA)		//CONT.//		71114 430	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WHARTON				
RICOCHET ENERGY, INC.		//CONT.//		710549								
HENRY-ROD UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	281285	COMPL. DATE	10/07/2015	TOTAL DEPTH	9506	PERF. 9633 - 9698	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	24750 X	-0-	-0-	-24750	-0-				N	-0-		67
07	25575 X	-0-	-0-	-25575	-0-				N	-0-		67
08	25575 X	-0-	-0-	-25575	-0-				N	-0-		67
09	24750 X	-0-	-0-	-24750	-0-				N	-0-		67
10	25575 X	-0-	-0-	-25575	-0-				N	-0-		67
11	24750 X	-0-	-0-	-24750	-0-				N	-0-		67

PHASE FOUR (9220 YEGUA)				71114 435	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WHARTON				
LLEWELLIN OPERATING COMPANY, LLC				504584								
SWANSON-MEEK GAS UNIT		WELL #:		1-C	RRCID ->	162741	COMPL. DATE	04/10/1997	TOTAL DEPTH	10946	PERF. 9279 - 9297	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

PHASE FOUR (9370 YEGUA)				71114 440	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: WHARTON				
KEN PETROLEUM CORPORATION				455775								
HMC/PIERCE ESTATE		WELL #:		1	RRCID ->	135227	COMPL. DATE	07/24/1988	TOTAL DEPTH	12200	PERF. 9368 - 9378	
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-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

PHASE FOUR (9560 YEGUA)				71114 470	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WHARTON				
AMEXCO, LLC				019813								
CLAPP		WELL #:		2	RRCID ->	274737	COMPL. DATE	04/08/2014	TOTAL DEPTH	10940	PERF. 10483 - 10524	
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 7	-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

HILCORP ENERGY COMPANY				386310				CNTY: WHARTON				
ARMOUR TRUST ET AL		WELL #:		1	RRCID ->	260044	COMPL. DATE	08/31/2010	TOTAL DEPTH	9902	PERF. 9219 - 9225	
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	-0-	-0-	-4	-0-				N	-0-		84
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		84
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	4		88

PHASE FOUR (9560 YEGUA)		//CONT.//		71114 470	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WHARTON		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
ARMOUR TRUST, ET AL		WELL #:		2	RRCID ->	279821	COMPL. DATE	01/25/2016	TOTAL DEPTH	9450	PERF.	9415 - 9602
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	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
						133 9						
08	6510 X	5671	-0-	-839	-0-	2262 1	3309 3	N	91	181 1		315
						100 9						
09	5520 X	3362	-0-	-2158	-0-	3255 3	107 9	N	97	372 1		40
10	6541 X	3233	-0-	-3308	-0-	3164 3	69 9	N	63			103
*11	6782 X	6782	-0-	-0-	-0-	4022 1	2607 3	N	139	180 1		62
						153 9						

RICOCHET ENERGY, INC.		710549		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: WHARTON			
KUBELA		WELL #:		1	RRCID ->	274923	COMPL. DATE	04/02/2014	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	10380 - 10465
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	10230 X	6946	-0-	-3284	-0-	519 1	5889 2	N	489	547 1		216
						538 9						
07	8680 X	7700	-0-	-980	-0-	511 1	6550 2	N	581	354 1		443
						639 9						
08	8680 X	7812	-0-	-868	-0-	421 1	6695 2	N	633	560 1		516
						696 9						
09	7980 X	6171	-0-	-1809	-0-	470 1	5199 2	N	456	727 1		245
						502 9						
10	8501 X	8501	-0-	-0-	-0-	447 1	7238 2	N	742	706 1		281
						816 9						
11	7560 X	6241	-0-	-1319	-0-	400 1	5263 2	N	525	519 1		287
						578 9						

DLCC		710549		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: WHARTON			
WELL #:		1	RRCID ->	280187	COMPL. DATE	09/11/2015	TOTAL DEPTH	10026	PERF.	9876 - 9926		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	66930 X	2992	-0-	-63938	-0-	35 1	2856 2	N	92	176 1		65
						101 9						
07	69161 X	3632	-0-	-65529	-0-	36 1	3445 2	N	137			202
						151 9						
08	3596 X	2898	-0-	-698	-0-	38 1	2737 2	N	112	187 1		127
						123 9						
09	3180 X	3141	-0-	-39	-0-	35 1	2963 2	N	130	170 1		87
						143 9						
10	3627 X	3209	-0-	-418	-0-	38 1	3044 2	N	115			202
						127 9						
11	3510 X	3171	-0-	-339	-0-	36 1	3017 2	N	107	177 1		132
						118 9						

PHASE FOUR (10400 YEGUA)		71114 492		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: WHARTON			
LLEWELLIN OPERATING COMPANY, LLC		504584										
GOLD, CLARINE		WELL #:		1	RRCID ->	215898	COMPL. DATE	11/29/2005	TOTAL DEPTH	10900	PERF.	10401 - 10491
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*06	0 W	1848	-0-	1848	1848	40 1	1722 2	N	78	169 1		481
						86 9						
*07	0 W	-0-	-0-	-0-	1848			N	-0-	353 1		128
*08	0 W	-0-	-0-	-0-	1848			N	-0-	47 1		81
*09	0 W	-0-	-0-	-0-	1848			N	-0-	81 6		-0-
*10	0 W	-0-	-0-	-0-	1848			N	-0-			-0-
*11	0 W	-0-	-0-	-0-	1848			N	-0-			-0-

PHASE FOUR (10500 YEGUA)			71114 500		NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WHARTON			
LLEWELLIN OPERATING COMPANY, LLC			504584									
GOLD-ZAPP			WELL #:	3	RRCID ->	180578	COMPL. DATE	11/07/2000	TOTAL DEPTH	10725	PERF.	10544 - 10561
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		3088 X	3088	-0-	-0-	468 1	2509 2	N	101			262
07		3216 X	3216	-0-	-0-	111 9	2678 2	N	64	169	1	157
08		3469 X	3469	-0-	-0-	468 1	2907 2	N	85			242
09		3014 X	3014	-0-	-0-	94 9	2457 2	N	81	176	1	147
10		3423 X	3423	-0-	-0-	468 1	2858 2	N	88			235
*11		3383 X	3383	-0-	-0-	70 9	2814 2	N	92	163	1	164
						468 1						
						101 9						

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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		5430 #	4434	-0-	-996	346 1	3977 2	N	101	177	1	149
07		5704 #	5046	-0-	-658	111 9	4628 2	N	65			214
08		5704 #	5466	-0-	-238	346 1	5024 2	N	87			301
09		5520 #	4202	-0-	-1318	72 9	3766 2	N	82	179	1	204
10		5580 #	5192	-0-	-388	346 1	4736 2	N	100			304
11		5280 #	5191	-0-	-89	96 9	4721 2	N	113	183	1	234
						90 9						
						346 1						
						110 9						
						346 1						
						124 9						

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
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		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-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-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
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			33
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			33
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			33
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			33
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			33
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			33

SUE-ANN OPERATING, L.C.			828352		NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: MATAGORDA			
THOMAS GAS UNIT #1			8 J		RRCID ->	032706	COMPL. DATE	10/26/1963	TOTAL DEPTH	9430	PERF.	N/A
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		SI MULT	NO RPT	-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		
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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
SUE-ANN OPERATING, L.C.		828352						CNTY: MATAGORDA				
THOMAS GAS UNIT #1		WELL #: 8 H		RRCID -> 032657		COMPL. DATE 10/26/1963		TOTAL DEPTH 9430		PERF. N/A		
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
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		
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
SIANA OIL & GAS		779259						CNTY: MATAGORDA				
TRULL, B. W.		WELL #: 1R		RRCID -> 232331		COMPL. DATE 03/15/2006		TOTAL DEPTH 3500		PERF. 3404 - 3419		
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-
10	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

PHEASANT, SOUTH (10,600)
FIELD PETROLEUM CORP.
TRULL

71125 912 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
266906
WELL #: 2 RRCID -> 263510 COMPL. DATE 03/31/2011 TOTAL DEPTH 11205 PERF.10759 - 10790

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	90 N	39	-0-	-51 B	-86834	7 2	32 9	N	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
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-86834			N	-0-			290
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-86834			N	-0-			290

KEBO OIL & GAS, INC.
SOUTHWEST BLESSING

453170
WELL #: 1 RRCID -> 234298 COMPL. DATE 01/04/2008 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11287 - 11290

06	3540 X	285	-0-	-3255 B	-0-	14 1	232 2	N	35	193 1		82
07	992 X	-0-	-0-	-992 B	-0-	39 9		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
10	744 X	-0-	-0-	-744 B	-0-			N	-0-			55
11	300 X	-0-	-0-	-300 B	-0-			N	169	169 1		55

YEAMANS BLESSING

WELL #: 1 RRCID -> 262244 COMPL. DATE 11/02/2010 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10668 - 10674

06	2730 X	1973	-0-	-757 B	-0-	29 1	1585 2	N	326	375 1		158
07	2821 X	1922	-0-	-899 B	-0-	359 9	1517 2	N	342	198 1		302
08	2604 X	1440	-0-	-1164 B	-0-	376 9		N	323	186 1		439
09	5618 X	5618	-0-	-0- B	-0-	1085 2	355 9	N	278	195 1		522
10	6053 X	6053	-0-	-0- B	-0-	60 1	5252 2	N	204	195 1		531
*11	6153 X	6153	-0-	-0- B	-0-	306 9	5736 2	N	123	378 1		276
						93 1						
						224 9						
						90 1	5928 2	N				
						135 9						

PHEASANT, SW. (FRIO I)
KEBO OIL & GAS, INC.
SCOUT BLESSING

71127 300 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: MATAGORDA
453170
WELL #: 1 RRCID -> 277251 COMPL. DATE 08/04/2014 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11125 - 11149

06	7890	5871	-0-	-2019 B	-76260	58 1	5253 2	N	509	563 1		52
07	8370	8849	-0-	479 B	-75781	560 9	8318 2	N	404	197 1		259
08	8370	7859	-0-	-511 B	-76292	87 1	7312 2	N	413	377 1		295
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-2530	CANCELLED UNDERAGE ->	444 9						
09	4800	4709	-0-	-91 B	-2621	454 9	4267 2	N	349	192 1		452
10	4960	4399	-0-	-561 B	-3182	58 1	4134 2	N	188	192 1		448
11	4800	3913	-0-	-887 B	-4069	207 9	3679 2	N	162	555 1		55
						56 1						
						178 9						

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 (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

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
*10	121 N	121	-0-	-0-	-0-	4	1	67	2	N	45			259
						50	9							
*11	152 N	152	-0-	-0-	-0-	127	2	25	9	N	23			282

BLESSING UNIT NO. 3				WELL #: 3	RRCID -> 244598	COMPL. DATE 12/08/2008	TOTAL DEPTH 12003	PERF.10824 - 10830						
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							
10	2356 X	2337	-0-	-19	-0-	117	1	2020	2	N	182	187	1	114
						200	9							
11	2280 X	2007	-0-	-273	-0-	1803	2	204	9	N	185	179	1	120

SOUTHEAST BLESSING UNIT				WELL #: 3	RRCID -> 246596	COMPL. DATE 10/21/2008	TOTAL DEPTH 12000	PERF. 9601 - 9630						
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
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			139
11	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						
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						
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	1929	-0-	-741	-0-	33	1	1878	3	N	16			304
						18	9							
*10	2759 X	2358	-0-	-401	-0-	34	1	2277	3	N	43	183	1	164
						47	9							
11	2670 X	-0-	-0-	-2670	-0-					N	25			189

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 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
06	2730 X	2722	-0-	-8	-0-	34	1	2444	3	N	222	171
						244	9				183	
07	2821 X	2810	-0-	-11	-0-	35	1	2533	3	N	220	209
						242	9				182	
08	2863 X	2863	-0-	-0-	-0-	35	1	2580	3	N	225	253
						248	9				181	
09	2818 X	2818	-0-	-0-	-0-	34	1	2527	3	N	234	126
						257	9				361	
*10	2939 X	2939	-0-	-0-	-0-	35	1	2638	3	N	242	194
						266	9				174	
11	2760 X	-0-	-0-	-2760	-0-					N	229	65
											358	

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 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
06	8582 X	8582	-0-	-0-	-0-	1151	1	7086	2	N	314	85
						345	9				363	
07	9207 X	9207	-0-	-0-	-0-	594	1	8197	2	N	378	67
						416	9				396	
08	8917 X	8917	-0-	-0-	-0-	455	1	8184	2	N	253	135
						278	9				185	
09	7711 X	7711	-0-	-0-	-0-	335	1	7017	2	N	326	57
						359	9				404	
*10	8213 X	8213	-0-	-0-	-0-	427	1	7386	2	N	364	60
						400	9				361	
*11	8009 X	8009	-0-	-0-	-0-	7752	2	257	9	N	234	114
											180	

SOUTHEAST BLESSING UNIT WELL #: 1 RRCID -> 227187 COMPL. DATE 10/27/2006 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10914 - 10949

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
*05	14B2 EXT	556	-0-	556	556	550	1	6	9	N	5	454
*06	14B2 EXT	550	-0-	550	1106	544	1	6	9	N	5	459
*07	14B2 EXT	1039	-0-	1039	2145	1028	1	11	9	N	10	468
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2145					N	-0-	301
*09	3000 N	1942	-0-	-1058	1087	1921	1	21	9	N	19	317
*10	3100 N	2238	-0-	-862	225	2214	1	24	9	N	22	339
*11	3000 N	4219	-0-	1219	1444	4175	1	44	9	N	40	379

NELSON EAST BLESSING UNIT WELL #: 1 RRCID -> 233390 COMPL. DATE 12/15/2007 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11134 - 11138

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
06	780 X	566	-0-	-214	-0-	70	1	434	2	N	56	209
						62	9				152	
07	641 X	641	-0-	-0-	-0-	39	1	532	2	N	64	264
						70	9				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	200
						68	9				186	
10	651 X	611	-0-	-40	-0-	30	1	513	2	N	62	262
						68	9					
11	630 X	365	-0-	-265	-0-	304	2	61	9	N	55	317

OIL AND GAS DIVISION

PHEASANT, SW (FRIO 11700) 71127 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
KEBO OIL & GAS, INC. 453170
WEST BLESSING WELL #: 1 RRCID -> 236239 COMPL. DATE 02/14/2008 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11717 - 11748

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
06	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							
10	4743 X	3560	-0-	-1183	-0-	750	1	2560	2	N	227	365	1	75
						250	9							
11	4440 X	3126	-0-	-1314	-0-	319	1	2421	2	N	351	381	1	45
						386	9							

NORTHWEST BLESSING WELL #: 4 RRCID -> 269165 COMPL. DATE 07/12/2012 TOTAL DEPTH 12300 PERF.12133 - 12167

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							
10	5890 X	4849	-0-	-1041	-0-	60	1	4639	2	N	136	179	1	412
						150	9							
11	5700 X	4023	-0-	-1677	-0-	60	1	3852	2	N	101			513
						111	9							

PHEASANT-BOWERS (9800) 71141 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
HOLLIMON OIL CORPORATION 393345
ALVENA WELL #: 1 RRCID -> 178887 COMPL. DATE 07/17/2000 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9892 - 9930

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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			62
11	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

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

PICKETT RIDGE (FRIO 4750) 71337 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
UNITED TEXAS PETROLEUM INC. 877688
WILBECK WELL #: 2A RRCID -> 214597 COMPL. DATE 01/13/2006 TOTAL DEPTH 10720 PERF. 4762 - 4766

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

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 O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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

SPICEWOOD OPERATING COMPANY, LLC 809730
 PIERCE UNIT 6 WELL #: 1 RRCID -> 280817 COMPL. DATE 07/20/2015 TOTAL DEPTH 5004 PERF. 4846 - 4849

06	7050	-0-	-0-	-7050	34886					N	-0-	156	1			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
10	7285	-0-	-0-	-7285	10322					N	-0-					47
*11	7050	3239	-0-	-3811	6511	3175	3	64	9	N	58					105

PIERCE CREEK BEND WELL #: 1 RRCID -> 281496 COMPL. DATE 09/07/2016 TOTAL DEPTH 5110 PERF. 4787 - 4790

09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PIERCE RANCH (4900) 71451 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
 SPICEWOOD OPERATING COMPANY, LLC 809730
 PIERCE UNIT 4 WELL #: 1 RRCID -> 281577 COMPL. DATE 06/03/2015 TOTAL DEPTH 5318 PERF. 5165 - 5169

12	16337	9262	-0-	-7075	5067	9262	3			N	-0-					-0-
01	16337	8704	-0-	-7633	-0-	8704	3			N	-0-					-0-
02	15283	8263	-0-	-7020	-0-	8263	3			N	-0-					-0-
03	16337	8679	-0-	-7658	-0-	8679	3			N	-0-					-0-
04	15810	9457	-0-	-6353	-0-	9457	3			N	-0-					-0-
05	16337	10406	-0-	-5931	-0-	10406	3			N	-0-					-0-
06	15810	10126	-0-	-5684	-0-	10126	3			N	-0-					-0-
07	16337	9981	-0-	-6356	-0-	9972	3	9	9	N	8					8
08	16337	8781	-0-	-7556	-0-	8778	3	3	9	N	3					11
09	15810	6678	-0-	-9132	-0-	6678	3			N	-0-					11
10	16337	-0-	-0-	-16337	-0-					N	-0-					11
11	15810	975	-0-	-14835	-0-	866	3	109	9	N	99					110

BOETTCHER WELL #: 1 RRCID -> 281603 COMPL. DATE 09/08/2016 TOTAL DEPTH 5156 PERF. 4925 - 4928

09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	4896	NO RPT	-0-	-4896	-0-					N	NO RPT					-0-
11	9180	NO RPT	-0-	-9180	-0-					N	NO RPT					-0-

OIL AND GAS DIVISION

PINE FOREST (WALTON SAND)														
ARIES OPERATING, LP														
MIL-VID PROPERTIES														
71588 900 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ORANGE														
030128														
WELL #: 2 RRCID -> 147701 COMPL. DATE 09/17/1993 TOTAL DEPTH 8181 PERF. 6310 - 6340														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06			NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07			NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08			NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09			NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10			NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11			NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PINE ISLAND BAYOU (YEGUA EY-1)														
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC														
GEMINI UNIT														
71607 495 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JEFFERSON														
916954														
WELL #: 1 RRCID -> 201531 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 10424 PERF.10228 - 10328														
06	7351 X	7351	-0-	-0-	-0-	900	1	5598	2	N	775	1078	1	80
						853	9							
07	7440 X	7384	-0-	-56	-0-	930	1	5386	2	N	971	915	1	136
						1068	9							
08	7440 X	7353	-0-	-87	-0-	930	1	5386	2	N	943	899	1	180
						1037	9							
09	7200 X	6798	-0-	-402	-0-	900	1	4905	2	N	903	901	1	181
						993	9					1	8	
10	7440 X	6940	-0-	-500	-0-	930	1	4994	2	N	924	889	1	216
						1016	9							
11	7200 X	6847	-0-	-353	-0-	900	1	4900	2	N	952	1048	1	120
						1047	9							

GEMINI UNIT SWD														
WELL #: 1 RRCID -> 272233 COMPL. DATE 05/17/2013 TOTAL DEPTH 3525 PERF. 3398 - 3408														
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PINE ISLAND BAYOU (YEGUA EY-1L)														
CHOICE EXPLORATION, INC.														
BAYOU ESTATES														
71607 496 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JEFFERSON														
150655														
WELL #: 1 RRCID -> 272394 COMPL. DATE 12/01/2012 TOTAL DEPTH 10226 PERF.10266 - 10282														
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
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			54
11	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														
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
10	25792	23376	-0-	-2416	446726	20163	2	3213	9	N	2921	2879	1	418
11	24960	20131	-0-	-4829	441897	17610	2	2521	9	N	2292	2540	1	170

OIL AND GAS DIVISION

PINE PRAIRIE, N. (WOODBINE)
SANDEL OPERATING COMPANY
GIBBS BROS.

71625 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WALKER
747534
WELL #: D 2 RRCID -> 083116 COMPL. DATE 04/03/1979 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11667 - 11682

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	3300	2276	-0-	-1024	3673	318	1	1842	2	N	105		212
07	3410	2756	-0-	-654	3019	116	9	2394	2	N	40	182 1	70
08	3410	2317	-0-	-1093	1926	44	9	1955	2	N	40		110
09	3750	2467	-0-	-1283	643	318	1	2128	2	N	19		129
10	3313 R	2670	-0-	-643	-0-	21	9	2334	2	N	16		145
11	2670 #	2407	-0-	-263	-0-	318	1	2052	2	N	34		179
						37	9						

PINEHURST (UPPER WILCOX)
LINN OPERATING, INC.
WINSLOW GAS UNIT "A"

71647 260 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MONTGOMERY
501545
WELL #: 1 RRCID -> 178240 COMPL. DATE 12/21/1999 TOTAL DEPTH 11892 PERF.10055 - 10064

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

PINEHURST (WILCOX CONS.)
LINN OPERATING, INC.
PINEHURST UNIT

71647 280 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MONTGOMERY
501545
WELL #: 1 RRCID -> 007851 COMPL. DATE 10/03/1995 TOTAL DEPTH 11983 PERF. 9702 - 10010

06	961 X	961	-0-	-0-	-0-	219	1	691	2	Y	46	32 1	34
07	1147 X	1104	-0-	-43	-0-	51	9	783	2	Y	56	41 1	49
08	1147 X	1112	-0-	-35	-0-	279	1	771	2	Y	56	72 1	33
09	1097 N	1097	-0-	-0-	-0-	62	9	718	2	Y	108	66 1	75
10	1116 N	1013	-0-	-103	-0-	260	1	735	2	Y	35	56 0	54
11	1080 N	993	-0-	-87	-0-	119	9	721	2	Y	52	73 1	33
						239	1						
						39	9						
						215	1						
						57	9						

WINSLOW

WELL #: 1D RRCID -> 007858 COMPL. DATE 03/10/1989 TOTAL DEPTH 11132 PERF. 3625 - 3795

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

PINEHURST (WILCOX CONS.) LINN OPERATING, INC. (M/SW) WILDWOOD ESTATES		//CONT.// 71647 280 //CONT.// 501545		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MONTGOMERY						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
06	20628 X	4929	-0-	-15699	-0-	1166	1	3678	2	Y	77	54	1		62
07	4370 X	4370	-0-	-0-	-0-	1066	1	3229	2	Y	68	57	1		73
08	5308 X	5308	-0-	-0-	-0-	1393	1	3843	2	Y	65	92	1		46
09	4836 X	4836	-0-	-0-	-0-	1260	1	3480	2	Y	87	61	1		72
10	5010 X	5010	-0-	-0-	-0-	1213	1	3732	2	Y	59	64	0		67
*11	5129 X	5129	-0-	-0-	-0-	1162	1	3902	2	Y	59	84	1		42

PINEHURST GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 079595		COMPL. DATE 02/26/2005			TOTAL DEPTH 14637 PERF.11508 - 11730						
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-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	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						
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-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	14					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	14					Y	-0-				-0-

DOGGETT, WENDELL J.		WELL #: 2		RRCID -> 146058		COMPL. DATE 06/18/1993			TOTAL DEPTH 11550 PERF.11140 - 11418						
06	2111 N	2111	-0-	-0-	-0-	506	1	1598	2	Y	6				179
07	2263 N	2188	-0-	-75	-0-	543	1	1643	2	Y	2				181
08	2212 N	2212	-0-	-0-	-0-	585	1	1615	2	Y	11	134	1		58
09	2358 N	2358	-0-	-0-	-0-	626	1	1728	2	Y	4				62
10	2201 N	2149	-0-	-52	-0-	527	1	1622	2	Y	-0-				62
11	2130 N	2085	-0-	-45	-0-	478	1	1607	2	Y	-0-				62

PINEHURST GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 147103		COMPL. DATE 09/23/2004			TOTAL DEPTH 12466 PERF.10176 - 11443						
06	810 N	617	-0-	-193	-0-	139	1	437	2	Y	37	23	1		27
07	717 N	717	-0-	-0-	-0-	168	1	510	2	Y	35	27	1		35
08	689 N	689	-0-	-0-	-0-	174	1	482	2	Y	30	44	1		21
09	630 N	598	-0-	-32	-0-	143	1	394	2	Y	55	35	1		41
10	725 N	725	-0-	-0-	-0-	169	1	520	2	Y	33	36	0		38
11	660 N	644	-0-	-16	-0-	140	1	471	2	Y	30	45	1		23

PINEHURST (WILCOX CONS.) LINN OPERATING, INC. (M/SW) WILDWOOD ESTATES		//CONT.// 71647 280 //CONT.// 501545		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MONTGOMERY				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
06	4596 X	4596	-0-	-0-	-0-	1095	1	3455	2	Y	42	34 1	29
07	5115 X	4856	-0-	-259	-0-	1191	1	3608	2	Y	52	59 1	22
08	5115 X	4940	-0-	-175	-0-	1301	1	3591	2	Y	44	57 1	9
09	4950 X	4585	-0-	-365	-0-	1208	1	3335	2	Y	38	33 1	14
10	4867 X	4628	-0-	-239	-0-	1124	1	3457	2	Y	43	34 0	23
11	4770 X	4349	-0-	-421	-0-	987	1	3316	2	Y	42	35 1	30

PINEHURST GAS UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 148711		COMPL. DATE 01/17/1994		TOTAL DEPTH 12029		PERF.11048 - 11458	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

PINEHURST GAS UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 148817		COMPL. DATE 03/03/1994		TOTAL DEPTH 12175		PERF.10832 - 11476	
06	510 N	240	-0-	-270	-0-	58	1	182	2	Y	-0-
07	651 N	539	-0-	-112	-0-	134	1	405	2	Y	-0-
08	862 N	862	-0-	-0-	-0-	229	1	633	2	Y	-0-
09	507 N	507	-0-	-0-	-0-	135	1	372	2	Y	-0-
10	555 N	555	-0-	-0-	-0-	136	1	419	2	Y	-0-
11	810 N	459	-0-	-351	-0-	105	1	354	2	Y	-0-

PINEHURST GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 151416		COMPL. DATE 08/31/1994		TOTAL DEPTH 12315		PERF.10193 - 10322	
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-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	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

PINEHURST (WILCOX CONS.) LINN OPERATING, INC. DAMUTH		//CONT.// 71647 280 //CONT.// 501545		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MONTGOMERY			
		WELL #: 1		RRCID -> 155955		COMPL. DATE 08/18/1995		TOTAL DEPTH 12205		PERF.11145 - 11802			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	1045 N	1045	-0-	-0-	-0-	235	1	741	2	Y	63		108
07	1176 N	1176	-0-	-0-	-0-	69	9	838	2	Y	55	112 1	51
08	1085 N	1085	-0-	-0-	-0-	277	1	747	2	Y	61		112
09	1050 N	614	-0-	-436	-0-	61	9	414	2	Y	45	104 1	53
10	1178 N	951	-0-	-227	-0-	271	1	676	2	Y	50		103
11	1050 N	725	-0-	-325	-0-	67	9	513	2	Y	54	102 1	55
						150	1						
						50	9						
						220	1						
						55	9						
						153	1						
						59	9						

DEAN, W. A. "A"		WELL #: 4		RRCID -> 157052		COMPL. DATE 12/14/1995		TOTAL DEPTH 12350		PERF.11114 - 12068			
06	2247 N	2247	-0-	-0-	-0-	528	1	1665	2	Y	49	32 1	36
07	2545 N	2545	-0-	-0-	-0-	54	9	1875	2	Y	46	36 1	46
08	2675 N	2675	-0-	-0-	-0-	619	1	1923	2	Y	50	65 1	31
09	3397 X	3397	-0-	-0-	-0-	51	9	2410	2	Y	104	62 1	73
10	3247 X	3247	-0-	-0-	-0-	697	1	2410	2	Y	48	59 0	62
11	2580 X	2440	-0-	-140	-0-	55	9	1841	2	Y	46	72 1	36
						784	1						
						53	9						
						548	1						
						51	9						

WINSLOW GAS UNIT "C"		WELL #: 1		RRCID -> 159432		COMPL. DATE 06/25/1996		TOTAL DEPTH 12450		PERF.10990 - 11468			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

PINEHURST GAS UNIT		WELL #: 15		RRCID -> 160372		COMPL. DATE 07/01/2004		TOTAL DEPTH 12029		PERF.10830 - 11932			
06	7590 X	4808	-0-	-2782	-0-	1135	1	3582	2	Y	83	65 1	71
07	8990 X	3654	-0-	-5336	-0-	91	9	2728	2	Y	23	43 1	51
08	8990 X	3150	-0-	-5840	-0-	901	1	2312	2	Y	-0-	51 1	-0-
09	8760 X	1934	-0-	-6826	-0-	25	9	1420	2	Y	-0-		-0-
10	8525 X	6062	-0-	-2463	-0-	514	1	4507	2	Y	82	41 0	41
*11	6924 X	6924	-0-	-0-	-0-	1465	1	5248	2	Y	104	97 1	48
						90	9						
						1562	1						
						114	9						

 PINEHURST (WILCOX CONS.) //CONT.// 71647 280 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MONTGOMERY
 LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
 HAGAN WELL #: 2 RRCID -> 162186 COMPL. DATE 07/01/2004 TOTAL DEPTH 12250 PERF.11057 - 11924

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		1530 N	532	-0-	-998	-0-	128 1	404 2	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-
10		957 X	957	-0-	-0-	-0-	229 1	706 2	Y	20	10 0		10
*11		1398 X	1398	-0-	-0-	-0-	308 1	1033 2	Y	52	42 1		20
							57 9						

 WINSLOW GAS UNIT "C" WELL #: 2 RRCID -> 162402 COMPL. DATE 12/15/1996 TOTAL DEPTH 12350 PERF.10976 - 11311

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

 PINEHURST GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 165220 COMPL. DATE 07/01/2004 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11072 - 11314

06	240 N	-0-	-0-	-240	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	110 N	110	-0-	-0-	-0-	-0-	27 1	83 2	Y	-0-			-0-
08	68 N	68	-0-	-0-	-0-	-0-	18 1	50 2	Y	-0-			-0-
09	136 N	136	-0-	-0-	-0-	-0-	36 1	100 2	Y	-0-			-0-
10	156 N	156	-0-	-0-	-0-	-0-	38 1	118 2	Y	-0-			-0-
*11	164 N	164	-0-	-0-	-0-	-0-	38 1	126 2	Y	-0-			-0-

 WINSLOW GAS UNIT "B" WELL #: 1 RRCID -> 167567 COMPL. DATE 12/01/2004 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10992 - 11776

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

 HAGAN WELL #: 3 RRCID -> 169289 COMPL. DATE 09/30/2015 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 9381 - 9800

06	9270 X	6948	-0-	-2322	-0-	-0-	1652 1	5211 2	Y	77	53 1		59
							85 9						
07	8339 X	7689	-0-	-650	-0-	-0-	1885 1	5708 2	Y	87	65 1		81
							96 9						
08	8215 X	6685	-0-	-1530	-0-	-0-	1762 1	4862 2	Y	55	93 1		43
							61 9						
09	7950 X	6115	-0-	-1835	-0-	-0-	1608 1	4439 2	Y	62	49 1		56
							68 9						
10	7688 X	4443	-0-	-3245	-0-	-0-	1079 1	3318 2	Y	42	49 0		49
							46 9						
11	7440 X	6925	-0-	-515	-0-	-0-	1583 1	5316 2	Y	24	50 1		23
							26 9						

OIL AND GAS DIVISION

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 (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE

(M/SW) WILDWOOD ESTATES WELL #: 4 RRCID -> 171417 COMPL. DATE 07/01/2004 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11714 - 12328														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

PINEHURST GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 173579 COMPL. DATE 09/27/2003 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9316 - 9553														
06	960 N	772	-0-	-188	-0-	167	1	527	2	Y	71	50	1	59
						78	9							
07	1240 N	711	-0-	-529	-0-	159	1	483	2	Y	63	53	1	69
						69	9							
08	1085 N	-0-	-0-	-1085	-0-					Y	32	67	1	34
09	750 N	-0-	-0-	-750	-0-					Y	-0-	34	1	-0-
10	713 N	-0-	-0-	-713	-0-					Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

(M/SW) WILDWOOD ESTATES WELL #: 1 RRCID -> 174722 COMPL. DATE 03/16/2013 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 9754 - 9776														
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	-0-	53	1	146	2	Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	199				Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	199				Y	-0-			-0-

WINSLOW GAS UNIT "B" WELL #: 2 RRCID -> 175520 COMPL. DATE 11/11/1999 TOTAL DEPTH 12290 PERF.10178 - 10184														
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-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1				Y	-0-			-0-

PINEHURST GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 178246 COMPL. DATE 03/04/2000 TOTAL DEPTH 11155 PERF.10288 - 10300														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

 PINEHURST (WILCOX CONS.) //CONT.// 71647 280 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MONTGOMERY
 LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
 DOGGETT, WENDELL J. WELL #: 4 RRCID -> 178806 COMPL. DATE 06/16/2000 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10081 - 10087

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		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
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	17					37
*11		233 N	233	-0-	-0-	-0-	49	1	165	2	Y	17					54
							19	9									

 DOGGETT, WENDELL J. WELL #: 3 RRCID -> 185813 COMPL. DATE 07/01/2004 TOTAL DEPTH 12350 PERF.10056 - 11502

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									
10		1550 N	1360	-0-	-190	-0-	325	1	999	2	Y	33					74
							36	9									
11		1500 N	1283	-0-	-217	-0-	286	1	961	2	Y	33	65	1			42
							36	9									

 PINEHURST GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 186703 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12500 PERF.11160 - 11786

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

 PINEHURST GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 216301 COMPL. DATE 03/11/2006 TOTAL DEPTH 12210 PERF.11236 - 11934

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									
10		1674 N	1515	-0-	-159	-0-	363	1	1117	2	N	32	44	0			47
							35	9									
11		1620 N	1417	-0-	-203	-0-	315	1	1057	2	N	41	58	1			30
							45	9									

 DEAN, W. A. "A" WELL #: 5 RRCID -> 220806 COMPL. DATE 03/15/2006 TOTAL DEPTH 12255 PERF.11281 - 12051

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

PINEHURST (WILCOX CONS.) LINN OPERATING, INC. WINSLOW "A"		//CONT.// //CONT.//		71647 280	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MONTGOMERY				
				501545		WELL #:	RRCID ->	257988	COMPL. DATE	02/01/2010	TOTAL DEPTH	11892	PERF.11015 - 11502	
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	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06		870 N	842	-0-	-28	-0-	198 1	624 2	Y		18			90
07		1026 N	1026	-0-	-0-	-0-	20 9	760 2	Y		14			104
08		1015 N	1015	-0-	-0-	-0-	15 9	729 2	Y		20			124
09		968 N	968	-0-	-0-	-0-	264 1	696 2	Y		18			142
10		930 N	882	-0-	-48	-0-	22 9	660 2	Y		6			148
11		900 N	864	-0-	-36	-0-	252 1	657 2	Y		10			158
							20 9							
							215 1							
							7 9							
							196 1							
							11 9							

PINEHURST, SW (WILCOX 11400) GALLOWAY ENERGY CO. WELCH				71648 400	NON-ASSOCIATED	EXEMPT				CNTY: MONTGOMERY				
				293303		WELL #:	RRCID ->	121551	COMPL. DATE	11/16/1985	TOTAL DEPTH	12100	PERF.11398 - 11444	
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	4	-0-	-10	-0-	2 1	2 2	N		-0-			105
*10		4 N	4	-0-	-0-	-0-	2 1	2 2	N		-0-			105
11		8 N	NO RPT	-0-	-8	-0-			N		NO RPT			105

BAKER				WELL #:	1 T	RRCID ->	191423	COMPL. DATE	07/01/2000	TOTAL DEPTH	11650	PERF.10037 - 10043	
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	6	-0-	-24	-0-	3 1	3 2	N		-0-		79
*10		6 N	6	-0-	-0-	-0-	3 1	3 2	N		-0-		79
11		8 N	NO RPT	-0-	-8	-0-			N		NO RPT		79

PINEHURST, SW. (YEGUA) GALLOWAY ENERGY CO. BAKER, REX				71648 495	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: MONTGOMERY				
				293303		WELL #:	RRCID ->	180240	COMPL. DATE	07/01/2000	TOTAL DEPTH	11650	PERF. 5554 - 5558	
06		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
07		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
08		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
09		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
10		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
11		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-

FROST				WELL #:	1	RRCID ->	255086	COMPL. DATE	07/03/2001	TOTAL DEPTH	2868	PERF. 2762 - 2772	
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		-0-
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		-0-
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		-0-
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		-0-
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		-0-
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		-0-

PLEASURE ISLAND (HACKBERRY)		71930 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JEFFERSON				
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.		048169										
STATE TRACT 29		WELL #: 1		RRCID -> 223735		COMPL. DATE 04/30/2006		TOTAL DEPTH 13160 PERF.12654 - 12674				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	

STATE TRACT 24		WELL #: 001		RRCID -> 245444		COMPL. DATE 10/06/2008		TOTAL DEPTH 12902 PERF.12661 - 12998			
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

DAVIS PETROLEUM CORP.		206061		RRCID -> 243681		COMPL. DATE 06/14/2008		TOTAL DEPTH 13200 PERF.12710 - 12742			
STATE TRACT 30 UNIT		WELL #: 3									
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

PLEASURE ISLAND (HACKBERRY 2)		71930 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JEFFERSON			
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.		048169									
STATE TRACT 29		WELL #: 2		RRCID -> 259671		COMPL. DATE 07/24/2010		TOTAL DEPTH 12820 PERF.13370 - 13381			
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				
10	63581 X	51698	-0-	-11883	-0-	1356 1	43597 2	Y	5723	5658 1	374
						450 4	6295 9				
*11	61530 X	47010	-0-	-14520	-0-	1319 1	39452 2	Y	5357	5611 1	120
						346 4	5893 9				

STATE TRACT 29		WELL #: 1		RRCID -> 269162		COMPL. DATE 06/29/2012		TOTAL DEPTH 13160 PERF.12572 - 12674			
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				
10	39866 X	33431	-0-	-6435	-0-	1081 1	28766 2	Y	3016	3007 1	199
						266 4	3318 9				
*11	38833 X	38833	-0-	-0-	-0-	1208 1	33316 2	Y	3719	3835 1	83
						218 4	4091 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	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

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

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

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		
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-
10	10 N	10	-0-	-0-	-0-	1 1	9 2	Y	-0-	-0-
*11	10 N	10	-0-	-0-	-0-	1 1	9 2	Y	-0-	-0-

PLEDGER GAS FIELD UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 007868		COMPL. DATE 04/29/1953		TOTAL DEPTH N/A PERF. 6738 - 6754		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

PLEDGER GAS FIELD UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 007874		COMPL. DATE 08/15/1946		TOTAL DEPTH N/A PERF. 6738 - 6800		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

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	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
PLEDGER GAS FIELD UNIT		WELL #: 17		RRCID -> 007878		COMPL. DATE 02/04/1950		TOTAL DEPTH 8050 PERF. 6818 - 6838				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
PLEDGER GAS FIELD UNIT		WELL #: 22		RRCID -> 007883		COMPL. DATE 11/24/1998		TOTAL DEPTH 6924 PERF. 4846 - 4852				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
PLEDGER GAS FIELD UNIT		WELL #: 24		RRCID -> 007885		COMPL. DATE 07/05/1952		TOTAL DEPTH 6930 PERF. 6640 - 6665				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
PLEDGER GAS FIELD UNIT		WELL #: 29		RRCID -> 007890		COMPL. DATE 03/15/1934		TOTAL DEPTH N/A PERF. 6728 - 6738				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
PLEDGER GAS FIELD UNIT		WELL #: 30		RRCID -> 007891		COMPL. DATE 06/04/1953		TOTAL DEPTH N/A PERF. 6658 - 6681				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
PLEDGER GAS FIELD UNIT		WELL #: 31		RRCID -> 007892		COMPL. DATE 08/14/1945		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 6824 - 6842				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

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

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

PLEDGER GAS FIELD UNIT WELL #: 36 RRCID -> 066733 COMPL. DATE 06/02/1976 TOTAL DEPTH 6900 PERF. N/A																	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLEDGER GAS FIELD UNIT WELL #: 38 RRCID -> 070633 COMPL. DATE 03/02/1977 TOTAL DEPTH 6959 PERF. N/A																	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLEDGER GAS FIELD UNIT WELL #: 39 RRCID -> 070634 COMPL. DATE 03/09/1977 TOTAL DEPTH 6950 PERF. N/A																	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLEDGER GAS FIELD UNIT WELL #: 43 RRCID -> 071057 COMPL. DATE 05/27/1997 TOTAL DEPTH 6910 PERF. 6451 - 6455																	
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-
10	9047	X	9047	-0-	-0-	-0-	1091	1	7956	2	Y	-0-					-0-
*11	8836	X	8836	-0-	-0-	-0-	1061	1	7775	2	Y	-0-					-0-

PLEDGER GAS FIELD UNIT WELL #: 42 RRCID -> 071081 COMPL. DATE 01/30/1990 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6554 - 6570																	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLEDGER GAS FIELD UNIT WELL #: 46 RRCID -> 082312 COMPL. DATE 05/05/1979 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6630 - 6642																	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
PLEDGER GFU WELL #: 49 RRCID -> 131637 COMPL. DATE 07/19/1989 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6736 - 6746													
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
PLEDGER GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 189218 COMPL. DATE 05/16/2002 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7011 - 7014													
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
PLEDGER GAS FIELD UNIT WELL #: 50 RRCID -> 228438 COMPL. DATE 10/21/2006 TOTAL DEPTH 8029 PERF. 6698 - 6700													
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
PLEDGER GAS FIELD UNIT WELL #: 51 RRCID -> 263101 COMPL. DATE 09/19/2011 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6695 - 6705													
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
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													
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	

PLEDGER (FRIO 7220) 71940 195 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA
 TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO. 847710
 WISCH-SAINT UNIT WELL #: 7 U RRCID -> 125994 COMPL. DATE 11/01/1987 TOTAL DEPTH 8162 PERF. 7224 - 7227

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

PLEDGER (FRIO 7260) 71940 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA
 TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO. 847710
 PLEDGER GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 085635 COMPL. DATE 11/07/1979 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7331 - 7337

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

PLEDGER (MIOCENE 4700) 71940 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA
 TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO. 847710
 MCFARLAND, ROBERT ET AL WELL #: 6 C RRCID -> 085541 COMPL. DATE 10/10/1979 TOTAL DEPTH 7165 PERF. 4684 - 4695

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

MCFARLAND, ROBERT ET AL WELL #: 7 RRCID -> 110436 COMPL. DATE 01/06/1984 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 4678 - 4692

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

PLEDGER (MIOCENE 5100 B) 71940 854 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA
 TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO. 847710
 SMITH, T.L. JR. WELL #: 3 RRCID -> 137373 COMPL. DATE 02/27/1991 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5085 - 5095

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

POINT BOLIVAR, N. (S-7) 72138 675 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GALVESTON
 GALVESTON BAY ENERGY, LLC 293371
 STATE TRACT 343 WELL #: 14 RRCID -> 184684 COMPL. DATE 10/13/2000 TOTAL DEPTH 8810 PERF. 8429 - 8435

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-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

POINT BOLIVAR, N (12300) 72138 839 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GALVESTON
 GALVESTON BAY ENERGY, LLC 293371
 N. POINT BOLIVAR FRIO STATE UNIT WELL #: 5 RRCID -> 055546 COMPL. DATE 05/03/1973 TOTAL DEPTH 12550 PERF. N/A

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	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	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-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STATE TRACT 343 WELL #: 1 RRCID -> 228017 COMPL. DATE 01/11/2007 TOTAL DEPTH 13430 PERF.13370 - 13427

06	14B2	EXT	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	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-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

POPEYE 72340 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARDIN
 WESTERN ENERGY GROUP, LLC 911874
 ETOC WELL #: D 11 RRCID -> 265899 COMPL. DATE 02/08/2012 TOTAL DEPTH 13757 PERF.11236 - 11293

06	159	N	159	-0-	-0-	-0-	-0-	108	1	51	9	N	46						145
07	186	N	108	-0-	-78	-0-	-0-	108	1			N	-0-	45	1				100
08	105	N	105	-0-	-0-	-0-	-0-	105	1			N	-0-						100
09	DLQ	G-10	186	-0-	186	-0-	-0-	123	1	63	9	N	57						157
*10	320	N	134	-0-	-186	-0-	-0-	123	1	11	9	N	10						167
11	0	W	117	-0-	117	-0-	-0-	100	1	17	9	N	15						182

ZARVONA ENERGY LLC 950523
 BP AMERICA A-437 WELL #: 1 RRCID -> 250485 COMPL. DATE 06/05/2008 TOTAL DEPTH 14305 PERF.11044 - 11072

06	38190	X	24644	-0-	-13546	-0-	-0-	22583	3	2061	9	N	1874	2073	1				520
07	36673	X	26972	-0-	-9701	-0-	-0-	24906	3	2066	9	N	1878	1803	1				595
08	33387	X	23015	-0-	-10372	-0-	-0-	21237	3	1778	9	N	1616	1721	1				490
09	28140	X	20757	-0-	-7383	-0-	-0-	19210	3	1547	9	N	1406	1291	1				605
10	27652	X	17794	-0-	-9858	-0-	-0-	16253	3	1541	9	N	1401	1552	1				454
11	26100	X	14067	-0-	-12033	-0-	-0-	12854	3	1213	9	N	1103	910	1				647

BP AMERICA A-893 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 257442 COMPL. DATE 11/05/2009 TOTAL DEPTH 12330 PERF.11080 - 11100

06	4238	X	4238	-0-	-0-	-0-	-0-	4063	3	175	9	N	159	187	1				189
07	1891	X	1338	-0-	-553	-0-	-0-	1158	3	180	9	N	164						353
08	4712	X	1162	-0-	-3550	-0-	-0-	988	3	174	9	N	158	189	1				322
09	4560	X	1046	-0-	-3514	-0-	-0-	893	3	153	9	N	139	186	1				275
10	4712	X	832	-0-	-3880	-0-	-0-	674	3	158	9	N	144	64	1				355
11	4230	X	884	-0-	-3346	-0-	-0-	728	3	156	9	N	142	179	1				318

POPEYE (WILCOX K SAND) 72340 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARDIN
 ZARVONA ENERGY LLC 950523
 BP AMERICA A-893 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 257443 COMPL. DATE 08/18/2009 TOTAL DEPTH 12330 PERF.11514 - 11520

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

OIL AND GAS DIVISION

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	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	3690 #	-0-	-0-	-3690	-0-		N	-0-			130
07	3813 #	-0-	-0-	-3813	-0-		N	-0-			130
08	3813 #	3260	-0-	-553	-0-	45 1	N	17			147
						19 9					
09	T. A.	10097	-0-	10097	10097	654 1	N	89	198	1	38
						98 9					
10	T. A.	4287	-0-	4287	14384	356 1	N	35			73
						39 9					
11	T. A.	2242	-0-	2242	16626	2212 2	N	27			100
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		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			77
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			77
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			77
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			77
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			77
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			77
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		
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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			78
11	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		
06	9510 X	6382	-0-	-3128	-0-	6338 2	N	40			199
07	9827 X	5747	-0-	-4080	-0-	5711 2	N	33	172	1	60
08	9827 X	4441	-0-	-5386	-0-	4430 2	N	10			70
09	9510 X	3791	-0-	-5719	-0-	3783 2	N	7			77
10	7223 X	3474	-0-	-3749	-0-	3463 2	N	10			87
11	6390 X	3372	-0-	-3018	-0-	3361 2	N	10			97
TORRENT OIL LLC				862645							
KUHN, H. J. TR 2				WELL #: 19	RRCID -> 069481	COMPL. DATE 02/11/1994	TOTAL DEPTH 2354	PERF. 1354	- 1371		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
POLK, J.V. B O/A				WELL #: 31	RRCID -> 076732	COMPL. DATE 09/20/1992	TOTAL DEPTH 6333	PERF. 3322	- 3327		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

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			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-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
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

STARK, W. H., -B-		WELL #:		21	RRCID ->	008017	COMPL. DATE	05/19/1950	TOTAL DEPTH	8667	PERF.	8408 - 8452
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

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
06	2697 X	2697	-0-	-0-	-0-	89 1	2595 2	N	12			196
07	2924 X	2924	-0-	-0-	-0-	13 9	2808 2	N	12			208
08	3273 X	3273	-0-	-0-	-0-	107 1	3163 2	N	3			211
09	2910 X	2910	-0-	-0-	-0-	3 9	2814 2	N	3			214
10	2950 X	2950	-0-	-0-	-0-	97 1	2853 2	N	-0-			214
11	3180 X	2982	-0-	-198	-0-	99 1	2881 2	N	2			216

HAHN, PETER H. ET AL UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	132219	COMPL. DATE	09/01/1989	TOTAL DEPTH	8150	PERF.	7701 - 7740
06	7890 X	6860	-0-	-1030	-0-	227 1	6614 2	N	17			238
07	7688 X	5858	-0-	-1830	-0-	208 1	5642 2	N	7	177 1		68
08	7409 X	6831	-0-	-578	-0-	223 1	6580 2	N	25			93
09	7170 X	6446	-0-	-724	-0-	206 1	6219 2	N	19			112
10	7192 X	6546	-0-	-646	-0-	215 1	6319 2	N	11			123
11	6870 X	6427	-0-	-443	-0-	213 1	6211 2	N	3			126

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 CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

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						
10		2914 X	2904	-0-	-10	-0-	95	1	2806	2	N	3	175 1	25
							3	9						
*11		3033 X	3033	-0-	-0-	-0-	101	1	2931	2	N	1		26
							1	9						

CARRIERE-HENDERSON			WELL #: 1		RRCID -> 133688			COMPL. DATE 01/05/1990			TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7738 - 7775			
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						
10		5301 X	4882	-0-	-419	-0-	160	1	4722	2	N	-0-		210
							158	1	4614	2	N	7		217
11		5190 X	4780	-0-	-410	-0-	158	1	4614	2	N	7		217
							8	9						

BELL FARM			WELL #: 1		RRCID -> 134106			COMPL. DATE 03/03/1990			TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7678 - 7758			
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						
10		6127 X	6127	-0-	-0-	-0-	200	1	5887	2	N	36		139
							40	9						
*11		5890 X	5890	-0-	-0-	-0-	195	1	5695	2	N	-0-		139

SCHNEIDER, EDDIE L. ET AL			WELL #: 1		RRCID -> 134366			COMPL. DATE 12/15/1989			TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7760 - 7790			
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						
10		1767 X	1680	-0-	-87	-0-	55	1	1606	2	N	17		108
							19	9						
11		1710 X	1605	-0-	-105	-0-	53	1	1541	2	N	10		118
							11	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	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE

06	4770 X	4417	-0-	-353	-0-	146	1	4265	2	N	5	53
07	4681 X	3922	-0-	-759	-0-	139	1	3779	2	N	4	57
08	4681 X	4446	-0-	-235	-0-	145	1	4288	2	N	12	69
09	4530 X	4102	-0-	-428	-0-	131	1	3963	2	N	7	76
10	4681 X	4356	-0-	-325	-0-	143	1	4213	2	N	-0-	76
11	4410 X	4211	-0-	-199	-0-	139	1	4063	2	N	8	84

MEEK, ROBERT E.												
			WELL #: 1		RRCID -> 135998			COMPL. DATE 09/08/1990			TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7742 - 7809	
06	870 X	843	-0-	-27	-0-	28	1	808	2	N	6	31
07	899 X	702	-0-	-197	-0-	25	1	674	2	N	3	34
08	899 X	843	-0-	-56	-0-	27	1	812	2	N	4	38
09	870 X	787	-0-	-83	-0-	25	1	760	2	N	2	40
10	868 X	803	-0-	-65	-0-	26	1	777	2	N	-0-	40
11	840 X	791	-0-	-49	-0-	26	1	765	2	N	-0-	40

CARRIERE-NITSCH												
			WELL #: 1		RRCID -> 135999			COMPL. DATE 09/21/1990			TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7780 - 7876	
06	3720 X	1963	-0-	-1757	-0-	65	1	1884	2	N	13	227
07	3844 X	2724	-0-	-1120	-0-	96	1	2615	2	N	12	239
08	4065 X	4065	-0-	-0-	-0-	132	1	3911	2	N	20	259
09	4245 X	4245	-0-	-0-	-0-	136	1	4105	2	N	4	263
10	4260 X	4260	-0-	-0-	-0-	140	1	4120	2	N	-0-	263
11	3930 X	3196	-0-	-734	-0-	106	1	3090	2	N	-0-	263

HOLT, JAMES I. ET UX												
			WELL #: 1		RRCID -> 136099			COMPL. DATE 08/27/1990			TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7791 - 7867	
06	4800 X	3726	-0-	-1074	-0-	123	1	3584	2	Y	17	192
07	4836 X	3060	-0-	-1776	-0-	108	1	2943	2	Y	8	200
08	4774 X	3561	-0-	-1213	-0-	116	1	3437	2	Y	7	207
09	4720 X	4720	-0-	-0-	-0-	151	1	4566	2	Y	3	210
10	4601 X	4601	-0-	-0-	-0-	151	1	4450	2	Y	-0-	210
*11	4305 X	4305	-0-	-0-	-0-	143	1	4162	2	Y	-0-	210

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) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	3450 X	3266	-0-	-184	-0-	108	1	3148	2	N	9		166
07	3565 X	3237	-0-	-328	-0-	115	1	3120	2	N	2		168
08	3565 X	3490	-0-	-75	-0-	114	1	3365	2	N	10		178
09	3390 X	3307	-0-	-83	-0-	105	1	3185	2	N	15		193
10	3503 X	3104	-0-	-399	-0-	102	1	3002	2	N	-0-		193
11	3390 X	3203	-0-	-187	-0-	106	1	3097	2	N	-0-		193

HOLT, JAMES I. ET UX WELL #: 3 RRCID -> 176208 COMPL. DATE 12/17/1999 TOTAL DEPTH 8120 PERF. 7762 - 7830

06	1470 X	1442	-0-	-28	-0-	48	1	1390	2	N	4		187
07	1519 X	1217	-0-	-302	-0-	43	1	1173	2	N	1		188
08	1519 X	1394	-0-	-125	-0-	46	1	1345	2	N	3		191
09	1470 X	1410	-0-	-60	-0-	45	1	1362	2	N	3		194
10	1488 X	1439	-0-	-49	-0-	47	1	1392	2	N	-0-		194
11	1440 X	1423	-0-	-17	-0-	47	1	1376	2	N	-0-		194

JAMEX, INC. 429659
 CARRIERE WELL #: 1 RRCID -> 257498 COMPL. DATE 04/28/2010 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7760 - 7795

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

06	3833 X	3833	-0-	-0-	-0-	144	1	3559	2	N	118	184	1	205
07	2914 X	-0-	-0-	-2914	-0-	130	9			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
10	8470 X	8470	-0-	-0-	-0-	442	1	7903	2	N	114	182	1	184
*11	3303 X	3303	-0-	-0-	-0-	180	1	3120	2	N	3	187	1	-0-

MEEK, ROBERT E. WELL #: 2 RRCID -> 250514 COMPL. DATE 03/25/2009 TOTAL DEPTH 7964 PERF. 7724 - 7770

06	3000 N	4116	-0-	1116	9140	153	1	3781	2	N	165	190	1	204
07	3100 N	-0-	-0-	-3100	6040	182	9			N	-0-			204
08	6040 X	-0-	-0-	-6040	-0-					N	-0-			204
09	2340 X	-0-	-0-	-2340	-0-					N	-0-			204
10	2418 X	-0-	-0-	-2418	-0-					N	-0-	80	1	124
11	2340 X	-0-	-0-	-2340	-0-					N	-0-			124

PORTER'S CREEK (YEGUA)		//CONT.// 72481 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON								
RICOCHET ENERGY, INC.		//CONT.// 710549														
GROESBECK HEIRS		WELL #: 1		RRCID -> 265473		COMPL. DATE 11/30/2011		TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7637 - 7685								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
11	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								
06	11010 X	7133	-0-	-3877	-0-	48 1	6991 2	N	85							170
07	10664 X	7885	-0-	-2779	-0-	94 9	7743 2	N	85							255
08	9579 X	8986	-0-	-593	-0-	48 1	8827 2	N	101	178	1					178
09	8364 X	8364	-0-	-0-	-0-	111 9	8173 2	N	130	187	1					121
10	8657 X	8657	-0-	-0-	-0-	48 1	8525 2	N	76							197
*11	8622 X	8622	-0-	-0-	-0-	143 9	8446 2	N	116	179	1					134
						48 1										
						128 9										

HALAMICEK, J.A. ET AL UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 273502		COMPL. DATE 11/15/2012		TOTAL DEPTH 8115 PERF. 7779 - 7982								
06	1920 N	1712	-0-	-208	-0-	57 1	1581 2	N	67	180	1					117
07	1922 N	1805	-0-	-117	-0-	74 9	1660 2	N	78							195
08	1891 N	1785	-0-	-106	-0-	59 1	1654 2	N	65							260
09	1710 N	1658	-0-	-52	-0-	86 9	1599 2	N	49	187	1					122
10	1798 N	1711	-0-	-87	-0-	5 1	1591 2	N	58							180
11	1740 N	1733	-0-	-7	-0-	54 9	1590 2	N	80	180	1					80
						56 1										
						64 9										
						55 1										
						88 9										

PORTER'S CREEK, SOUTH (WILCOX)		72483 900		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON								
FIELDWOOD ONSHORE LLC		267774														
KORENEK GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 233243		COMPL. DATE 11/02/2006		TOTAL DEPTH 14005 PERF.11697 - 11751								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-

TMR EXPLORATION, INC.		834097		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON								
COUEY-HARFST GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 222307		COMPL. DATE 08/03/2006		TOTAL DEPTH 14007 PERF.12689 - 13209								
06	7197 X	7197	-0-	-0-	-0-	7163 2	34 9	N	31							78
07	6975 X	6655	-0-	-320	-0-	6622 2	33 9	N	30							108
08	6975 X	NO RPT	-0-	-6975	-0-			N	NO RPT							108
09	6845 X	6845	-0-	-0-	-0-	6769 2	76 9	N	69	179	1					30
10	6735 X	6735	-0-	-0-	-0-	6700 2	35 9	N	32							62
*11	7695 X	7695	-0-	-0-	-0-	7662 2	33 9	N	30							92

PORTER'S CREEK, SOUTH (WILCOX) //CONT.// 72483 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
 TMR EXPLORATION, INC. //CONT.// 834097
 COUEY-HARFST GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 234596 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 14018 PERF.12726 - 13260

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	90 N	78	-0-	-12	-0-	78	2			N	-0-					-0-
07	93 N	87	-0-	-6	-0-	87	2			N	-0-					-0-
*08	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-
09	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-					-0-
10	256 N	256	-0-	-0-	-0-	256	2			N	-0-					-0-
*11	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					-0-

POTTHAST (FRIO "L" SAND) 72681 205 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310
 GRAFF WELL #: 1 RRCID -> 193043 COMPL. DATE 10/29/2003 TOTAL DEPTH 12250 PERF.10250 - 10372

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

POTTHAST (MIDDLE TEX MISS) 72681 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
 CLEARLY PETROLEUM, LLC 159651
 BLESSING UNIT WELL #: 1 RRCID -> 204742 COMPL. DATE 08/20/2004 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11122 - 11142

06	2556 N	2556	-0-	-0-	-0-	329	1	2025	2	N	184	185	1			388
						202	9									
07	2460 N	2460	-0-	-0-	-0-	152	1	2104	2	N	185	208	1			365
						204	9									
08	2515 N	2515	-0-	-0-	-0-	124	1	2229	2	N	147	180	1			332
						162	9									
09	1952 N	1952	-0-	-0-	-0-	81	1	1685	2	N	169	200	1			301
						186	9									
*10	2285 N	2285	-0-	-0-	-0-	116	1	1994	2	N	159	153	1			307
						175	9									
*11	2737 N	2737	-0-	-0-	-0-	2569	2	168	9	N	153					460

BLESSING UNIT NO. 3 WELL #: 1 RRCID -> 213313 COMPL. DATE 09/20/2005 TOTAL DEPTH 12400 PERF.10900 - 10920

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									
10	6510 X	6332	-0-	-178	-0-	337	1	5801	2	N	176	179	1			55
						194	9									
11	6300 X	5263	-0-	-1037	-0-	5079	2	184	9	N	167	179	1			43

BLESSING UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 214566 COMPL. DATE 02/27/2014 TOTAL DEPTH 12400 PERF.10495 - 10768

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									
10	1550 N	1388	-0-	-162	-0-	64	1	1097	2	N	206	184	1			61
						227	9									
11	1320 N	906	-0-	-414	-0-	715	2	191	9	N	174	183	1			52

POTTHAST (MIDDLE TEX MISS)			//CONT.// 72681 250		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: MATAGORDA						
CLEARLY PETROLEUM, LLC			//CONT.// 159651														
BLESSING UNIT NO. 2			WELL #: 2		RRCID -> 221662			COMPL. DATE 06/19/2006			TOTAL DEPTH 11300 PERF.10750 - 10852						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

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

EAST BLESSING UNIT			WELL #: 4		RRCID -> 236490			COMPL. DATE 05/08/2008			TOTAL DEPTH 12000 PERF.11166 - 11172						
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									
*10	2460	X	2460	-0-	-0-	-0-	125	1	2148	2	N	170	178	1			52
							187	9									
*11	2301	X	2301	-0-	-0-	-0-	2115	2	186	9	N	169	169	1			52

BLESSING UNIT NO. 2			WELL #: 3		RRCID -> 246966			COMPL. DATE 10/21/2008			TOTAL DEPTH 12000 PERF.10592 - 10600						
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									
*10	483	N	483	-0-	-0-	-0-	24	1	406	2	N	48					192
							53	9									
*11	440	N	440	-0-	-0-	-0-	387	2	53	9	N	48					240

EAST BLESSING UNIT			WELL #: 2		RRCID -> 276552			COMPL. DATE 02/11/2014			TOTAL DEPTH 12000 PERF.10460 - 10506						
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									
*10	770	N	770	-0-	-0-	-0-	38	1	658	2	N	67					307
							74	9									
*11	705	N	705	-0-	-0-	-0-	650	2	55	9	N	50	183	1			174

EAST BLESSING UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 279747			COMPL. DATE 01/28/2014			TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9708 - 9744						
*05	14879	X	1720	-0-	-13159	-0-	1701	1	19	9	N	17					259
*06	1722	X	1722	-0-	-0-	-0-	1703	1	19	9	N	17					276
*07	2341	X	2341	-0-	-0-	-0-	2316	1	25	9	N	23	3	1			296
*08	912	X	912	-0-	-0-	-0-	902	1	10	9	N	9	165	1			140
*09	2347	X	2347	-0-	-0-	-0-	2322	1	25	9	N	23	3	1			160
*10	4057	X	4057	-0-	-0-	-0-	4013	1	44	9	N	40					200
*11	4388	X	4388	-0-	-0-	-0-	4342	1	46	9	N	42					242

POTTHAST (MIDDLE TEX MISS) HILCORP ENERGY COMPANY TRULL		//CONT.//	72681 250 386310	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MATAGORDA					
		WELL #:	1	RRCID ->	177443	COMPL. DATE	08/18/2016	TOTAL DEPTH	12501	PERF.10814	- 11969			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
06	3180 X	3010	-0-	-170	-0-	398	1	2455	3	Y	143	191	1	427
07	3100 X	2999	-0-	-101	-0-	157	9	2602	3	Y	117	176	1	368
08	3100 X	2750	-0-	-350	-0-	268	1	2423	3	Y	46	174	1	240
09	2760 X	2353	-0-	-407	-0-	129	9	1865	3	Y	238	168	1	310
10	2852 N	2672	-0-	-180	-0-	276	1	2132	3	Y	296	352	1	254
*11	2944 N	2944	-0-	-0-	-0-	51	9	2438	3	Y	222	181	1	295
						226	1							
						262	9							
						214	1							
						326	9							
						262	1							
						244	9							

TRULL		WELL #:	4	RRCID ->	197975	COMPL. DATE	08/20/2016	TOTAL DEPTH	12250	PERF.10250	- 12190			
06	1710 N	1656	-0-	-54	-0-	219	1	1346	3	N	83			215
07	1767 N	1695	-0-	-72	-0-	91	9	1451	3	N	86	177	1	124
08	1643 N	1630	-0-	-13	-0-	149	1	1170	3	N	297	184	1	237
09	1650 N	23	-0-	-1627	-0-	95	9	20	3	N	1			238
10	1705 N	13	-0-	-1692	-0-	133	1	12	3	N	-0-	164	1	49
*11	1590 N	-0-	-0-	-1590	-0-	327	9				-0-	1	6	48
						2	1							
						1	9							
						1	1							

TRULL		WELL #:	3	RRCID ->	199612	COMPL. DATE	06/01/2003	TOTAL DEPTH	11400	PERF.10153	- 11014			
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	129	-0-	-201	-0-	14	1	115	3	Y	-0-			-0-
10	341 N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-			-0-
11	240 N	154	-0-	-86	-0-	15	1	139	3	Y	-0-			-0-

TRULL		WELL #:	5	RRCID ->	204611	COMPL. DATE	08/20/2016	TOTAL DEPTH	11380	PERF.10640	- 11111			
06	2458 N	2458	-0-	-0-	-0-	321	1	1974	3	N	148	180	1	306
07	3100 N	6561	-0-	3461	3461	163	9	5746	3	N	204	362	1	148
08	3100 N	4363	-0-	1263	4724	591	1	3817	3	N	100			248
09	3000 N	5357	-0-	2357	7081	224	9	4621	3	N	159			407
10	14125 X	7044	-0-	-7081	-0-	436	1	6189	3	N	212	524	1	95
*11	5753 X	5753	-0-	-0-	-0-	110	9	4975	3	N	223			318
						561	1							
						175	9							
						622	1							
						233	9							
						533	1							
						245	9							

POTTHAST (MIDDLE TEX MISS)		//CONT.//		72681 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MATAGORDA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310						
TRULL				WELL #: 6	RRCID -> 205597	COMPL. DATE 08/20/2016	TOTAL DEPTH 11436	PERF.10355	- 10847	
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	BALANCE
06	494 N	494	-0-	-0-	-0-	64 1	402 3	N	25	182
						28 9				
07	506 N	506	-0-	-0-	-0-	46 1	442 3	N	16	198
						18 9				
08	496 N	239	-0-	-257	-0-	23 1	195 3	N	19	168 1 49
						21 9				
09	480 N	60	-0-	-420	-0-	7 1	53 3	N	-0-	49
10	496 N	-0-	-0-	-496	-0-			N	-0-	49
11	240 N	-0-	-0-	-240	-0-			N	-0-	49

SANCHEZ OIL & GAS CORPORATION				747012	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MATAGORDA		
WEST BLESSING				WELL #: 1	RRCID -> 242361	COMPL. DATE 06/21/2008	TOTAL DEPTH 12500	PERF.10874	- 10894	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

WEST BLESSING				WELL #: 3	RRCID -> 244801	COMPL. DATE 11/11/2008	TOTAL DEPTH 12400	PERF.10997	- 11908	
06	1129 N	1129	-0-	-0-	-0-	33 1	1038 3	N	53	193
						58 9				
07	1130 N	1130	-0-	-0-	-0-	34 1	1043 3	N	48	241
						53 9				
08	1240 N	1240	-0-	-0-	-0-	34 1	1131 3	N	68	187 1 122
						75 9				
09	1167 N	1167	-0-	-0-	-0-	33 1	1083 3	N	46	168
						51 9				
*10	1228 N	1228	-0-	-0-	-0-	34 1	1147 3	N	43	211
						47 9				
11	1200 N	-0-	-0-	-1200	-0-			N	70	281

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	
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-
10	589 X	545	-0-	-44	-0-	544 2	1 9	N	1	1 8 -0-
*11	684 X	684	-0-	-0-	-0-	684 2		N	-0-	-0-

MAGNUM PRODUCING, LP				521516	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: COLORADO		
KAHLDEN				WELL #: 1	RRCID -> 260721	COMPL. DATE 01/23/2011	TOTAL DEPTH 11300	PERF.10855	- 11063	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

PRAIRIE BELL (11000) //CONT.// 72869 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO												
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC 870311												
GLASSCOCK RANCH A WELL #: 4 RRCID -> 249254 COMPL. DATE 05/15/2009 TOTAL DEPTH 11225 PERF.10692 - 10700												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
							AMT	AMT	AMT	M	PROD	BALANCE
							CODE	CODE	CODE			
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	152
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	152
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	152
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	152
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	152
11		14B2 EXT	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												
06		9876 X	9876	-0-	-0-	-0-	901	1	8874	2	N	212
							101	9				
07		6142 X	6142	-0-	-0-	-0-	586	1	5450	2	N	308
							106	9				
08		7984 X	7984	-0-	-0-	-0-	1277	1	6588	2	N	416
							119	9				
09		3361 X	3361	-0-	-0-	-0-	914	1	2406	2	N	278
							41	9				
*10		261 X	261	-0-	-0-	-0-	97	1	161	2	N	281
							3	9				
11		30 X	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	281
											NO RPT	

GLASSCOCK RANCH A WELL #: 3 RRCID -> 251901 COMPL. DATE 11/07/2008 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10774 - 10782												
06		3990 X	2500	-0-	-1490	-0-	2500	2			N	339
07		3627 X	2713	-0-	-914	-0-	2713	2			N	339
08		2883 X	2218	-0-	-665	-0-	2218	2			N	339
09		1156 X	1156	-0-	-0-	-0-	1156	2			N	339
10		2697 X	980	-0-	-1717	-0-	17	1	963	2	N	339
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	339
											NO RPT	

GLASSCOCK RANCH D WELL #: 1 RRCID -> 258486 COMPL. DATE 10/10/2009 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10752 - 10760												
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
											NO RPT	

GLASSCOCK RANCH B WELL #: 2 RRCID -> 258524 COMPL. DATE 06/22/2010 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10434 - 10496												
06		2719 N	2259	-0-	-460	-0-	1052	1	1207	2	N	335
07		3100 N	4735	-0-	1635	1635	1503	1	3078	2	N	293
							154	9				
08		3100 N	3913	-0-	813	2448	800	1	3039	2	N	360
							74	9				
09		4964 X	2516	-0-	-2448	-0-	1096	1	1372	2	N	222
							48	9				
*10		4814 X	4814	-0-	-0-	-0-	1979	1	2759	2	N	291
							76	9				
11		1740 X	NO RPT	-0-	-1740	-0-					N	291
											NO RPT	

PRAIRIE BELL (11000) //CONT.// 72869 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO													
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311													
GLASSCOCK RANCH A WELL #: 6 RRCID -> 260023 COMPL. DATE 08/13/2010 TOTAL DEPTH 11055 PERF.10752 - 10762													
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE		
06	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	15459 X	15459	-0-	-0-	-0-	1620 1	13456 2	N	348	548 1	102		
						383 9							
*10	20257 X	20257	-0-	-0-	-0-	1674 1	18283 2	N	273	187 1	188		
						300 9							
11	18030 X	NO RPT	-0-	-18030	-0-			N	NO RPT		188		

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													
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		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		25		
11	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													
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							
10	279 N	171	-0-	-108	-0-	5 1	44 4	N	111	336 1	167		
						122 9							
11	270 N	213	-0-	-57	-0-	5 1	56 4	N	138		305		
						152 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													
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		
10	651 #	225	-0-	-426	-0-	33 1	192 2	N	-0-		50		
11	630 #	203	-0-	-427	-0-	44 1	159 2	N	-0-		50		

PROVIDENT CITY (4100)		73293 916		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO					
ENDEAVOR NATURAL GAS, LP SCRAM		251729		WELL #: 1		RRCID -> 154611		COMPL. DATE 06/12/1995		TOTAL DEPTH 4525		PERF. 4370 - 4374	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE		
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-		
10	6365 X	6365	-0-	-0-	-0-	6365	2	N	-0-		-0-		
*11	5927 X	5927	-0-	-0-	-0-	5927	2	N	-0-		-0-		

QUICKSAND CREEK (WILCOX)		73740 058		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NEWTON					
WILL-DRILL PRODUCTION CO., INC. KIRBY ARCO		924290		WELL #: 1SW		RRCID -> 169143		COMPL. DATE 08/29/1995		TOTAL DEPTH 11465		PERF. 3964 - 3984	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		

QUINN (-B- SAND)		73802 090		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIBERTY					
GALLOWAY ENERGY CO. QUINN		293303		WELL #: 1		RRCID -> 265778		COMPL. DATE 11/04/2011		TOTAL DEPTH 7750		PERF. 6390 - 6398	
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	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2	N	-0-		35		
*10	15 N	15	-0-	-0-	-0-	14	2	N	1		36		
11	3 N	NO RPT	-0-	-3	-0-			N	NO RPT		36		

QUINN (WILCOX)		73802 370		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIBERTY					
CENTURY ROYALTY 2000 GP, LLC FRIENDSWOOD		141860		WELL #: 2RE		RRCID -> 234432		COMPL. DATE 09/27/2006		TOTAL DEPTH 11390		PERF. 9790 - 9802	
06	394 R	394	-0-	-0-	-0-	116	1	N	2		233		
07	12 R	12	-0-	-0-	-0-	2	9	N	-0-		233		
08	8 R	8	-0-	-0-	-0-	8	2	N	-0-		233		
09	1860 #	9	-0-	-1851	-0-	9	2	N	-0-		233		
10	1395 #	11	-0-	-1384	-0-	11	2	N	-0-		233		
11	390 #	NO RPT	-0-	-390	-0-			N	NO RPT		233		

QUINN (6050)		73802 450		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIBERTY					
GALLOWAY ENERGY CO. QUINN, B. E.		293303		WELL #: 2		RRCID -> 216353		COMPL. DATE 03/08/2006		TOTAL DEPTH 12518		PERF. 6048 - 6054	
06	960 #	195	-0-	-765	-0-	195	2	N	-0-		160		
07	992 #	724	-0-	-268	-0-	723	2	N	1		161		
08	992 #	142	-0-	-850	-0-	140	2	N	2		163		
09	840 #	390	-0-	-450	-0-	390	2	N	-0-		163		
*10	2109 R	2109	-0-	-0-	-0-	2107	2	N	2		165		
11	690 #	NO RPT	-0-	-690	-0-			N	NO RPT		165		

OIL AND GAS DIVISION

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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

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

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)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	0 N		-0-	-0-	-0-			N	-0-			34
07	0 N		-0-	-0-	-0-			N	-0-			34
08	0 N		-0-	-0-	-0-			N	-0-			34
09	0 N		-0-	-0-	-0-			N	-0-			34
10	0 N		-0-	-0-	-0-			N	-0-			34
11	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
 PAINE, ROBERT G. WELL #: 44 RRCID -> 206261 COMPL. DATE 09/23/2008 TOTAL DEPTH 4305 PERF. 3882 - 3888

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	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-
10	186 N	105	-0-	-81	-0-	79 1	26 2	Y	-0-			-0-
*11	232 N	232	-0-	-0-	-0-	204 1	28 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	
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	EOM BALANCE
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

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

AUSTIN COLLEGE		74106 320		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: AUSTIN				
		252470										
		WELL #:	26	RRCID ->	144520	COMPL. DATE	01/19/1993	TOTAL DEPTH	4300	PERF.	3180 - 3196	
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

DIEMER, MRS. ALBERTA		74106 320		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: AUSTIN				
		252470										
		WELL #:	15	RRCID ->	236981	COMPL. DATE	11/07/2007	TOTAL DEPTH	4331	PERF.	3212 - 3286	
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-
10		465 N	308	-0-	-157	-0-	117 1	191 2	N	-0-		-0-
11		390 N	165	-0-	-225	-0-	145 1	20 2	N	-0-		-0-

AUSTIN COLLEGE		74106 320		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: AUSTIN				
		252470										
		WELL #:	38	RRCID ->	271147	COMPL. DATE	01/28/2013	TOTAL DEPTH	4301	PERF.	3080 - 3090	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

RACCOON BEND (MIOCENE Y) COMET PRODUCTION DEUTRICK, R. A/C -2				74106 520 169662	ASSOCIATED	49B	CNTY: AUSTIN								
				WELL #: 15	RRCID -> 089053	COMPL. DATE 07/23/1980	TOTAL DEPTH 4200	PERF. 1731	- 1740						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS (-)	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ENHANCED ENERGY PARTNERS CORP PAINE, ROBERT G.				252470			CNTY: AUSTIN								
				WELL #: 25	RRCID -> 281514	COMPL. DATE 07/05/2016	TOTAL DEPTH 4277	PERF. 1820	- 1830						
09	0		4440	-0-	4440	4440	447	1	3993	2	N	-0-			-0-
10	0		2978	-0-	2978	7418	2241	1	737	2	N	-0-			-0-
11	0		60	-0-	60	7478	53	1	7	2	N	-0-			-0-

RACCOON BEND (CADDELL) ENHANCED ENERGY PARTNERS CORP WILSON, J. W. "A"				74106 700 252470	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: AUSTIN								
				WELL #: 30	RRCID -> 272320	COMPL. DATE 08/20/2013	TOTAL DEPTH 4300	PERF. 3773	- 3778						
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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) TEXEGY OPERATING COMPANY LLC RACCOON BEND UWX GAS UNIT NO. 1				74106 842 848561	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: AUSTIN								
				WELL #: 1	RRCID -> 260650	COMPL. DATE 08/17/2010	TOTAL DEPTH 7317	PERF. 6955	- 6977						
06	3000	N	-0-	-0-	-3000	26325					N	-0-			164
07	3100	N	-0-	-0-	-3100	23225					N	-0-			164
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	23225					N	NO RPT			164
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	23225					N	NO RPT			164
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	23225					N	NO RPT			164
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	23225					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						
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
10	2848	X	2848	-0-	-0-	-0-	465	1	2371	2	N	11			137
*11	2532	X	2532	-0-	-0-	-0-	450	1	2082	2	N	-0-			137

RAINOSHEK (ANOMALINA SAND) //CONT.// 74264 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON														
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701														
RASMUSSEN LANGE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 271091 COMPL. DATE 09/15/2012 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7726 - 7732														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

06		12066 X	12066	-0-	-0-	450 1	11504 2	N	102		102	172 1		86
						112 9								
07		12958 X	12371	-0-	-587	465 1	11754 2	N	138		138			224
						152 9								
08		12958 X	11952	-0-	-1006	465 1	11353 2	N	122		122	179 1		167
						134 9								
09		12450 X	11294	-0-	-1156	450 1	10727 2	N	106		106	179 1		94
						117 9								
10		12524 X	11828	-0-	-696	465 1	11202 2	N	146		146	174 1		66
						161 9								
11		12060 X	11181	-0-	-879	450 1	10595 2	N	124		124			190
						136 9								

HOLLIMON OIL CORPORATION 393345														
BAIN WELL #: 1A RRCID -> 178204 COMPL. DATE 01/20/2000 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7546 - 7592														
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-			82
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-			82
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-			82
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-			82
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-			82
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-			82

RAMERS ISLAND (YEGUA 5480) 74408 228 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: TYLER														
FIVE-JAB, INC. 271310														
ATLANTIC SINCLAIR FEE WELL #: 9 RRCID -> 242355 COMPL. DATE 03/29/2010 TOTAL DEPTH 6110 PERF. 5397 - 5399														
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		NO RPT			-0-

RAMERS ISLAND (YEGUA 5540) 74408 260 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: TYLER														
FIVE-JAB, INC. 271310														
ATLANTIC SINCLAIR FEE WELL #: 9 RRCID -> 228622 COMPL. DATE 06/28/2007 TOTAL DEPTH 6110 PERF. 5522 - 5527														
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		NO RPT			-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		NO RPT			-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		NO RPT			-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		NO RPT			-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		NO RPT			-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		NO RPT			-0-

RAMSEY (8600 WILCOX) 74471 423 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLORADO														
MAGNUM PRODUCING, LP 521516														
HERDER, GEORGE WELL #: 1 RRCID -> 158027 COMPL. DATE 03/20/1996 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8611 - 8615														
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	1969 R	1969	-0-	-0-	-0-	1890 2	79 9	N	72	173 1		23
07	2176 R	2176	-0-	-0-	-0-	2087 2	89 9	N	81			104
08	2098 R	2098	-0-	-0-	-0-	2004 2	94 9	N	85			189
09	2010 #	1712	-0-	-298	-0-	1642 2	70 9	N	64	171 1		82
10	2170 #	1483	-0-	-687	-0-	1429 2	54 9	N	49			131
11	2100 #	NO RPT	-0-	-2100	-0-			N	NO RPT			131

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

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	T. A.	166	-0-	166	1807	166 2		N	-0-			149
07	T. A.	292	-0-	292	2099	290 2	2 9	N	2			151
08	T. A.	1162	-0-	1162	3261	1154 2	8 9	N	7			158
09	T. A.	1707	-0-	1707	4968	1694 2	13 9	N	12	143 1		27
10	T. A.	2333	-0-	2333	7301	2308 2	25 9	N	23			50
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	7301			N	NO RPT			50

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	3450 #	2523	-0-	-927	-0-	86 1	2390 2	N	43			180
07	3565 #	2474	-0-	-1091	-0-	47 9	2335 2	N	63	162 1		81
08	3286 #	3184	-0-	-102	-0-	70 1	3056 2	N	38			119
09	2850 #	2811	-0-	-39	-0-	69 9	2658 2	N	53			172
10	3062 R	3062	-0-	-0-	-0-	86 1	2943 2	N	39	160 1		51
*11	3477 R	3477	-0-	-0-	-0-	42 9	3339 2	N	42			93

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

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

M		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
06	930 #	720	-0-	-210	-0-		16	1	673	2	N	28	110
07	1156 R	1156	-0-	-0-	-0-		31	9	1106	2	N	34	87
08	979 R	979	-0-	-0-	-0-		13	1	941	2	N	20	107
09	1025 R	1025	-0-	-0-	-0-		37	9	989	2	N	18	125
10	1147 #	812	-0-	-335	-0-		16	1	781	2	N	17	142
11	1110 #	1064	-0-	-46	-0-		22	9	1004	2	N	41	183
							20	9					
							12	1					
							19	9					
							15	1					
							45	9					

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
06	2700 X	1671	-0-	-1029	-0-		139	1	1515	2	N	15	128
07	2790 X	2137	-0-	-653	-0-		17	9	1994	2	N	21	38
08	2790 X	1840	-0-	-950	-0-		120	1	1684	2	N	15	53
09	2580 X	1148	-0-	-1432	-0-		23	9	1001	2	N	7	60
10	2573 X	799	-0-	-1774	-0-		139	1	694	2	N	8	68
11	2070 X	975	-0-	-1095	-0-		17	9	815	2	N	31	99
							8	9					
							96	1					
							9	9					
							126	1					
							34	9					

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

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

RANKIN (COOK MTN. IV) FAULCONER, VERNON E., INC. MCWHORTER				74691 100 263701	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HARRIS			
				WELL #: 1	RRCID -> 196792	COMPL. DATE 07/30/2003	TOTAL DEPTH 9300	PERF. 9155	-		9195		
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		
06	16499 X	16499	-0-	-0-	-0-	600 156 9	1	15743	2	N	142	188 1	144
07	20553 X	17308	-0-	-3245	-0-	620 135 9	1	16553	2	N	123	177 1	90
08	20553 X	17418	-0-	-3135	-0-	620 143 9	1	16655	2	N	130		220
09	19890 X	16216	-0-	-3674	-0-	600 127 9	1	15489	2	N	115	188 1	147
10	17422 X	16860	-0-	-562	-0-	620 177 9	1	16063	2	N	161	174 1	134
11	16860 X	16406	-0-	-454	-0-	580 171 9	1	15655	2	N	155	180 1	109

HOLMES				WELL #: 1A	RRCID -> 209682	COMPL. DATE 04/16/2005	TOTAL DEPTH 9800	PERF. 9487	-		9627		
06	3607 X	3607	-0-	-0-	-0-	413 45 9	1	3149	2	N	41		180
07	3844 X	2996	-0-	-848	-0-	457 41 9	1	2498	2	N	37	180 1	37
08	3844 X	3657	-0-	-187	-0-	472 53 9	1	3132	2	N	48		85
09	3720 X	3320	-0-	-400	-0-	413 46 9	1	2861	2	N	42		127
10	3813 X	3266	-0-	-547	-0-	408 53 9	1	2805	2	N	48		175
11	3600 X	2938	-0-	-662	-0-	395 56 9	1	2487	2	N	51	184 1	42

HCWD-58				WELL #: 1	RRCID -> 210921	COMPL. DATE 08/05/2005	TOTAL DEPTH 9900	PERF. 9484	-		9640		
06	1680 N	1663	-0-	-17	-0-	187 52 9	1	1424	2	N	47		82
07	1767 N	1093	-0-	-674	-0-	163 39 9	1	891	2	N	35		117
08	1643 N	1177	-0-	-466	-0-	148 44 9	1	985	2	N	40		157
09	1680 N	1533	-0-	-147	-0-	187 47 9	1	1299	2	N	43		200
10	1725 N	1725	-0-	-0-	-0-	212 54 9	1	1459	2	N	49	177 1	72
*11	1544 N	1544	-0-	-0-	-0-	205 52 9	1	1287	2	N	47		119

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC BABY RUTH				916954 WELL #: 1	RRCID -> 226692	COMPL. DATE 03/16/2007	TOTAL DEPTH 9428	PERF. 9148	-		9237		
06	44370 X	39736	-0-	-4634	-0-	1810 820 9	1	37106	2	N	745	705 1	425
07	45849 X	42344	-0-	-3505	-0-	1938 534 9	1	39872	2	N	485	693 1	1 8 216
08	45849 X	39957	-0-	-5892	-0-	1801 914 9	1	37242	2	N	831	688 1	359
09	39750 X	39689	-0-	-61	-0-	1924 525 9	1	37240	2	N	477	529 1	1 8 306
10	41075 X	40013	-0-	-1062	-0-	2060 821 9	1	37132	2	N	746	717 1	2 8 333
11	39750 X	36216	-0-	-3534	-0-	1714 807 9	1	33695	2	N	734	719 1	348

RANKIN (COOK MTN. 9340 SAND)			74691 216		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HARRIS		
NORDSTRAND ENGINEERING, INC.			612858									
THARP, KATHLEEN			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	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

06		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		2324 X	2324	-0-	-0-	-0-	50 1	2274 2	N	-0-		48
*10		2421 X	2421	-0-	-0-	-0-	49 1	2341 2	N	28		76
							31 9					
11		2190 X	NO RPT	-0-	-2190	-0-			N	NO RPT		76

THARP, KATHLEEN			WELL #: 3		RRCID -> 143233		COMPL. DATE 10/23/1992			TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9314 - 9324		

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		3238 X	3238	-0-	-0-	-0-	72 1	3166 2	N	-0-		63
*10		3708 X	3708	-0-	-0-	-0-	78 1	3630 2	N	-0-		63
11		2460 X	NO RPT	-0-	-2460	-0-			N	NO RPT		63

RANKIN (DY 8050 SAND)			74691 250		ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: HARRIS		
GALLOWAY LONE STAR, L.L.C.			293245									
THARP			WELL #: 2		RRCID -> 202750		COMPL. DATE 07/01/2015			TOTAL DEPTH 8225 PERF. 8053 - 8058		

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

RANKIN (REKLAW)			74691 300		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: HARRIS		
NORDSTRAND ENGINEERING, INC.			612858									
NUNAN			WELL #: 1		RRCID -> 249236		COMPL. DATE 04/21/2009			TOTAL DEPTH 12005 PERF.11589 - 11699		

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		137 N	137	-0-	-0-	-0-	137 1		N	-0-		104
*10		159 N	159	-0-	-0-	-0-	126 1	33 9	N	30		134
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		134

RATLIFF CREEK (WILCOX 9350)			74807 666		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: COLORADO		
AKG OPERATING COMPANY			009566									
JOANN			WELL #: 1		RRCID -> 263401		COMPL. DATE 07/13/2010			TOTAL DEPTH 11750 PERF. 9320 - 9323		

06		2910	-0-	-0-	-2910	-0-			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
10		713 #	-0-	-0-	-713	-0-			N	-0-		259
11		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		259

OIL AND GAS DIVISION

RATTLESNAKE MOUND (5260) 74821 460 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA
ACE FIELD SERVICES, INC. 003526
SWEET, E. A. "A" WELL #: 4 RRCID -> 142125 COMPL. DATE 07/28/1992 TOTAL DEPTH 7186 PERF. 5259 - 5261

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	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

RATTLESNAKE MOUND (5350) 74821 477 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BRAZORIA
ACE FIELD SERVICES, INC. 003526
I P FARMS -N- WELL #: 1 RRCID -> 141298 COMPL. DATE 07/18/1991 TOTAL DEPTH 12181 PERF. 5669 - 5674

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
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		8
11	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

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

RATTLESNAKE MOUND (7000) 74821 782 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA
LTS OIL & GAS 511745
STATE LEASE 66709 WELL #: 1 RRCID -> 154600 COMPL. DATE 05/23/1995 TOTAL DEPTH 12631 PERF. 7149 - 7159

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

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

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.	6912	-0-	6912	6912		964	1	5880	2	Y	62		143
							68	9						
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	6912						Y	-0-		143
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	6912						Y	-0-	125 1	18

RAYWOOD (COOK MTN. 10,850)		//CONT.//		74993 423	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIBERTY				
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC.		//CONT.//		190005										
HOLBROOK		WELL #:		1	RRCID ->	181880	COMPL. DATE	01/23/2001	TOTAL DEPTH	11086	PERF.	10879 - 10986		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MITCHELL, LEON		WELL #:		1	RRCID ->	182273	COMPL. DATE	03/24/2001	TOTAL DEPTH	11225	PERF.	11014 - 11164		
06	4560 X	842	-0-	-3718	-0-	119	1	719	2	Y	4			22
						4	9							
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
10	868 N	814	-0-	-54	-0-	88	1	717	2	Y	8	3	1	12
						9	9							
11	840 N	144	-0-	-696	-0-	15	1	126	2	Y	3	7	1	8
						3	9							

FAULCONER, VERNON E., INC.		WELL #:		1	RRCID ->	188956	COMPL. DATE	04/09/2002	TOTAL DEPTH	11171	PERF.	10762 - 10830		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

RAYWOOD (COOK MTN. 11200)		WELL #:		2ST	RRCID ->	206138	COMPL. DATE	11/11/2004	TOTAL DEPTH	13753	PERF.	11760 - 11806		
FAULCONER, VERNON E., INC.		WELL #:		1	RRCID ->	188956	COMPL. DATE	04/09/2002	TOTAL DEPTH	11171	PERF.	10762 - 10830		
CALLISON GAS UNIT 1		WELL #:		1	RRCID ->	188956	COMPL. DATE	04/09/2002	TOTAL DEPTH	11171	PERF.	10762 - 10830		
06	5400 X	4045	-0-	-1355	-0-	450	1	3540	2	N	50			130
						55	9							
07	5580 X	4026	-0-	-1554	-0-	465	1	3513	2	N	44			174
						48	9							
08	5580 X	3947	-0-	-1633	-0-	465	1	3441	2	N	37	178	1	33
						41	9							
09	4230 X	3829	-0-	-401	-0-	450	1	3333	2	N	42			75
						46	9							
10	4185 X	3765	-0-	-420	-0-	465	1	3248	2	N	47			122
						52	9							
11	4050 X	3240	-0-	-810	-0-	450	1	2750	2	N	36	85	1	73
						40	9							

H.E.R. OPERATING, LLC		WELL #:		1ST	RRCID ->	192620	COMPL. DATE	02/09/2007	TOTAL DEPTH	12500	PERF.	11736 - 11746		
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	147 X	147	-0-	-0-	-0-	136	1	11	9	N	10			374
10	155 X	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT			374
11	150 X	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT			374

RAYWOOD (COOK MTN. 11200) //CONT.// 74993 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIBERTY
 H.E.R. OPERATING, LLC //CONT.// 340442
 HANKAMER-PICKETT WELL #: 1 RRCID -> 242998 COMPL. DATE 12/12/2007 TOTAL DEPTH 11355 PERF.11080 - 11150

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27

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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38

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

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

TEXACO FEE "B" WELL #: 3 RRCID -> 212211 COMPL. DATE 10/30/2005 TOTAL DEPTH 13525 PERF.13145 - 13264

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

TEXACO FEE "B" WELL #: 4 RRCID -> 226462 COMPL. DATE 01/29/2007 TOTAL DEPTH 14000 PERF.12940 - 13008

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

OIL AND GAS DIVISION

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			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	10470 X	6642	-0-	-3828	-0-	936 1	5649 2	Y	52			208
07	10819 X	1191	-0-	-9628	-0-	188 1	991 2	Y	11	97	1	122
08	15367 X	15367	-0-	-0-	-0-	2142 1	13175 2	Y	45			167
09	13106 X	13106	-0-	-0-	-0-	1492 1	11508 2	Y	96	76	1	187
10	12137 X	12137	-0-	-0-	-0-	1315 1	10722 2	Y	91	98	1	180
*11	9672 X	9672	-0-	-0-	-0-	1035 1	8520 2	Y	106	108	1	178

RAYWOOD (E. COOK MTN. 12,140)		74993 600		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: LIBERTY			
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC.		190005										
BLOXSOM ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 192899		COMPL. DATE 01/14/2003			TOTAL DEPTH 12430 PERF.12193 - 12251			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

RAYWOOD (VICKSBURG, EAST)		74993 640		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: LIBERTY			
AMERICAN CASCADE ENERGY, INC.		017900										
TEXACO FEE		WELL #: 1		RRCID -> 145486		COMPL. DATE 12/18/1992			TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7451 - 7471			
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RAYWOOD (YEGUA 10400)		74993 850		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: LIBERTY			
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC.		190005										
MORRIS, MRS. ELIZABETH ET AL		WELL #: 10		RRCID -> 184336		COMPL. DATE 03/06/2001			TOTAL DEPTH 11450 PERF.10170 - 10524			
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
10	155 N	139	-0-	-16	-0-	15 1	124 2	Y	-0-			1
*11	154 N	154	-0-	-0-	-0-	16 1	129 2	Y	8			9

RAYWOOD (YEGUA 10,700)		74993 875		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: LIBERTY			
XTO ENERGY INC.		945936										
MITCHELL, THEO		WELL #: 1		RRCID -> 044645		COMPL. DATE 08/09/1968			TOTAL DEPTH 11002 PERF. N/A			
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
10	2821 #	2350	-0-	-471	-0-	2348 3	2 9	N	2			159
11	690 #	339	-0-	-351	-0-	336 3	3 9	N	3			162

OIL AND GAS DIVISION

RAYWOOD, N. (COOK MTN., LOWER) FAULCONER, VERNON E., INC. HEBERT, EMILE		74994 150 263701	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIBERTY			
WELL #:		2	RRCID ->	166334	COMPL. DATE	12/19/1997	TOTAL DEPTH	11559	PERF.	11368	- 11378	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	6097 X	6097	-0-	-0-	-0-	315 1	5765 2	N	15			254
07	6231 X	3544	-0-	-2687	-0-	17 9	3321 2	N	3			257
08	6231 X	3243	-0-	-2988	-0-	220 1	3005 2	N	14	187 1		84
09	6090 X	5254	-0-	-836	-0-	223 1	4599 2	N	5			89
10	6293 X	5708	-0-	-585	-0-	15 9	5077 2	N	15			104
11	6090 X	2508	-0-	-3582	-0-	649 1	2029 2	N	20			124
						6 9						
						614 1						
						17 9						
						457 1						
						22 9						
FARRIS		74995 300 150655	NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: LIBERTY			
WELL #:		1	RRCID ->	178217	COMPL. DATE	11/18/1999	TOTAL DEPTH	11600	PERF.	11170	- 11244	
06	11880 X	11323	-0-	-557	-0-	585 1	10729 2	N	8			27
07	12276 X	11523	-0-	-753	-0-	9 9	10714 2	N	90			117
08	12276 X	10241	-0-	-2035	-0-	710 1	9528 2	N	5			122
09	11370 X	7816	-0-	-3554	-0-	99 9	7258 2	N	6			128
10	11687 X	11073	-0-	-614	-0-	707 1	10445 2	N	2			130
11	11310 X	9026	-0-	-2284	-0-	6 9	8303 2	N	-0-			130
						551 1						
						7 9						
						626 1						
						2 9						
						723 1						
RAYWOOD, S. (COOK MOUNTAIN) CHOICE EXPLORATION, INC. WHITTAKER		74995 300 150655	NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: LIBERTY			
WELL #:		1	RRCID ->	249144	COMPL. DATE	12/06/2008	TOTAL DEPTH	14322	PERF.	11120	- 11156	
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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			37
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			37
RAYWOOD, S. (COOK MTN. 2) BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC. HOLBROOK		74995 302 048169	NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: LIBERTY			
WELL #:		1	RRCID ->	176366	COMPL. DATE	10/17/1999	TOTAL DEPTH	14199	PERF.	14080	- 14088	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
RAYWOOD, S. (13,400) SUE-ANN OPERATING, L.C. RIVERSIDE GENERAL HOSPITAL		74995 750 828352	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIBERTY			
WELL #:		1	RRCID ->	201515	COMPL. DATE	10/21/2003	TOTAL DEPTH	13484	PERF.	13220	- 13240	
06	11730 X	11416	-0-	-314	-0-	11050 2	366 9	N	333	188 1		259
07	12121 X	11884	-0-	-237	-0-	11509 2	375 9	N	341	385 1		215
08	12183 X	11796	-0-	-387	-0-	11424 2	372 9	N	338	384 1		169
09	11385 X	11385	-0-	-0-	-0-	11035 2	350 9	N	318	385 1		102
10	11737 X	11737	-0-	-0-	-0-	11366 2	371 9	N	337	382 1		57
*11	11263 X	11263	-0-	-0-	-0-	10901 2	362 9	N	329	194 1		192

OIL AND GAS DIVISION

RAYWOOD, W. (COOK MOUNTAIN) CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. MALLET UNIT		75010 300 190005		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIBERTY				
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 #: 1 RRCID -> 063775 COMPL. DATE 02/13/2001 TOTAL DEPTH 14720 PERF.11942 - 12052												
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

MALLET-MITCHELL COOK MTN UNIT		WELL #: 1L		RRCID -> 067077		COMPL. DATE 05/04/1976		TOTAL DEPTH 12153 PERF.11904 - 11998				
06	5700 X	5505	-0-	-195	-0-	782 2	1 9	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
10	5456 X	5053	-0-	-403	-0-	552	1	4501 2	Y	-0-		27
*11	5379 X	5379	-0-	-0-	-0-	583	1	4796 2	Y	-0-		27

MALLETT		WELL #: 2		RRCID -> 177580		COMPL. DATE 05/28/2000		TOTAL DEPTH 12050 PERF.11686 - 11776				
06	14541 X	14541	-0-	-0-	-0-	2057 66	1 9	12418 2	Y	60		122
07	13400 X	13400	-0-	-0-	-0-	2126 56	1 9	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
10	17097 X	17097	-0-	-0-	-0-	1860 28	1 9	15161 2	Y	69	190 1	77
11	14070 X	13489	-0-	-581	-0-	1457 76	1 9	11990 2	Y	38		115
						42	9					

FAULCONER, VERNON E., INC. TUER-MITCHELL UNIT		263701		WELL #: 1 T		RRCID -> 064503		COMPL. DATE 12/09/2000		TOTAL DEPTH 12811 PERF.11671 - 11887		
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		33
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		33
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	28 1	5
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		5
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		5
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		5

TUER-MITCHELL UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 177617		COMPL. DATE 04/13/2000		TOTAL DEPTH 11825 PERF.11492 - 11534				
06	7530 X	1002	-0-	-6528	-0-	143 1	1 9	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 17	1 9	1888 2	Y	11	143 1	24
09	4744 X	4744	-0-	-0-	-0-	545 12	1 9	4181 2	Y	16		40
10	5996 X	5996	-0-	-0-	-0-	654 18	1 9	5306 2	Y	33		73
*11	5823 X	5823	-0-	-0-	-0-	630 36	1 9	5154 2	Y	35		108
						39	9					

OIL AND GAS DIVISION

RAYWOOD, W. (COOK MOUNTAIN)		//CONT.//		75010 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIBERTY						
XTO ENERGY INC.				945936										
MALLETT				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
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							
10		3880 X	3880	-0-	-0-	-0-	760 1	3075 3	N		41		327	
							45 9							
*11		4144 X	4144	-0-	-0-	-0-	888 1	3224 3	N		29		356	
							32 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
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

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
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				18
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				18
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				18
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				18
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				18
11	T. A.	-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
06	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	3	N	-0-				100
07	31 N	10	-0-	-21	-0-	10	3	N	-0-				100
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-				100
09	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	3	N	-0-				100
10	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	3	N	-0-				100
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				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
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				203
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				203
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				203
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				203
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				203
11	0 N	NO RPT	-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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				74
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				74
11		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				
06		810 X	-0-	-0-	-810	-0-				N	-0-					173
07		2284 X	2284	-0-	-0-	-0-	492	1	1637	2	N	141	183	1		131
							155	9								
08		899 X	196	-0-	-703	-0-	64	1	124	2	N	7				138
							8	9								
09		1472 X	1472	-0-	-0-	-0-	227	1	1074	3	N	155	199	1		162
							171	9								
10		2294 X	117	-0-	-2177	-0-	33	1	69	3	N	14	15	1		161
							15	9								
11		2220 X	859	-0-	-1361	-0-	106	1	651	3	N	93				254
							102	9								

SUN-HARDER A		WELL #:		2	RRCID ->	242413	COMPL. DATE	08/07/2008	TOTAL DEPTH	13400	PERF.	12679 - 12720				
06		15510 X	11645	-0-	-3865	-0-	383	1	10667	2	N	541	546	1		167
							595	9								
07		14384 X	7599	-0-	-6785	-0-	342	1	6820	2	N	397	363	1		201
							437	9								
08		14384 X	5222	-0-	-9162	-0-	682	1	4123	2	N	379	366	1		214
							417	9								
09		12360 X	10284	-0-	-2076	-0-	616	1	8920	3	N	680	378	1		307
							748	9								
10		12772 X	7851	-0-	-4921	-0-	949	1	6432	3	N	427	388	1		346
							470	9								
11		11640 X	6985	-0-	-4655	-0-	896	1	5486	3	N	548	549	1		345
							603	9								

GRAHAM TRUST		WELL #:		1	RRCID ->	266641	COMPL. DATE	11/02/2012	TOTAL DEPTH	12285	PERF.	11913 - 11946				
06		4770 X	4639	-0-	-131	-0-	46	1	4333	2	N	236	181	1		155
							260	9								
07		4929 X	4842	-0-	-87	-0-	39	1	4549	2	N	231	344	1		42
							254	9								
08		4929 X	4578	-0-	-351	-0-	35	1	4305	2	N	216	181	1		77
							238	9								
09		4770 X	4454	-0-	-316	-0-	30	1	4082	3	N	311	183	1		128
							342	9								
10		5026 X	5026	-0-	-0-	-0-	110	1	4674	3	N	220	185	1		163
							242	9								
11		4680 X	3739	-0-	-941	-0-	3488	3	251	9	N	228	201	1		190

BUBBA 'D' GU		WELL #:		1	RRCID ->	279964	COMPL. DATE	09/14/2015	TOTAL DEPTH	12912	PERF.	11860 - 11903				
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-				107
10		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	106	1	1 6	-0-
11		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

REBEL (YEGUA) //CONT.// 75122 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JEFFERSON
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MCDERMOND WELL #: 5 RRCID -> 280671 COMPL. DATE 06/03/2016 TOTAL DEPTH 15344 PERF.14131 - 14314

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	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	60510 X	31413	-0-	-29097	-0-	1477 1488	1 9	28448	2	N	1353	1356	1	335
07	62527 X	14745	-0-	-47782	-0-	1135 692	1 9	12918	2	N	629	596	1	368
08	62527 X	721	-0-	-61806	-0-	227 54	1 9	440	2	N	49	162	1	255
09	60510 X	3667	-0-	-56843	-0-	1055 317	1 9	2295	3	N	288	186	0	357
10	3642 X	3642	-0-	-0-	-0-	1054 292	1 9	2296	3	N	265	186	0	358
11	31410 X	212	-0-	-31198	-0-	28 15	1 9	169	3	N	14			372

RED BULL (COOK MOUNTAIN) 75177 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
O.B. RANCH WELL #: 1 RRCID -> 261255 COMPL. DATE 11/12/2010 TOTAL DEPTH 13706 PERF.12494 - 12826

06	1963 N	1963	-0-	-0-	-0-	878 86	1 9	999	2	N	78	187	1	138
07	1811 N	1811	-0-	-0-	-0-	935 87	1 9	789	2	N	79			217
08	2139 N	1078	-0-	-1061	-0-	422 63	1 9	593	2	N	57	178	1	96
09	1950 N	1358	-0-	-592	-0-	905 67	1 9	386	2	N	61			157
10	1798 N	1347	-0-	-451	-0-	935 61	1 9	351	2	N	55			212
11	1050 N	772	-0-	-278	-0-	425 26	1 9	321	2	N	24	173	1	63

O.B. RANCH WELL #: 2 RRCID -> 265258 COMPL. DATE 07/30/2011 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12535 - 12563

06	3240 X	58	-0-	-3182	-0-	27	1	31	2	N	-0-			67
07	961 X	-0-	-0-	-961	-0-					N	-0-			67
08	1251 X	1251	-0-	-0-	-0-	520	1	731	2	N	-0-			67
09	930 X	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-			67
10	248 X	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-			67
11	1200 X	817	-0-	-383	-0-	465	1	352	2	N	-0-			67

RED FISH REEF (AB-4) 75234 010 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
GALVESTON BAY ENERGY, LLC 293371
RFR TRACT 247 WELL #: 188 RRCID -> 102549 COMPL. DATE 09/09/1982 TOTAL DEPTH 13799 PERF.12582 - 12586

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			53
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			53
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			53
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			53
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			53
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			53

RED FISH REEF (F-4) 75234 013 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
GALVESTON BAY ENERGY, LLC 293371
RFR F-4 SD UNIT WELL #: 191 RRCID -> 109058 COMPL. DATE 12/01/1983 TOTAL DEPTH 9705 PERF. 9224 - 9247

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	219300					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	219300					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	219300					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	219300					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	219300					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	219300					N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

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 CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

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

RFR TRACT 225			WELL #: 132		RRCID -> 093316			COMPL. DATE 05/29/1994		TOTAL DEPTH 11850		PERF.10090 - 10213		
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-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11		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		
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	242
							56	9						
09		0 W	1179	-0-	1179	139663	57	1	877	2	Y	223	214	251
							245	9						
10		0 W	412	-0-	412	140075	24	1	354	2	Y	31	24	258
							34	9						
11		0 W	NO RPT	-0-	-0-	140075					Y	NO RPT		258

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

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

OIL AND GAS DIVISION

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

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

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				
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			9
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			9
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			9
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			9
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			9
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			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				
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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				
06	450 #	-0-	-0-	-450	-0-			Y	-0-			15
07	2542 #	125	-0-	-2417	-0-	1 1	124 2	Y	-0-			15
08	5023	5023	-0-	-0-	-0-	141 1	4882 2	Y	-0-			15
09	5079 R	5079	-0-	-0-	-0-	306 1	4773 2	Y	-0-			15
*10	2089 R	2089	-0-	-0-	-0-	133 1	1956 2	Y	-0-			15
11	4860 #	NO RPT	-0-	-4860	-0-			Y	NO RPT			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				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RFR FRIO 15 GU		WELL #: 184		RRCID -> 226731		COMPL. DATE 12/18/1981		TOTAL DEPTH 11180 PERF. N/A				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	55772			Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	55772			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	55772			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	55772			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	55772			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	55772			Y	NO RPT			-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	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
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

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

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

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

RFR TRACT 246		WELL #: 181		RRCID -> 097587		COMPL. DATE 03/23/1994		TOTAL DEPTH 11380 PERF.10151 - 10318						
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
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	10133	-0-	10133	123762	602	1	9397	2	Y	122	111	1	37
						134	9							
10	PRTL PLG	12574	-0-	12574	136336	797	1	11777	2	Y	-0-			37
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	136336					Y	NO RPT			37

RFR TRACT 247		WELL #: 175-L		RRCID -> 150830		COMPL. DATE 06/27/1994		TOTAL DEPTH 10500 PERF.10188 - 10208						
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
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-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	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			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

RED FISH REEF (FB B-2B, FRIO 4)			75234 533		NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: CHAMBERS					
GALVESTON BAY ENERGY, LLC			293371												
RFR TRACT 225			WELL #:	50	RRCID ->	156925	COMPL. DATE	04/30/1995	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	9385 - 9395			
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

RED FISH REEF (FB B-3, FRIO 4)			75234 559		ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: CHAMBERS					
GALVESTON BAY ENERGY, LLC			293371												
RFR TRACT 246			WELL #:	73	RRCID ->	073274	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9650	PERF.	9427 - 9433			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

RED FISH REEF (FB B-3, FRIO 9)			75234 585		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: CHAMBERS					
GALVESTON BAY ENERGY, LLC			293371												
RFR TRACT 246			WELL #:	174 F	RRCID ->	072526	COMPL. DATE	05/06/1977	TOTAL DEPTH	11280	PERF.	N/A			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

RED FISH REEF (FB B-3, FRIO 17)			75234 634		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: CHAMBERS					
GALVESTON BAY ENERGY, LLC			293371												
RFR TRACT 246			WELL #:	182	RRCID ->	097582	COMPL. DATE	08/20/1987	TOTAL DEPTH	11570	PERF.	10500 - 10521			
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

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	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

RED FISH REEF (FB B-3, FRIO 19)		75234 637		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS							
GALVESTON BAY ENERGY, LLC		293371													
STATE TRACT 246		WELL #: 1		RRCID -> 206282		COMPL. DATE 07/28/2004		TOTAL DEPTH 15445		PERF.13066		- 13075			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

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			
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-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	12735					Y	NO RPT				-0-
11	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			
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-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	47122					Y	NO RPT				-0-
11	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			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

RED FISH REEF, NORTH (FRIO 17)		75236 777		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: CHAMBERS							
SHOREHAM OIL & GAS COMPANY, INC.		778499													
STATE TRACT 204		WELL #: 778499		RRCID -> 148137		COMPL. DATE 11/14/1993		TOTAL DEPTH 10550		PERF. 9994		- 10004			
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
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				329
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				329
		PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/21/2010													

OIL AND GAS DIVISION

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	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	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
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		315
11	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	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

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	
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	T. A.	73	-0-	73	73	1 1	70 2	Y	2	2 1	-0-
08	T. A.	305	-0-	305	378	2 9	290 2	Y	6	6 1	-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	378	8 1		Y	-0-		-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	378	7 9		Y	-0-		-0-
11	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	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

RFR FRIO 15 GU		WELL #: 187		RRCID -> 098527		COMPL. DATE 02/20/1982		TOTAL DEPTH 11100		PERF.10878 - 10895	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

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	
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-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	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
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			59
11	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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

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
10	961 N	-0-	-0-	-961	-0-			N	-0-			43
*11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			43
PLUGGED AND ABANDONED 11/11/2016 - PLUGGED 11/11/16												

HIGHER STANDARD OIL COMPANY, INC. 385715
GAU WELL #: RRCID -> 176209 COMPL. DATE 12/27/1999 TOTAL DEPTH 12567 PERF.12312 - 12322

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
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			33
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			33

RESEARCH EXPLORATION, LLC 703257
ETHELMAE WELL #: RRCID -> 258223 COMPL. DATE 07/07/2010 TOTAL DEPTH 13091 PERF.12550 - 12624

06	15190 X	15190	-0-	-0-	-0-	15188	2	2	9	N	2	206
07	17732 X	16022	-0-	-1710	-0-	16022	2			N	-0-	206
08	17484 X	16183	-0-	-1301	-0-	16183	2			N	-0-	206
09	16680 X	15036	-0-	-1644	-0-	15030	2	6	9	N	5	211
10	16988 X	15834	-0-	-1154	-0-	15830	2	4	9	N	4	213
11	15660 X	15555	-0-	-105	-0-	15549	2	6	9	N	5	218

REUTER (EDWARDS)		//CONT.//		76075 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: FAYETTE				
ROSEWOOD RESOURCES, INC.				728874										
REUTER				WELL #:	1	RRCID ->	110873	COMPL. DATE	05/15/1984	TOTAL DEPTH	12565	PERF.12450 - 12457		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
06	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
10	3720 X	3479	-0-	-241	-0-	337	1	3141	3	N	1	1 8		107
11	3450 X	3336	-0-	-114	-0-	311	1	3023	3	N	2			109

YOUNG, JOHN H., INC.				948460		CAPACITY				CNTY: FAYETTE				
TRACI				WELL #:	2	RRCID ->	247002	COMPL. DATE	11/28/2008	TOTAL DEPTH	12766	PERF.12476 - 12530		
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
10	9238 X	8944	-0-	-294	-0-	8944	1			N	-0-			50
*11	8820 X	8428	-0-	-392	-0-	8428	1			N	-0-			50

TYE UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	256107	COMPL. DATE	12/09/2009	TOTAL DEPTH	13082	PERF.12546 - 12964		
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
10	3720 X	3313	-0-	-407	-0-	3313	1			N	-0-			109
*11	3600 X	3032	-0-	-568	-0-	3032	1			N	-0-			109

REXVILLE (WILCOX)				76105 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: AUSTIN				
JAMEX, INC.				429659										
KAECHELE "170"				WELL #:	1	RRCID ->	182509	COMPL. DATE	02/07/2001	TOTAL DEPTH	11800	PERF.11206 - 11526		
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	11142 X	11142	-0-	-0-	-0-	930	1	10143	2	N	63	1 8		179
*10	5483 X	5483	-0-	-0-	-0-	404	1	5000	2	N	72	1 8		250
*11	3623 X	3623	-0-	-0-	-0-	288	1	3272	2	N	57	192 1	1 8	114

ENGLAND-VIRNAU				WELL #:	1	RRCID ->	184600	COMPL. DATE	07/16/2001	TOTAL DEPTH	11778	PERF.11206 - 11428		
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	4738 X	4738	-0-	-0-	-0-	398	1	4337	2	N	3			195
10	5425 X	3532	-0-	-1893	-0-	264	1	3268	2	N	-0-			195
11	5250 X	4055	-0-	-1195	-0-	327	1	3720	2	N	7			202

REXVILLE (WILCOX) JAMEX, INC. KAECELE "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	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	5970 X	5666	-0-	-304	-0-	470	1	5165	2	N	28		242
07	6169 X	5935	-0-	-234	-0-	31	9	5430	2	N	20	175 1	87
08	6169 X	4750	-0-	-1419	-0-	22	9	4286	2	N	34	1 8	120
09	3529 X	3529	-0-	-0-	-0-	427	1	3203	2	N	29		149
10	4495 X	3857	-0-	-638	-0-	37	9	3523	2	N	45		194
11	4350 X	3588	-0-	-762	-0-	294	1	3298	2	N	-0-		194
						32	9						
						284	1						
						50	9						
						290	1						

REASER				WELL #: 1		RRCID -> 187889		COMPL. DATE 01/06/2002		TOTAL DEPTH 11798		PERF.11440 - 11568	
06	9840 X	8296	-0-	-1544	-0-	691	1	7582	2	Y	21		168
07	9951 X	8295	-0-	-1656	-0-	23	9	7572	2	Y	45	1 8	212
08	9300 X	7778	-0-	-1522	-0-	673	1	7068	2	Y	6	1 8	217
09	7768 X	7768	-0-	-0-	-0-	50	9	7095	2	Y	20	189 1	48
*10	9210 X	9210	-0-	-0-	-0-	703	1	8475	2	Y	46		94
*11	8895 X	8895	-0-	-0-	-0-	7	9	8148	2	Y	27	1 8	120
						651	1						
						22	9						
						51	9						
						717	1						
						30	9						

REASER				WELL #: 2		RRCID -> 190573		COMPL. DATE 08/04/2002		TOTAL DEPTH 11817		PERF.11153 - 11530	
06	5121 X	5121	-0-	-0-	-0-	423	1	4645	2	Y	48	176 1	37
07	5523 X	5523	-0-	-0-	-0-	53	9	5031	2	Y	41		78
08	4658 X	4658	-0-	-0-	-0-	447	1	4206	2	Y	30	1 8	107
09	4526 X	4526	-0-	-0-	-0-	45	9	4118	2	Y	27	1 8	133
*10	5673 X	5673	-0-	-0-	-0-	419	1	5208	2	Y	41		174
*11	4069 X	4069	-0-	-0-	-0-	33	9	3720	2	Y	20		194
						378	1						
						30	9						
						420	1						
						45	9						
						327	1						
						22	9						

SCHNEIDER				WELL #: 1		RRCID -> 191157		COMPL. DATE 09/14/2002		TOTAL DEPTH 11817		PERF.11256 - 11462	
06	495 N	495	-0-	-0-	-0-	41	1	454	2	N	-0-		145
07	448 N	448	-0-	-0-	-0-	37	1	411	2	N	-0-		145
08	248 N	235	-0-	-13	-0-	21	1	213	2	N	1	1 8	145
09	291 N	291	-0-	-0-	-0-	1	9	263	2	N	4		149
10	248 N	242	-0-	-6	-0-	24	1	224	2	N	-0-		149
*11	399 N	399	-0-	-0-	-0-	4	9	361	2	N	5		154
						18	1						
						32	1						
						6	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						
06		7920 X	6593	-0-	-1327	-0-	546 53 9	1	5994	2	N	48	185	1		102
07		8184 X	6921	-0-	-1263	-0-	553 140 9	1	6228	2	N	127	178	1		51
08		7843 X	4861	-0-	-2982	-0-	435 59 9	1	4367	2	N	54	1	8		104
09		6970 X	6970	-0-	-0-	-0-	579 78 9	1	6313	2	N	71				175
*10		7175 X	7175	-0-	-0-	-0-	532 52 9	1	6591	2	N	47				222
*11		8354 X	8354	-0-	-0-	-0-	670 63 9	1	7621	2	N	57	188	1	1 8	90
KAECEHELE "170"		WELL #: 3		RRCID -> 193089		COMPL. DATE 01/24/2003				TOTAL DEPTH 11800 PERF.11306 - 11538						
06		4200 X	3736	-0-	-464	-0-	310 24 9	1	3402	2	N	22	174	1		127
07		4092 X	3843	-0-	-249	-0-	313 6 9	1	3524	2	N	5				132
08		4030 X	3000	-0-	-1030	-0-	269 25 9	1	2706	2	N	23				155
09		3518 X	3518	-0-	-0-	-0-	294 21 9	1	3203	2	N	19				174
*10		4028 X	4028	-0-	-0-	-0-	298 33 9	1	3697	2	N	30				204
*11		3969 X	3969	-0-	-0-	-0-	317 47 9	1	3605	2	N	43	184	1	1 8	62
REASER		WELL #: 4		RRCID -> 194941		COMPL. DATE 05/03/2003				TOTAL DEPTH 11800 PERF.11133 - 11501						
06		6360 X	5516	-0-	-844	-0-	456 58 9	1	5002	2	N	53	186	1	1 8	80
07		6262 X	5699	-0-	-563	-0-	461 50 9	1	5188	2	N	45				125
08		6076 X	4869	-0-	-1207	-0-	437 41 9	1	4391	2	N	37	3	8		159
09		5002 X	5002	-0-	-0-	-0-	417 34 9	1	4551	2	N	31				190
*10		5835 X	5835	-0-	-0-	-0-	433 41 9	1	5361	2	N	37				227
*11		6156 X	6156	-0-	-0-	-0-	493 54 9	1	5609	2	N	49	191	1	1 8	84
REASER		WELL #: 5		RRCID -> 195677		COMPL. DATE 06/30/2003				TOTAL DEPTH 11800 PERF.11188 - 11561						
06		7350 X	5913	-0-	-1437	-0-	491 39 9	1	5383	2	N	35	1	8		276
07		7316 X	6803	-0-	-513	-0-	549 77 9	1	6177	2	N	70	177	1		169
08		6882 X	5754	-0-	-1128	-0-	513 85 9	1	5156	2	N	77	188	1	3 8	55
09		5484 X	5484	-0-	-0-	-0-	456 59 9	1	4969	2	N	54				109
*10		7372 X	7372	-0-	-0-	-0-	545 72 9	1	6755	2	N	65				174
*11		6673 X	6673	-0-	-0-	-0-	533 78 9	1	6062	2	N	71	187	1		58

REXVILLE (WILCOX) JAMEX, INC. REASER "A"		//CONT.// 76105 700 //CONT.// 429659		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: AUSTIN				
		WELL #: A 1		RRCID -> 195683		COMPL. DATE 06/30/2003		TOTAL DEPTH 11800		PERF.11243 - 11560				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	5220 X	3924	-0-	-1296	-0-	371 1 70 9	3483 2	N	64		170 1	1 8	82	
07	4836 X	1849	-0-	-2987	-0-	150 1 9 9	1690 2	N	8				90	
08	4743 X	3925	-0-	-818	-0-	351 1 50 9	3524 2	N	45		3 8		132	
09	4351 X	4351	-0-	-0-	-0-	361 1 53 9	3937 2	N	48				180	
*10	6240 X	6240	-0-	-0-	-0-	462 1 56 9	5722 2	N	51		1 8		230	
*11	4685 X	4685	-0-	-0-	-0-	375 1 45 9	4265 2	N	41		179 1		92	

REASER		WELL #: 6		RRCID -> 196877		COMPL. DATE 08/06/2003		TOTAL DEPTH 11800		PERF.11267 - 11492				
06	3174 X	3174	-0-	-0-	-0-	265 1 1 9	2908 2	N	1		1 8		82	
07	3591 X	3591	-0-	-0-	-0-	293 1	3298 2	N	-0-				82	
08	2639 X	2639	-0-	-0-	-0-	239 1 1 9	2399 2	N	1		1 8		82	
09	3985 X	3985	-0-	-0-	-0-	334 1 7 9	3644 2	N	6		1 8		87	
*10	3597 X	3597	-0-	-0-	-0-	267 1 17 9	3313 2	N	15				102	
*11	7886 X	7886	-0-	-0-	-0-	253 1 20 9	7613 2	N	18				120	

BECKENDORFF		WELL #: 2		RRCID -> 197289		COMPL. DATE 08/20/2003		TOTAL DEPTH 11800		PERF.11190 - 11516				
06	438 N	438	-0-	-0-	-0-	36 1 4 9	398 2	N	4		1 8		142	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				142	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				142	
09	450 N	143	-0-	-307	-0-	12 1 1 9	130 2	N	1				143	
*10	184 N	184	-0-	-0-	-0-	14 1 1 9	169 2	N	1				144	
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				144	

ENGLAND-VIRNAU		WELL #: 2		RRCID -> 199639		COMPL. DATE 01/10/2004		TOTAL DEPTH 11800		PERF.11111 - 11493				
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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				104	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				104	
11	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				
06	3180 X	2800	-0-	-380	-0-	231 1 29 9	2540 2	N	26				145	
07	3162 X	2333	-0-	-829	-0-	188 1 32 9	2113 2	N	29				174	
08	3038 X	2552	-0-	-486	-0-	226 1 57 9	2269 2	N	52		1 8		225	
09	2863 X	2863	-0-	-0-	-0-	239 1 20 9	2604 2	N	18		183 1		60	
*10	3098 X	3098	-0-	-0-	-0-	230 1 22 9	2846 2	N	20				80	
11	2790 X	NO RPT	-0-	-2790	-0-			N	NO RPT				80	

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

06		3960 X	3277	-0-	-683	-0-		272	1	N	15	184	1	76
								17	9					
07		3999 X	3342	-0-	-657	-0-		272	1	N	13			89
								14	9					
08		3689 X	2330	-0-	-1359	-0-		210	1	N	12	1	8	100
								13	9					
09		3905 X	3905	-0-	-0-	-0-		326	1	N	19			119
								21	9					
*10		4114 X	4114	-0-	-0-	-0-		305	1	N	24			143
								26	9					
11		3270 X	NO RPT	-0-	-3270	-0-				N	NO RPT			143

REASER			WELL #:		7	RRCID -> 202603			COMPL. DATE 05/28/2004			TOTAL DEPTH 11800 PERF.11132 - 11500		

06		7170 X	6123	-0-	-1047	-0-		509	1	N	24	1	8	165
								26	9					
07		7409 X	6183	-0-	-1226	-0-		496	1	N	98	1	8	262
								108	9					
08		6913 X	4642	-0-	-2271	-0-		416	1	N	39	191	1	109
								43	9			1	8	
09		5499 X	5499	-0-	-0-	-0-		458	1	N	38			147
								42	9					
10		6541 X	6525	-0-	-16	-0-		485	1	N	28			175
								31	9					
11		6120 X	NO RPT	-0-	-6120	-0-				N	NO RPT			175

ENGLAND-VIRNAU			WELL #:		3	RRCID -> 203768			COMPL. DATE 08/10/2004			TOTAL DEPTH 11800 PERF.11306 - 11532		

06		1140 X	860	-0-	-280	-0-		72	1	N	-0-			249
								194	1	N	-0-			249
07		2377 X	2377	-0-	-0-	-0-		217	1	N	-0-			249
								200	1	N	-0-			249
08		3741 X	3741	-0-	-0-	-0-		180	1	N	-0-			249
								179	1	N	-0-			249
09		2379 X	2379	-0-	-0-	-0-		217	1	N	-0-			249
								200	1	N	-0-			249
*10		2414 N	2414	-0-	-0-	-0-		180	1	N	-0-			249
								179	1	N	-0-			249
*11		2218 N	2218	-0-	-0-	-0-				N	-0-			249

KAECELE "170"			WELL #:		4	RRCID -> 203942			COMPL. DATE 08/29/2004			TOTAL DEPTH 11800 PERF.11265 - 11564		

06		2340 N	2312	-0-	-28	-0-		191	1	N	21			185
								23	9					
07		2010 N	2010	-0-	-0-	-0-		162	1	N	24			209
								26	9					
08		2604 N	2056	-0-	-548	-0-		183	1	N	30			239
								33	9					
09		2310 N	1895	-0-	-415	-0-		158	1	N	10	189	1	60
								11	9					
*10		2488 N	2488	-0-	-0-	-0-		185	1	N	13			73
								14	9					
*11		2177 N	2177	-0-	-0-	-0-		176	1	N	5			78
								6	9					

REXVILLE (WILCOX)		//CONT.//		76105 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: AUSTIN			
JAMEX, INC.		//CONT.//		429659									
CRANZ TRUST 834		WELL #:		1	RRCID ->	217827	COMPL. DATE	04/05/2006	TOTAL DEPTH	11800	PERF.	12397 - 12018	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	5760 X	3926	-0-	-1834	-0-	325 1	3564 2	N	34				149
07	5456 X	5432	-0-	-24	-0-	37 9	4953 2	N	35				184
08	5301 X	3084	-0-	-2217	-0-	39 9	2780 2	N	25				209
09	3528 X	3528	-0-	-0-	-0-	276 1	3205 2	N	26				235
10	5425 X	5147	-0-	-278	-0-	28 9	4745 2	N	17				252
*11	5452 X	5452	-0-	-0-	-0-	29 9	5002 2	N	9				261
						383 1							
						19 9							
						440 1							
						10 9							

RICH RANCH (COOK MTN.)		76382 050		NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIBERTY			
FORT APACHE ENERGY, INC.		277908										
STOESSER ET AL UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	110853	COMPL. DATE	02/29/1984	TOTAL DEPTH	15490	PERF.	13153 - 13344
06	960 X	899	-0-	-61	-0-	882 2	17 9	N	15	162 1		58
07	1023 X	947	-0-	-76	-0-	932 2	15 9	N	14			72
08	1023 X	714	-0-	-309	-0-	696 2	18 9	N	16			88
09	1339 X	1339	-0-	-0-	-0-	1302 2	37 9	N	34			122
10	1918 X	1918	-0-	-0-	-0-	1878 2	40 9	N	36			158
11	930 X	NO RPT	-0-	-930	-0-			N	NO RPT			158

BLOXSOM		WELL #:		2	RRCID ->	281159	COMPL. DATE	02/22/2008	TOTAL DEPTH	12920	PERF.	12580 - 12610
06	2280 X	-0-	-0-	-2280	-0-			N	-0-			-0-
07	2356 X	-0-	-0-	-2356	-0-			N	-0-			-0-
08	2356 X	-0-	-0-	-2356	-0-			N	-0-			-0-
09	2280 X	-0-	-0-	-2280	-0-			N	-0-			-0-
10	2356 X	-0-	-0-	-2356	-0-			N	-0-			-0-
11	2280 X	-0-	-0-	-2280	-0-			N	-0-			-0-

RICH RANCH (Y-6-E)		76382 500		NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: LIBERTY			
SOUTH TEXAS OPERATING COMPANY		802845										
DANIEL, GOVERNOR BILL 161 GU		WELL #:		2	RRCID ->	202078	COMPL. DATE	03/28/2004	TOTAL DEPTH	12850	PERF.	12568 - 12620
06	15715	15715	-0-	-0-	-0-	15026 2	689 9	N	626	734 1		184
07	16071	16071	-0-	-0-	-0-	15386 2	685 9	N	623	729 1		78
08	15500	15145	-0-	-355	-0-	14444 2	701 9	N	637	540 1		175
09	14676	14676	-0-	-0-	-0-	14035 2	641 9	N	583	366 1		392
10	15066	14821	-0-	-245	-0-	14165 2	656 9	N	596	732 1		256
11	14580	13094	-0-	-1486	-0-	12470 2	624 9	N	567	549 1		274

RICH RANCH (YEGUA)		76382 750		NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: LIBERTY			
SOUTH TEXAS OPERATING COMPANY		802845										
GOVERNOR BILL DANIEL 161		WELL #:		3	RRCID ->	275496	COMPL. DATE	05/20/2015	TOTAL DEPTH	11200	PERF.	7042 - 7522
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

RICH RANCH, N. (12270) 76383 527 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIBERTY
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005
HOWELL WELL #: 1 RRCID -> 210877 COMPL. DATE 01/13/2005 TOTAL DEPTH 13900 PERF. 12270 - 12323

M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	2352 R	2352	-0-	-0-	-0-	277 1 405 9	1670 2	N	368	189 1	317
07	2232 #	1941	-0-	-291	-0-	309 1	1632 2	N	-0-	179 1	138
08	2232 #	2218	-0-	-14	-0-	283 1 195 9	1740 2	N	177		315
09	2442 R	2442	-0-	-0-	-0-	253 1 235 9	1954 2	N	214	366 1	163
10	2418 #	2327	-0-	-91	-0-	230 1 220 9	1877 2	N	200	173 1	190
11	2340 #	2136	-0-	-204	-0-	209 1 204 9	1723 2	N	185		375

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

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 #: 1 RRCID -> 218913 COMPL. DATE 06/27/2006 TOTAL DEPTH 9920 PERF. 8470 - 8476

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-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	60670			Y	NO RPT		-0-
11	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 #: 1 RRCID -> 127323 COMPL. DATE 05/26/1988 TOTAL DEPTH 8001 PERF. 7603 - 7658

06	7765 X	7765	-0-	-0-	-0-	253 1 56 9	7456 2	N	51		135
07	8277 X	7977	-0-	-300	-0-	278 1 28 9	7671 2	N	25	142 1	18
08	8277 X	7834	-0-	-443	-0-	308 1 26 9	7500 2	N	24		42
09	8010 X	6958	-0-	-1052	-0-	251 1 84 9	6623 2	N	76	46 1	72
10	8029 X	7298	-0-	-731	-0-	279 1 32 9	6987 2	N	29	48 1	53
11	7770 X	7434	-0-	-336	-0-	282 1 43 9	7109 2	N	39		92

MERTA, CELESTINA ET AL WELL #: 1 RRCID -> 128345 COMPL. DATE 08/31/1988 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7612 - 7668

06	10615 X	10615	-0-	-0-	-0-	347 1 61 9	10207 2	N	55		229
07	9855 X	9855	-0-	-0-	-0-	342 1 58 9	9455 2	N	53		282
08	7965 X	7965	-0-	-0-	-0-	312 1 45 9	7608 2	N	41	188 1	135
09	9613 X	9613	-0-	-0-	-0-	349 1 61 9	9203 2	N	55		190
10	8911 X	8911	-0-	-0-	-0-	341 1 3 9	8567 2	N	3		193
*11	8416 X	8416	-0-	-0-	-0-	318 1 68 9	8030 2	N	62		255

OIL AND GAS DIVISION

ROCK ISLAND, W. (2300)		77165 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO				
MIDDLETON OIL COMPANY		565000										
MIDDLETON UPTON UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	268854	COMPL. DATE	05/18/2012	TOTAL DEPTH	5000	PERF.	4741 - 4743	
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
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
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23

ROCK ISLAND (MIO. 2425)		77608 800		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COLORADO				
AMERICAN SHORELINE, INC.		019365										
NICELY		WELL #:	1	RRCID ->	275772	COMPL. DATE	08/21/2013	TOTAL DEPTH	3300	PERF.	2602 - 2604	
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-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-80084			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-80084			N	NO RPT			-0-

C & E OPERATING, INC.		120079						CNTY: COLORADO				
MOELLER		019365										
		WELL #:	2	RRCID ->	262700	COMPL. DATE	06/18/2011	TOTAL DEPTH	3000	PERF.	2774 - 2812	
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-
10	0 #	-0-	-0-	-0- B	-27016			N	-0-			-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0- B	-27016			N	-0-			-0-

TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC		870311						CNTY: COLORADO				
CORNELIUS		019365										
		WELL #:	1	RRCID ->	258100	COMPL. DATE	04/15/2010	TOTAL DEPTH	3000	PERF.	2927 - 2937	
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 #	1960	-0-	-1490 B	-30274	1960	2	N	-0-			-0-
10	899 #	3890	-0-	2991 B	-27283	3890	2	N	-0-			-0-
11	0 #	NO RPT	-0-	-0- B	-27283			N	NO RPT			-0-

KLEIMANN A		2A						CNTY: COLORADO				
		019365										
		WELL #:	2A	RRCID ->	258485	COMPL. DATE	05/13/2010	TOTAL DEPTH	3320	PERF.	3076 - 3078	
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-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-17513			N	NO RPT			-0-
11	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		521516										
PETERSON, JOHN, ETAL UNIT		WELL #:	1 C	RRCID ->	058191	COMPL. DATE	04/03/1974	TOTAL DEPTH	10816	PERF.	N/A	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ROCK ISLAND (8900)		77608 875		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLORADO	
MAGNUM PRODUCING, LP		521516							
PETERSON, JOHN ET AL UNIT		WELL #: 1 T		RRCID -> 080276		COMPL. DATE 12/18/1978		TOTAL DEPTH 10816 PERF. 8867 - 8875	
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
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-

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	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-

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	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			-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	
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-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			-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	
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-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-

ROCK ISLAND, SOUTH (2550)		77613 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO		
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHP		531085								
DELTA, D. Z.		WELL #: 1		RRCID -> 179739		COMPL. DATE 10/25/1999		TOTAL DEPTH 3215 PERF. 2754 - 2766		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	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-
10	4216 X	2882	-0-	-1334	-0-	2882 2	N	-0-		-0-
11	4020 X	2553	-0-	-1467	-0-	2553 2	N	-0-		-0-

QUANAH OPERATING LLC		684561		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO		
CHARLIE, D. Z.		WELL #: 1		RRCID -> 178151		COMPL. DATE 07/01/1999		TOTAL DEPTH 3210 PERF. 2748 - 2753		
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

ROCK ISLAND, W. (WILCOX 9700)		77615 620		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO		
MIDDLETON OIL COMPANY		565000								
MILENTZ, A. R. G. U. #1		WELL #: #1		RRCID -> 075076		COMPL. DATE 02/22/1977		TOTAL DEPTH 9890 PERF. N/A		
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
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		144
11	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		
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
10	542 N	542	-0-	-0-	-0-	76 1	466 2	N	-0-	17
*11	482 N	482	-0-	-0-	-0-	80 1	402 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		
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
10	228 N	228	-0-	-0-	-0-	32 1	196 2	N	-0-	52
11	270 N	251	-0-	-19	-0-	42 1	209 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		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	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-
10	452 N	452	-0-	-0-	-0-	63	1	389	2	N	-0-			-0-
11	390 N	354	-0-	-36	-0-	59	1	295	2	N	-0-			-0-

MILENTZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 162304 COMPL. DATE 08/13/1996 TOTAL DEPTH 1703 PERF. 1576 - 1624

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-
10	364 N	364	-0-	-0-	-0-	51	1	313	2	N	-0-			-0-
*11	319 N	319	-0-	-0-	-0-	53	1	266	2	N	-0-			-0-

MILENTZ WELL #: 5 RRCID -> 163213 COMPL. DATE 08/13/1996 TOTAL DEPTH 1708 PERF. 1569 - 1579

06	570 N	549	-0-	-21	-0-	84	1	465	2	N	-0-			-0-
07	620 N	546	-0-	-74	-0-	94	1	452	2	N	-0-			-0-
08	589 N	517	-0-	-72	-0-	81	1	436	2	N	-0-			-0-
09	591 N	591	-0-	-0-	-0-	88	1	503	2	N	-0-			-0-
10	635 N	635	-0-	-0-	-0-	88	1	547	2	N	-0-			-0-
11	510 N	391	-0-	-119	-0-	65	1	326	2	N	-0-			-0-

PROPERTY PRODUCING CO. 681462
MAYES WELL #: 1A RRCID -> 110769 COMPL. DATE 12/31/1984 TOTAL DEPTH 9395 PERF. 1562 - 1578

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

MAYES, BILLY B. WELL #: 1 RRCID -> 117716 COMPL. DATE 05/14/1985 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 1592 - 1594

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-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4658					N	NO RPT			-0-
11	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

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

OIL AND GAS DIVISION

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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	(-) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	0 W	601	-0-	601	46109	601 2			N	-0-			-0-
01	0 W	-0-	-0-	-0-	46109				N	-0-			-0-
02	0 W	-0-	-0-	-0-	46109				N	-0-			-0-
03	0 W	-0-	-0-	-0-	46109				N	-0-			-0-
04	0 W	-0-	-0-	-0-	46109				N	-0-			-0-
05	0 W	-0-	-0-	-0-	46109				N	-0-			-0-
06	0 W	-0-	-0-	-0-	46109				N	-0-			-0-
07	0 W	-0-	-0-	-0-	46109				N	-0-			-0-
08	0 W	-0-	-0-	-0-	46109				N	-0-			-0-
09	0 W	-0-	-0-	-0-	46109				N	-0-			-0-
10	0 W	-0-	-0-	-0-	46109				N	-0-			-0-
11	0 W	NO RPT	-0-	-0-	46109				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

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
10	3658 X	3652	-0-	-6	-0-	3652 2			N	-0-			194
*11	4514 X	4514	-0-	-0-	-0-	4501 2	13 9		N	12			206

PRAIRIE CREEK WELL #: 2 RRCID -> 127969 COMPL. DATE 05/25/1988 TOTAL DEPTH 13300 PERF.12555 - 12680

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
10	9083 X	7717	-0-	-1366	-0-	155 1	7562 2		N	-0-			83
11	8040 X	7717	-0-	-323	-0-	150 1	7567 2		N	-0-			83

PARK UNIT WELL #: 2 RRCID -> 132012 COMPL. DATE 06/27/1989 TOTAL DEPTH 13359 PERF.12600 - 12618

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
10	4746 X	4746	-0-	-0-	-0-	4746 2			N	-0-			27
*11	3711 X	3711	-0-	-0-	-0-	3711 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

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
10	16 N	16	-0-	-0-	-0-	2 1	14 2		N	-0-			149
11	30 N	13	-0-	-17	-0-	2 1	11 2		N	-0-			149

OIL AND GAS DIVISION

ROCKY CREEK (EDWARDS) YOUNG, JOHN H., INC. SMITH		//CONT.// 77759 200 //CONT.// 948460		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FAYETTE			
		WELL #: 1		RRCID -> 115952		COMPL. DATE 10/02/1984		TOTAL DEPTH 13706		PERF.12602 - 12608			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
06	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
10	16151 X	15584	-0-	-567	-0-	1649	1	13927	2	N	7		60
11	15510 X	15380	-0-	-130	-0-	1678	1	13678	2	N	22		82

KATHRYN		WELL #: 1		RRCID -> 122031		COMPL. DATE 07/03/1986		TOTAL DEPTH 13146		PERF.12575 - 12585			
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
10	3255 X	1252	-0-	-2003	-0-	132	1	1114	2	N	5		142
11	3150 X	1607	-0-	-1543	-0-	175	1	1430	2	N	2		144

COUNTS, JOAN		WELL #: 1		RRCID -> 124126		COMPL. DATE 05/08/1987		TOTAL DEPTH 12950		PERF.12611 - 12677			
06	9510 X	8493	-0-	-1017	-0-	883	1	7604	2	N	5		45
07	8246 X	7655	-0-	-591	-0-	806	1	6840	2	N	8		53
08	8246 X	7883	-0-	-363	-0-	843	1	7034	2	N	5		58
09	8490 X	6790	-0-	-1700	-0-	715	1	6067	2	N	7		65
10	8773 X	7945	-0-	-828	-0-	840	1	7097	2	N	7		72
11	8490 X	7794	-0-	-696	-0-	852	1	6941	2	N	1		73

JULIE		WELL #: 1		RRCID -> 125993		COMPL. DATE 08/14/1987		TOTAL DEPTH 13560		PERF.12627 - 12649			
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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		75
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		75

ROCKY CREEK (EDWARDS) //CONT.// 77759 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FAYETTE
 YOUNG, JOHN H., INC. //CONT.// 948460
 JENNIFER WELL #: 1 RRCID -> 127131 COMPL. DATE 04/13/1988 TOTAL DEPTH 13800 PERF.13131 - 13158

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	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							
10	14880 X	14082	-0-	-798	-0-	1490	1	12579	2	N	12			162
						13	9							
11	14400 X	13673	-0-	-727	-0-	1493	1	12169	2	N	10			172
						11	9							

MARJORIE WELL #: 1 RRCID -> 127664 COMPL. DATE 06/08/1988 TOTAL DEPTH 12735 PERF.12679 - 12711

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
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			129
11	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

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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			174
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			174

MARGO WELL #: 1 RRCID -> 131705 COMPL. DATE 06/29/1989 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12632 - 12695

06	3189 X	3189	-0-	-0-	-0-	331	1	2856	2	N	2			199
						2	9							
07	3268 X	3268	-0-	-0-	-0-	343	1	2911	2	N	13			212
						14	9							
08	3243 X	3243	-0-	-0-	-0-	346	1	2891	2	N	5			217
						6	9							
09	3240 X	3110	-0-	-130	-0-	328	1	2780	2	N	2			219
						2	9							
10	3317 X	3247	-0-	-70	-0-	344	1	2903	2	N	-0-			219
*11	3220 X	3220	-0-	-0-	-0-	352	1	2865	2	N	3			222
						3	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

06	3588 R	1743	-0-	-1845	-0-	392	1	1351	2	N	-0-			-0-
07	2046 #	1721	-0-	-325	-0-	332	1	1389	2	N	-0-			-0-
08	2089 R	2089	-0-	-0-	-0-	365	1	1724	2	N	-0-			-0-
09	1860 #	1675	-0-	-185	-0-	291	1	1384	2	N	-0-			-0-
10	1860 #	1764	-0-	-96	-0-	462	1	1302	2	N	-0-			-0-
11	1740 #	NO RPT	-0-	-1740	-0-					N	NO RPT			-0-

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	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
SILVER STAR OPERATING CO., LLC		781931														
MCLANE TEX TRUST-ENGSTROM		WELL #: 1		RRCID -> 109650		COMPL. DATE 01/08/1984		TOTAL DEPTH 3025 PERF. 2182 - 2190								
06	1710 X	1013	-0-	-697	-0-	1013	2			N	-0-					-0-
07	1860 X	1538	-0-	-322	-0-	1538	2			N	-0-					-0-
08	1860 X	1535	-0-	-325	-0-	1535	2			N	-0-					-0-
09	1740 X	1351	-0-	-389	-0-	1351	2			N	-0-					-0-
10	1798 X	1715	-0-	-83	-0-	1715	2			N	-0-					-0-
11	1500 X	NO RPT	-0-	-1500	-0-					N	NO RPT					-0-
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								
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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								
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
RASMUSSEN		WELL #: 1A		RRCID -> 187334		COMPL. DATE 09/17/2001		TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6956 - 7022								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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								
06	1811 R	1811	-0-	-0-	-0-	1768	2	43	9	N	39	175	1			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	158	1			30
10	1860 #	-0-	-0-	-1860	-0-					N	-0-					30
11	1950 #	-0-	-0-	-1950	-0-					N	-0-					30

OIL AND GAS DIVISION

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

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

UECKERT		WELL #: 1		RRCID -> 158840		COMPL. DATE 07/27/1995		TOTAL DEPTH 11534 PERF.10708 - 10715						
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				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		7				
11	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						
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-				
10	1271 #	-0-	-0-	-1271	-0-			N	-0-	-0-				
11	1230 #	-0-	-0-	-1230	-0-			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						
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-				
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-				
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-				
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-				
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-				
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-				

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						
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
*10	2015 #	-0-	-0-	-2015	-0-					N	71			131
11	1950 #	-0-	-0-	-1950	-0-					N	74	171	1	34

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

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

06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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

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

ROSENBERG (VICKSBURG 6270)			78319 560		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: FORT BEND					
IPACT			425810												
GILLMAN			WELL #:	1	RRCID ->	119424	COMPL. DATE	12/05/1985	TOTAL DEPTH	8311	PERF.	6241 - 6249			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

06		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
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			18
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			18

OBLAEN RESOURCES LLC			617546		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: FORT BEND					
ROSENBAUM ET AL			WELL #:	1	RRCID ->	266542	COMPL. DATE	10/31/2011	TOTAL DEPTH	9182	PERF.	6241 - 6248			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

06		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
10		930 N	854	-0-	-76	-0-	854	2			N	-0-			28
*11		864 N	864	-0-	-0-	-0-	858	2	6	9	N	5			33

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

06		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
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			91
11		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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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

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

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

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-	-0-	B	-0-				N	-0-					80
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					80
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					80
11	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

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-
10	31 N	-0-	-0-	-31	B	-0-				N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	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

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-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								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					294
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					294
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					294
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					294
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					294
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					294

AMERICAN BRECO		78321 565		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FORT BEND								
		292850														
		WELL #: 1		RRCID -> 170429		COMPL. DATE 07/26/1998		TOTAL DEPTH 13215 PERF.11958 - 12584								
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					58
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					58
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-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								
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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								
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
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					61
11	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								
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-
10	3472 X	3358	-0-	-114	-0-	3358	2			N	-0-					-0-
*11	3841 X	3841	-0-	-0-	-0-	3841	2			N	-0-					-0-

BRECO-DYER		78321 565		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FORT BEND								
		292850														
		WELL #: 1		RRCID -> 175701		COMPL. DATE 11/06/1999		TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8840 - 8988								
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
10	1760 N	1760	-0-	-0-	-0-	1760	2			N	-0-					73
*11	2160 N	2160	-0-	-0-	-0-	2160	2			N	-0-					73

ROSENBERG, W. (COOK MOUNTAIN)		//CONT.//		78329 075	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FORT BEND					
CML EXPLORATION, LLC		//CONT.//		120648											
DYER "D"		WELL #:		5	RRCID ->	184418	COMPL. DATE	05/10/2001	TOTAL DEPTH	9060	PERF.	8880 - 8890			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	4642 X	4642	-0-	-0-	-0-		4642	2			N	-0-			119
07	4574 X	4574	-0-	-0-	-0-		4571	2	3	9	N	3			122
08	4912 X	4912	-0-	-0-	-0-		4895	2	17	9	N	15			137
09	4321 X	4321	-0-	-0-	-0-		4313	2	8	9	N	7			144
10	3477 X	3477	-0-	-0-	-0-		3464	2	13	9	N	12			156
*11	3732 X	3732	-0-	-0-	-0-		3729	2	3	9	N	3			159

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			
06	3447 X	3447	-0-	-0-	-0-		3428	2	19	9	N	17	168	1	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
10	3565 X	3103	-0-	-462	-0-		3068	2	35	9	N	32	175	1	31
11	3450 X	3403	-0-	-47	-0-		3381	2	22	9	N	20			51

DYER		WELL #:		7	RRCID ->	215629	COMPL. DATE	03/17/2006	TOTAL DEPTH	9800	PERF.	9322 - 9674			
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
10	607 N	607	-0-	-0-	-0-		607	2			N	-0-			228
11	600 N	515	-0-	-85	-0-		515	2			N	-0-			228

DYER UNIT		WELL #:		10	RRCID ->	233039	COMPL. DATE	08/05/2007	TOTAL DEPTH	9890	PERF.	9572 - 9665			
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
10	2779 N	2779	-0-	-0-	-0-		2760	2	19	9	N	17	179	1	60
*11	3000 N	3118	-0-	118	118		3082	2	36	9	N	33			93

PERRY		WELL #:		1	RRCID ->	242424	COMPL. DATE	08/23/2008	TOTAL DEPTH	9830	PERF.	9674 - 9728	
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
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	7
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	7

PLUGGED AND ABANDONED 05/12/2015 - P/A 05/12/15

OIL AND GAS DIVISION

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	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	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					
10	13207	13207	-0-	-0-	-0-	10 1	8963 2	N	3849	3990 1	279
						4234 9					
*11	12203	12203	-0-	-0-	-0-	10 1	8288 2	N	3550	3609 1	220
						3905 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	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

ROWAN (FRIO 8900)		78613 284		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BRAZORIA			
D.C. ENERGY		196099									
ROWAN GPU - HUBBARD		WELL #: 1		RRCID -> 119999		COMPL. DATE 01/24/1986		TOTAL DEPTH 10010		PERF. 8910 - 8915	
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		10
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		10
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		10
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		10
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		10
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		10
PLUGGED AND ABANDONED 10/01/2014 - P/A 10/24/1979											

ROWAN, NORTH (10,800)		78615 830		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BRAZORIA			
19TH HOLE PRODUCTION, LLC		953587									
SUMMERS, E. L.		WELL #: 1		RRCID -> 043201		COMPL. DATE 01/04/1968		TOTAL DEPTH 11050		PERF.10858 - 10864	
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
10	2015 #	-0-	-0-	-2015	-0-			N	-0-		28
11	1950 #	-0-	-0-	-1950	-0-			N	-0-		28

SUMMERS, E. L. SWD		78615 830		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BRAZORIA			
		953587									
		WELL #: 1		RRCID -> 070076		COMPL. DATE 05/10/1983		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 2337 - 2371	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

ROWAN, NE (FRIO 10600)				78616 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: BRAZORIA					
19TH HOLE PRODUCTION, LLC				953587										
SUMMERS, E. L.				WELL #: 2	RRCID -> 126726	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11100	PERF.	3535 - 3585			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

KNAPE				WELL #: 1	RRCID -> 170908	COMPL. DATE 10/07/1998	TOTAL DEPTH 11020	PERF.10832 - 10836	
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
10	496 X	-0-	-0-	-496	-0-		N	-0-	63
11	480 X	-0-	-0-	-480	-0-		N	-0-	63

RUGELEY, N. (13100)				78873 700	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: MATAGORDA				
GATHER PETROLEUM CORPORATION				292850									
WATSON, F M, TRUST ET AL "B"				WELL #: 1	RRCID -> 094134	COMPL. DATE 05/28/1981	TOTAL DEPTH 13800	PERF.13116 - 13210					
06	2611 R	2611	-0-	-0-	-0-	274 1	2162 2	N	159	162	1	107	
07	2621 R	2621	-0-	-0-	-0-	175 9	2296 2	N	157	172	1	92	
08	2356 #	868	-0-	-1488	-0-	152 1	773 2	N	40			132	
09	2610 #	1786	-0-	-824	-0-	173 9	1559 2	N	97	152	1	77	
10	2697 #	1743	-0-	-954	-0-	51 1	1433 2	N	111	152	1	36	
*11	2736 R	2736	-0-	-0-	-0-	44 9	2115 2	N	122			158	
						120 1							
						107 9							
						188 1							
						122 9							
						487 1							
						134 9							

RUGELEY, SW. (HELMOUTH 12660)				78875 480	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: MATAGORDA			
HILCORP ENERGY COMPANY				386310								
SYNERGY-PETERSEN				WELL #: 1	RRCID -> 184338	COMPL. DATE 05/10/2001	TOTAL DEPTH 16500	PERF.12560 - 12565				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RUGELEY, S.W. (12600)				78875 490	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: MATAGORDA			
HILCORP ENERGY COMPANY				386310								
RALPH PETERSON, ET AL GAS UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 277945	COMPL. DATE 07/20/2013	TOTAL DEPTH 13311	PERF. N/A				
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

RUGELEY, SW. (12850)		78875 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MATAGORDA							
HILCORP ENERGY COMPANY		386310													
PETERSON, RALPH ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 075192		COMPL. DATE 08/17/1977		TOTAL DEPTH 13311 PERF.12851 - 12911							
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

PETERSEN, RALPH ET AL		78875 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA							
WELL #: 2		RRCID -> 080271		COMPL. DATE 01/11/1979		TOTAL DEPTH 13315 PERF.12968 - 13045									
06	3000 N	3295	-0-	295	295	409	1	2825	2	N	55				181
07	1989 N	1694	-0-	-295	-0-	112	1	1570	2	N	11				192
08	527 N	350	-0-	-177	-0-	12	9	328	2	N	1				193
09	510 X	212	-0-	-298	-0-	21	1	194	2	N	3	23	1		173
10	527 X	246	-0-	-281	-0-	1	9	215	2	N	2				175
11	510 X	156	-0-	-354	-0-	29	1	126	2	N	1				176
						2	9								
						29	1								
						1	9								

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							
06	9390 #	569	-0-	-8821	-0-	72	1	495	2	N	2				276
07	9703 #	6725	-0-	-2978	-0-	2	9	6203	2	N	74				350
08	15255	15255	-0-	-0-	-0-	441	1	14040	2	N	265	182	1		433
09	DLQ G-10	12452	-0-	12452	12452	81	9	11213	2	N	344	623	1		154
10	DLQ G-10	6529	-0-	6529	18981	292	9	5593	2	N	183				337
11	DLQ G-10	1151	-0-	1151	20132	378	9	924	2	N	13				350
						735	1								
						201	9								
						213	1								
						14	9								

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

OIL AND GAS DIVISION

RUGELEY, S.W. (13100)		//CONT.//		78875 575	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: MATAGORDA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
SOG - OLSON GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	269961	COMPL. DATE	02/28/2013	TOTAL DEPTH	16644	PERF.	13135 - 13205		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06		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		677 N	677	-0-	-0-	-0-	47 1	618 2	N		11	22 1		83
							12 9							
10		576 N	576	-0-	-0-	-0-	66 1	503 2	N		6			89
							7 9							
*11		712 N	712	-0-	-0-	-0-	132 1	572 2	N		7			96
							8 9							

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
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-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	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 10/26/2016 - PLUGGED 10/26/16												

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
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	1768 N	1768	-0-	-0-	-0-	1648 2	120 9	N		109	183 1	173
10	2546 N	2546	-0-	-0-	-0-	2426 2	120 9	N		109	179 1	103
*11	1849 N	1849	-0-	-0-	-0-	1704 2	145 9	N		132		235

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

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

OIL AND GAS DIVISION

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
10	14B2 EXT	1	-0-	1	1			1	2	N	-0-					89
11	14B2 EXT	1	-0-	1	2			1	2	N	-0-					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

06	2550 #	1729	-0-	-821	-0-	218	1	1502	2	N	8					258
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
09	2010 #	104	-0-	-1906	-0-	7	1	95	2	N	2	46	1			217
10	2077 #	587	-0-	-1490	-0-	67	1	512	2	N	7					224
11	1740 #	1037	-0-	-703	-0-	189	1	819	2	N	26					250

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

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

PLUGGED AND ABANDONED 10/25/2016 - P/A 10/25/2016

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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DEVINE, C. R., INC. 216778
PAULUS ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 223657 COMPL. DATE 10/13/2006 TOTAL DEPTH 6702 PERF. 6470 - 6494

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
10	1922 #	1162	-0-	-760	-0-	1156	2	6	9	N	5					75
11	1380 #	1158	-0-	-222	-0-	1156	2	2	9	N	2					77

SABINE TRAM (WILCOX 2)															
UNIT PETROLEUM COMPANY															
BLACK STONE-JEBCO															
79373 593 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NEWTON															
877099															
WELL #: 1 RRCID -> 280628 COMPL. DATE 12/10/2013 TOTAL DEPTH 14120 PERF.10576 - 10760															
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	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
10	6975	4319	-0-	-2656	124073	3657	2	662	9	N	602	736	1		88
*11	6750	4019	-0-	-2731	121342	3360	2	659	9	N	599	511	1		176

HANKAMER-TRAM															
WELL #: 1 RRCID -> 280632 COMPL. DATE 01/20/2014 TOTAL DEPTH 14500 PERF.12690 - 12710															
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
*10	18815	18815	-0-	-0-	85493	11778	2	7037	9	N	6397	6206	1		515
*11	15770	15770	-0-	-0-	85493	10271	2	5499	9	N	4999	5040	1		474

SABINE TRAM, SW (WILCOX 11,500)															
CONTINENTAL OPERATING CO.															
HANKAMER, ARCO E. C. SECTION 1															
79378 400 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NEWTON															
173749															
WELL #: 1 D RRCID -> 108053 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5215 PERF. 4696 - 5128															
06	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
PLUGGED AND ABANDONED 06/28/2016 - PLUGGED 06/28/16															

SAM HOUSTON															
WHEELER OPERATING CORPORATION															
GIBBS BROTHERS & COMPANY A															
80054 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WALKER															
914263															
WELL #: 3 RRCID -> 233281 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2425 PERF. 2038 - 2042															
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-
10	236 N	236	-0-	-0-	-0-	236	3			N	-0-				-0-
*11	244 N	244	-0-	-0-	-0-	244	3			N	-0-				-0-

SANDY (WILCOX, LOWER)															
WAGNER OIL COMPANY															
KAINER-HARFST GAS UNIT															
80638 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON															
891175															
WELL #: 1 RRCID -> 247670 COMPL. DATE 02/20/2009 TOTAL DEPTH 11123 PERF.11046 - 11082															
06	4500 X	4435	-0-	-65	-0-	630	1	3696	2	N	99	168	1		119
07	4488 X	4488	-0-	-0-	-0-	651	1	3732	2	N	95				214
08	4422 X	4422	-0-	-0-	-0-	651	1	3668	2	N	94	178	1		130
*09	4440 X	4179	-0-	-261	-0-	618	1	3471	2	N	82				212
10	4588 X	4508	-0-	-80	-0-	651	1	3756	2	N	92	177	1		127
11	4440 X	NO RPT	-0-	-4440	-0-	101	9			N	NO RPT				127

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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					134
11	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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	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-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

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

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

OIL AND GAS DIVISION

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		
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

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

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		
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

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

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		
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

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		
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

SARGENT, SOUTH (4300)		81101 695		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA							
EAGLE OIL & GAS CO.		238634													
HAMILL-HAMILL		WELL #: 14 L		RRCID -> 104245		COMPL. DATE 12/31/1982		TOTAL DEPTH 6510 PERF. 4302 - 4306							
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM			
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-

HAMILL & HAMILL		WELL #: 19		RRCID -> 203165		COMPL. DATE 07/09/2004		TOTAL DEPTH 9486 PERF. 4324 - 4328							
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-

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

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							
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

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				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM			
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE			
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	139494	-0-	-2466	-0-	1426	1	134041	3	N	3661	3385	0	276
						4027	9							
10	133398 R	133398	-0-	-0-	-0-	1317	1	128916	3	N	2877	2763	0	390
						3165	9							
11	141960	128098	-0-	-13862	-0-	895	1	124160	3	N	2766	2991	0	165
						3043	9							

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

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

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	
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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		43
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		43
11	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	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

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				
M	O	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
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
SEABREEZE LAND COMPANY		WELL #: 12		RRCID -> 167570		COMPL. DATE 03/27/1998		TOTAL DEPTH 10540 PERF. 8585 - 8616				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
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				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
PIPKIN, S. W. "A"		WELL #: 18		RRCID -> 170440		COMPL. DATE 10/11/1998		TOTAL DEPTH 10210 PERF. 8194 - 8204				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
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				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
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				
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
10	2666 #	-0-	-0-	-2666	-0-			N	-0-			147
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			147

SEABREEZE (SEABREEZE FB B)															
C & E OPERATING, INC.															
SEABREEZE LAND CO.															
81851 924 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS															
120079															
WELL #: 2 RRCID -> 279662 COMPL. DATE 08/13/2014 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 9012 - 9016															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

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
10		18777	18777	-0-	-0-	-0-	18693	2	84	9	N	76			129
*11		16448	16448	-0-	-0-	-0-	16382	2	66	9	N	60			189

SEABREEZE (8700)															
FIELDWOOD ONSHORE LLC															
FROST-ACOM GAS UNIT															
81851 935 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS															
267774															
WELL #: 1 RRCID -> 189098 COMPL. DATE 05/11/2002 TOTAL DEPTH 10772 PERF. 8722 - 8728															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	88				N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	88				N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	88				N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	88				N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	88				N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	88				N	NO RPT			-0-

SEABREEZE, N. (MARG 7)															
C & E OPERATING, INC.															
MCCARTHY FAMILY TRUST 97															
81853 425 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHAMBERS															
120079															
WELL #: 1 RRCID -> 209492 COMPL. DATE 03/11/2009 TOTAL DEPTH 9307 PERF. 5750 - 6940															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

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

SAWTOOTH OPERATING CO., INC.															
ORYX-SUN FEE															
749152															
WELL #: 2 RRCID -> 170297 COMPL. DATE 09/21/1998 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 8185 - 8200															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

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-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

SEABREEZE, N (NODOSARIA GREATER)															
SAWTOOTH OPERATING CO., INC.															
SEABREEZE LAND COMPANY															
81853 437 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS															
749152															
WELL #: 17 RRCID -> 169375 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10028 PERF. 9972 - 10028															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

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-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

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

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

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	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
06	0	-0-	-0-	-0-	1521		N	-0-			-0-	
07	0	-0-	-0-	-0-	1521		N	-0-			-0-	
08	0	-0-	-0-	-0-	1521		N	-0-			-0-	
09	0	-0-	-0-	-0-	1521		N	-0-			-0-	
10	0	NO RPT	-0-	-0-	1521		N	NO RPT			-0-	
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		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	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	

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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	

MASTODON OPERATING COMPANY, LLC		532988		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: AUSTIN				
BOLLINGER, F. G. U.		532988										
		WELL #:	1	RRCID ->	172451	COMPL. DATE	02/22/1999	TOTAL DEPTH	4200	PERF.	4062 - 4074	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	

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					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
HINTZ ESTATE "A"		WELL #: 4		RRCID -> 163161		COMPL. DATE 04/14/1997		TOTAL DEPTH 11920 PERF. 9036 - 9094					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
HILLBOLDT GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 183638		COMPL. DATE 03/21/2012		TOTAL DEPTH 10219 PERF.10064 - 10084					
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-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	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					
06	3000 N	1796	-0-	-1204	1593	86 1	1678 2	Y	29				120
07	3100 N	2121	-0-	-979	614	32 9	1992 2	Y	36				156
08	2852 N	2238	-0-	-614	-0-	89 1	2112 2	Y	36				192
09	1800 X	1351	-0-	-449	-0-	40 9	1242 2	Y	29				221
10	2108 X	1333	-0-	-775	-0-	77 1	1224 2	Y	32				253
11	2160 X	1281	-0-	-879	-0-	32 9	1185 2	Y	26	181 1			98
						74 1							
						35 9							
						67 1							
						29 9							
HINTZ ESTATE 'A'		WELL #: 3		RRCID -> 201550		COMPL. DATE 02/20/2004		TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9875 - 9890					
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-
10	124 N	99	-0-	-25	-0-	7 1	92 2	Y	-0-				-0-
11	150 N	24	-0-	-126	-0-	1 1	23 2	Y	-0-				-0-
ROBINSON		WELL #: 1		RRCID -> 203442		COMPL. DATE 07/24/2004		TOTAL DEPTH 10815 PERF. 9876 - 9908					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

SEALY (WILCOX CONS.)		//CONT.//		81948 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: AUSTIN			
MAGNUM PRODUCING, LP		//CONT.//		521516									
LIEBERMAN		WELL #:		1	RRCID ->	210199	COMPL. DATE	06/03/2005	TOTAL DEPTH	12905	PERF.	10756 - 10786	
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
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-
10	2728 N	549	-0-	-2179	-0-	36	1	513	2	N	-0-		-0-
11	1260 N	607	-0-	-653	-0-	31	1	576	2	N	-0-		-0-

HILLBOLDT		WELL #:		6	RRCID ->	210200	COMPL. DATE	05/11/2005	TOTAL DEPTH	10900	PERF.	10306 - 10326	
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
10	186 N	134	-0-	-52	-0-	19	1	115	2	N	-0-		33
11	210 N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-		33

HILLBOLDT		WELL #:		2	RRCID ->	215622	COMPL. DATE	09/24/2004	TOTAL DEPTH	10887	PERF.	10360 - 10385	
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
08	2728 N	2728	-0-	-0-	-0-	85	9						
						65	1	2640	2	N	21		98
09	1110 N	135	-0-	-975	-0-	23	9						
10	2852 N	-0-	-0-	-2852	-0-	27	1	108	2	N	-0-		98
11	2640 N	561	-0-	-2079	-0-					N	-0-		98

HINTZ ESTATE 'A'		WELL #:		5	RRCID ->	216963	COMPL. DATE	05/12/2006	TOTAL DEPTH	10900	PERF.	9812 - 9824	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

HINTZ ESTATE 'A'		WELL #:		1	RRCID ->	217825	COMPL. DATE	05/11/2006	TOTAL DEPTH	11100	PERF.	10412 - 10466	
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-
10	3100 N	4721	-0-	1621	2873	222	1	4499	2	N	-0-		-0-
*11	3000 N	3601	-0-	601	3474	200	1	3401	2	N	-0-		-0-

SEGNO (Y2-B)		82140 125		NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: POLK							
UNIT PETROLEUM COMPANY		877099											
WING, SARAH F.		WELL #:		82-L	RRCID ->	162290	COMPL. DATE	11/11/1996	TOTAL DEPTH	5510	PERF.	5096 - 5114	
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

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	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

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

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

WING, SARAH F.		WELL #:	40	RRCID ->	083963	COMPL. DATE	08/20/2004	TOTAL DEPTH	8156	PERF. 3820 - 3860	
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SEGNO, SOUTH (WILCOX)		82145 110		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JASPER		
PANTHER BAYOU ENERGY, LLC		638497								
CARTWRIGHT		WELL #:	1	RRCID ->	278073	COMPL. DATE	05/10/2013	TOTAL DEPTH	13073	PERF. 9584 - 9590
06	1950	71	-0-	-1879	79103	69 2	2 9	N	2	489
07	2015	115	-0-	-1900	77203	115 2		N	-0-	489
08	3100 N	117	-0-	-2983	74220	117 2		N	-0-	489
09	3000 N	133	-0-	-2867	71353	101 1	32 2	N	-0-	489
10	3100 N	180	-0-	-2920	68433	180 2		N	-0-	489
*11	3000 N	167	-0-	-2833	65600	95 1	72 2	N	-0-	489

SEGNO, SOUTH (WILCOX A)		82145 165		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: POLK			
PRIME OPERATING COMPANY		677770									
WING, SARAH F.		WELL #:	65 U	RRCID ->	008244	COMPL. DATE	07/20/1962	TOTAL DEPTH	8659	PERF. 8462 - 8468	
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SEGNO, SOUTH (WILCOX A)		//CONT.//		82145 165	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: POLK				
PRIME OPERATING COMPANY		//CONT.//		677770									
WING, SARAH F.		WELL #:		60	RRCID ->	111045	COMPL. DATE	03/26/1984	TOTAL DEPTH	8602	PERF.	8299 - 8319	
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	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	6367				N	NO RPT			34
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	6367				N	NO RPT			34
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	6367				N	NO RPT			34
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	6367				N	NO RPT			34
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	6367				N	NO RPT			34
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	6367				N	NO RPT			34

SEGNO, SOUTH (WILCOX C)		82145 220		NON-ASSOCIATED	49B			CNTY: POLK					
PRIME OPERATING COMPANY		677770											
WING, SARAH F.		WELL #:		88	RRCID ->	269944	COMPL. DATE	12/07/2012	TOTAL DEPTH	8620	PERF.	8319 - 8376	
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	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	6990 R	6990	-0-	-0-	-0-	1063 1	5881 2	N	42	62 1		17	
07	7347 #	6616	-0-	-731	-0-	1088 1	5466 2	N	56	42 1		31	
08	7471 #	7460	-0-	-11	-0-	1109 1	6284 2	N	61	65 1		27	
09	7230 #	6504	-0-	-726	-0-	801 1	5629 2	N	67	69 1		25	
10	7471 #	6735	-0-	-736	-0-	804 1	5857 2	N	67	52 1		40	
11	7230 #	5356	-0-	-1874	-0-	777 1	4514 2	N	59	72 1		40	

SERBIN (TAYLOR SAND)		82265 500		ASSOCIATED	49B			CNTY: BASTROP					
E P C OIL & GAS, INC.		238482											
STANCIK, JANICE KAY		WELL #:		1	RRCID ->	142139	COMPL. DATE	11/22/1990	TOTAL DEPTH	5270	PERF.	N/A	
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	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	10 R	10	-0-	-0-	-0-	10 2		Y	-0-			10	
07	10 #	9	-0-	-1	-0-	9 2		Y	-0-			10	
08	10 #	9	-0-	-1	-0-	9 2		Y	-0-			10	
09	10 #	9	-0-	-1	-0-	9 2		Y	-0-			10	
10	10 #	9	-0-	-1	-0-	9 2		Y	-0-			10	
11	10 #	9	-0-	-1	-0-	9 2		Y	-0-			10	

KRAUSS, DONNA		WELL #:		1	RRCID ->	142140	COMPL. DATE	05/02/1988	TOTAL DEPTH	5264	PERF.	N/A	
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	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
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	
10	173 R	173	-0-	-0-	-0-	173 2		N	-0-			32	
11	150 #	148	-0-	-2	-0-	148 2		N	-0-			32	

ROITSCH, ROGER		WELL #:		1	RRCID ->	142141	COMPL. DATE	07/19/1989	TOTAL DEPTH	5240	PERF.	N/A	
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	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
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	
10	13 #	12	-0-	-1	-0-	12 2		Y	-0-			11	
11	13 #	11	-0-	-2	-0-	11 2		Y	-0-			11	

ROITSCH, ROGER		WELL #:		2	RRCID ->	142142	COMPL. DATE	03/07/1990	TOTAL DEPTH	5222	PERF.	N/A	
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	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
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	
10	13 #	12	-0-	-1	-0-	12 2		Y	-0-			11	
11	13 #	11	-0-	-2	-0-	11 2		Y	-0-			11	

SERBIN (TAYLOR SAND) //CONT.// 82265 500 ASSOCIATED 49B CNTY: BASTROP
 E P C OIL & GAS, INC. //CONT.// 238482
 KRAUSE, CONNIE GAIL WELL #: 1 RRCID -> 143602 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5435 PERF. 5100 - 5115

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT	* * CODE	EOM BALANCE
06	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-
10	31 #	28	-0-	-3	-0-	28	2			Y	-0-			-0-
11	30 #	25	-0-	-5	-0-	25	2			Y	-0-			-0-

PESCHKE, J. M. O. WELL #: 1A RRCID -> 143888 COMPL. DATE 05/23/1988 TOTAL DEPTH 5381 PERF. 5081 - 5098

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
10	62 #	54	-0-	-8	-0-	54	2			N	-0-			24
11	60 #	49	-0-	-11	-0-	49	2			N	-0-			24

ROITSCH, E. M. WELL #: 2 RRCID -> 144289 COMPL. DATE 12/26/1992 TOTAL DEPTH 5210 PERF. 5060 - 5068

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

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

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

S&M ENERGY-DEAN STUESSY A WELL #: 1 RRCID -> 128436 COMPL. DATE 10/20/1987 TOTAL DEPTH 5270 PERF. 5143 - 5158

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

S&M ENERGY-DEAN STUESSY D WELL #: 5 RRCID -> 128712 COMPL. DATE 08/23/1988 TOTAL DEPTH 5282 PERF. 5155 - 5170

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

OIL AND GAS DIVISION

SERBIN (TAYLOR SAND) //CONT.// 82265 500 ASSOCIATED 49B CNTY: BASTROP														
RILEY EXPLORATION OPG CO, LLC //CONT.// 712153														
MEUTH WELL #: 1 RRCID -> 129025 COMPL. DATE 12/13/1987 TOTAL DEPTH 5202 PERF. 5037 - 5044														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE

06		64 R	64	-0-	-0-	-0-	64	2		N	-0-			-0-
07		69 R	69	-0-	-0-	-0-	69	2		N	-0-			-0-
08		62 #	28	-0-	-34	-0-	28	2		N	-0-			-0-
09		60 #	37	-0-	-23	-0-	37	2		N	-0-			-0-
10		62 #	30	-0-	-32	-0-	30	2		N	-0-			-0-
11		60 #	NO RPT	-0-	-60	-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														
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-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		0 #	NO RPT	-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														
06		T. A.	89	-0-	89	166	89	2		Y	-0-			-0-
07		T. A.	36	-0-	36	202	36	2		Y	-0-			-0-
08		222 R	20	-0-	-202	-0-	20	2		Y	-0-			-0-
09		30 #	13	-0-	-17	-0-	13	2		Y	-0-			-0-
10		31 #	15	-0-	-16	-0-	15	2		Y	-0-			-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

BEHRENS, C. WELL #: 1 RRCID -> 130571 COMPL. DATE 04/26/1988 TOTAL DEPTH 5351 PERF. 5218 - 5232														
06		30 #	6	-0-	-24	-0-	6	2		Y	-0-			-0-
07		31 #	23	-0-	-8	-0-	23	2		Y	-0-			-0-
08		31 #	11	-0-	-20	-0-	11	2		Y	-0-			-0-
09		30 #	12	-0-	-18	-0-	12	2		Y	-0-			-0-
10		31 #	5	-0-	-26	-0-	5	2		Y	-0-			-0-
11		30 #	NO RPT	-0-	-30	-0-				Y	NO RPT			-0-

CARTER, GERTRUDE (TRUDY) WELL #: 5 RRCID -> 130989 COMPL. DATE 05/12/1989 TOTAL DEPTH 5170 PERF. 4964 - 4978														
06		T. A.	151	-0-	151	387	151	2		Y	-0-			-0-
07		T. A.	177	-0-	177	564	177	2		Y	-0-			-0-
08		726 R	162	-0-	-564	-0-	162	2		Y	-0-			-0-
09		240 #	135	-0-	-105	-0-	135	2		Y	-0-			-0-
10		248 #	133	-0-	-115	-0-	133	2		Y	-0-			-0-
11		180 #	NO RPT	-0-	-180	-0-				Y	NO RPT			-0-

S&M ENERGY-DEAN STUESSY -E- WELL #: 7 RRCID -> 131602 COMPL. DATE 07/02/1989 TOTAL DEPTH 5268 PERF. 5139 - 5156														
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

COOK WELL #: 1 RRCID -> 134548 COMPL. DATE 06/20/1990 TOTAL DEPTH 5073 PERF. 4841 - 4853														
06		180 #	149	-0-	-31	-0-	149	2		N	-0-			-0-
07		186 #	159	-0-	-27	-0-	159	2		N	-0-			-0-
08		186 #	156	-0-	-30	-0-	156	2		N	-0-			-0-
09		180 #	141	-0-	-39	-0-	141	2		N	-0-			-0-
10		157 R	157	-0-	-0-	-0-	157	2		N	-0-			-0-
11		150 #	NO RPT	-0-	-150	-0-				N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

SERBIN (TAYLOR SAND) //CONT.// 82265 500 ASSOCIATED 49B CNTY: BASTROP												
RILEY EXPLORATION OPG CO, LLC //CONT.// 712153												
CARTER, GERTRUDE (TRUDY) WELL #: 6 RRCID -> 136010 COMPL. DATE 09/09/1990 TOTAL DEPTH 5014 PERF. 4894 - 4908												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	T. A.		159	-0-	159	268	159	2	Y	-0-		-0-
07	T. A.		138	-0-	138	406	138	2	Y	-0-		-0-
08	547 R		141	-0-	-406	-0-	141	2	Y	-0-		-0-
09	197 R		197	-0-	-0-	-0-	197	2	Y	-0-		-0-
10	160 R		160	-0-	-0-	-0-	160	2	Y	-0-		-0-
11	150 #	NO RPT		-0-	-150	-0-			Y	NO RPT		-0-

CARTER, GERTRUDE (TRUDY) WELL #: 7 RRCID -> 136471 COMPL. DATE 12/08/1990 TOTAL DEPTH 5100 PERF. 4979 - 4993												
06	T. A.		116	-0-	116	337	116	2	Y	-0-		-0-
07	T. A.		182	-0-	182	519	182	2	Y	-0-		-0-
08	706 R		187	-0-	-519	-0-	187	2	Y	-0-		-0-
09	210 #		162	-0-	-48	-0-	162	2	Y	-0-		-0-
10	217 #		211	-0-	-6	-0-	211	2	Y	-0-		-0-
11	180 #	NO RPT		-0-	-180	-0-			Y	NO RPT		-0-

CARTER, GERTRUDE (TRUDY) WELL #: 1 RRCID -> 140439 COMPL. DATE 08/01/1987 TOTAL DEPTH 5204 PERF. 5046 - 5068												
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

CARTER, GERTRUDE (TRUDY) WELL #: 2 RRCID -> 140441 COMPL. DATE 12/27/1987 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 4984 - 5006												
06	6 R		6	-0-	-0-	-0-	2	2	4	9	Y	4
07	6 R		6	-0-	-0-	-0-	2	2	4	9	Y	4
08	5 #		-0-	-0-	-5	-0-			Y	-0-		67
09	6 #		-0-	-0-	-6	-0-			Y	-0-		67
10	6 #		-0-	-0-	-6	-0-			Y	-0-		67
11	6 #	NO RPT		-0-	-6	-0-			Y	NO RPT		67

CARTER, GERTRUDE (TRUDY) WELL #: 3 RRCID -> 140443 COMPL. DATE 05/04/1988 TOTAL DEPTH 5060 PERF. 4918 - 4926												
06	240 #		143	-0-	-97	-0-	135	2	8	9	Y	7
07	141 R		141	-0-	-0-	-0-	138	2	3	9	Y	3
08	133 R		133	-0-	-0-	-0-	133	2			Y	-0-
09	150 #		93	-0-	-57	-0-	90	2	3	9	Y	3
10	155 #		104	-0-	-51	-0-	104	2			Y	-0-
11	150 #	NO RPT		-0-	-150	-0-			Y	NO RPT		60

S&M ENERGY-DEAN STUESSY B WELL #: 2 RRCID -> 142138 COMPL. DATE 11/13/1987 TOTAL DEPTH 5290 PERF. N/A												
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CARTER, GERTRUDE (TRUDY) WELL #: 8 RRCID -> 143733 COMPL. DATE 12/12/1992 TOTAL DEPTH 5308 PERF. 5012 - 5030												
06	T. A.		303	-0-	303	562	303	2	Y	-0-		-0-
07	T. A.		315	-0-	315	877	315	2	Y	-0-		-0-
08	1180 R		303	-0-	-877	-0-	303	2	Y	-0-		-0-
09	332 R		332	-0-	-0-	-0-	332	2	Y	-0-		-0-
10	337 R		337	-0-	-0-	-0-	337	2	Y	-0-		-0-
11	300 #	NO RPT		-0-	-300	-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 #: 9 RRCID -> 144799 COMPL. DATE 12/14/1992 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4968 - 4986												
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

*06		18	18	-0-	-0-	-0-	18	2	Y	-0-		72
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		72
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		72
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		72
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		72
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		72

STUESSY WELL #: 1 RRCID -> 225313 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5279 PERF. 5048 - 5065												
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-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SAN DIA PRODUCING COMPANY 745960												
PETRASH-HARRIS WELL #: 1 RRCID -> 128837 COMPL. DATE 10/14/1987 TOTAL DEPTH 5242 PERF. 5050 - 5068												
06		62 R	62	-0-	-0-	-0-	62	2	N	-0-		33
07		62 #	61	-0-	-1	-0-	61	2	N	-0-		33
08		83 R	83	-0-	-0-	-0-	83	2	N	-0-		33
09		70 R	70	-0-	-0-	-0-	70	2	N	-0-		33
10		71 R	71	-0-	-0-	-0-	71	2	N	-0-		33
11		90 #	49	-0-	-41	-0-	49	2	N	-0-		33

TRIVISTA OPERATING LLC 871169												
STEINBACH -A- WELL #: 1 RRCID -> 126196 COMPL. DATE 12/03/1987 TOTAL DEPTH 5262 PERF. 4923 - 4939												
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		235 R	235	-0-	-0-	-0-	235	2	N	-0-		62
10		682 #	269	-0-	-413	-0-	269	2	N	-0-		62
11		660 #	NO RPT	-0-	-660	-0-			N	NO RPT		62

MIKULEC -A- WELL #: 1 RRCID -> 126727 COMPL. DATE 12/05/1987 TOTAL DEPTH 5412 PERF. 5043 - 5054												
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 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		46
10		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		46
11		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												
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		6 R	6	-0-	-0-	-0-	6	2	N	-0-		13
*10		10 R	10	-0-	-0-	-0-	10	2	N	-0-		13
11		60 #	NO RPT	-0-	-60	-0-			N	NO RPT		13

SERBIN (TAYLOR SAND)		//CONT.//		82265	500	ASSOCIATED		49B		CNTY: BASTROP					
TRIVISTA OPERATING LLC		//CONT.//		871169											
MATTINGLY		WELL #:		2	RRCID ->	126970	COMPL. DATE	02/12/1988	TOTAL DEPTH	5172	PERF.	5014 - 5032			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM	
					(-)	UNDERAGE			AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE

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 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
10		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
11		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			
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 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			14
10		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			14
11		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			
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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			46
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			46
11		T. A.	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			
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.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			30
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			30
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			30

MATTINGLY		WELL #:		1	RRCID ->	127294	COMPL. DATE	12/01/1987	TOTAL DEPTH	5224	PERF.	5032 - 5064			
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 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			50
10		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			50
11		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			
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 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			34
10		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			34
11		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			
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		145 R	145	-0-	-0-	-0-			145	2	N	-0-			17
*10		209 R	209	-0-	-0-	-0-			209	2	N	-0-			17
11		180 #	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT			17

SERBIN (TAYLOR SAND)		//CONT.//		82265 500	ASSOCIATED			49B		CNTY: BASTROP					
TRIVISTA OPERATING LLC		//CONT.//		871169											
DWORACZYK		WELL #:		1	RRCID ->	127744	COMPL. DATE	06/11/1988	TOTAL DEPTH	5220	PERF.	4961 - 4984			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

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 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ESCHBERGER -B-		WELL #:		2	RRCID ->	127839	COMPL. DATE	06/24/1988	TOTAL DEPTH	5075	PERF.	4930 - 4950			
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 #	138	-0-	-192	-0-	138	2			N	-0-			64
10		341 #	213	-0-	-128	-0-	213	2			N	-0-			64
11		300 #	NO RPT	-0-	-300	-0-					N	NO RPT			64

SAVANAH RIDGE UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	128209	COMPL. DATE	05/17/1988	TOTAL DEPTH	5172	PERF.	5033 - 5043			
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 #	5	-0-	-85	-0-	5	2			N	-0-			52
10		93 #	47	-0-	-46	-0-	47	2			N	-0-			52
11		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			52

ESCHBERGER -C-		WELL #:		3	RRCID ->	128239	COMPL. DATE	08/02/1988	TOTAL DEPTH	5062	PERF.	4924 - 4940			
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		347 R	347	-0-	-0-	-0-	347	2			N	-0-			52
10		527 #	352	-0-	-175	-0-	352	2			N	-0-			52
11		510 #	NO RPT	-0-	-510	-0-					N	NO RPT			52

HOFFMAN		WELL #:		2	RRCID ->	128324	COMPL. DATE	06/21/1988	TOTAL DEPTH	5280	PERF.	5157 - 5167			
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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			15
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			15
11		T. A.	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			
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 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
10		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
11		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			
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		55 R	55	-0-	-0-	-0-	25	2	30	9	N	27			106
*10		70 R	70	-0-	-0-	-0-	52	2	18	9	N	16			122
11		30 #	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT			122

SERBIN (TAYLOR SAND)		//CONT.// 82265 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: BASTROP							
TRIVISTA OPERATING LLC		//CONT.// 871169													
HOFFMAN		WELL #: 1		RRCID -> 128498		COMPL. DATE 03/09/1988		TOTAL DEPTH 5330		PERF. 5170 - 5178					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	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	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				15
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				15
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				15

HALBADIER		WELL #: 1		RRCID -> 128872		COMPL. DATE 10/10/1988		TOTAL DEPTH 5200		PERF. 5014 - 5030					
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 #		-0-	-120	-0-					N	-0-				58
10	93 #		-0-	-93	-0-					N	-0-				58
11	90 #	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT				58

STEINBACH -B-		WELL #: 1		RRCID -> 129017		COMPL. DATE 10/10/1988		TOTAL DEPTH 5210		PERF. 5022 - 5050					
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 #	48	-0-	-72	-0-	48	2			N	-0-				15
10	124 #	78	-0-	-46	-0-	69	2	9	9	N	8				23
11	60 #	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT				23

COOK, B. M.		WELL #: 1		RRCID -> 129301		COMPL. DATE 02/19/1988		TOTAL DEPTH 5160		PERF. 5010 - 5030					
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	171 R	171	-0-	-0-	-0-	169	2	2	9	N	2				73
*10	165 R	165	-0-	-0-	-0-	156	2	9	9	N	8				81
11	150 #	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT				81

STEIN, CAROLYN		WELL #: 1		RRCID -> 129302		COMPL. DATE 03/15/1988		TOTAL DEPTH 5403		PERF. 5241 - 5254					
06	202 R	202	-0-	-0-	-0-	189	2	13	9	N	12	30	1		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	189 R	189	-0-	-0-	-0-	186	2	3	9	N	3				105
10	217 #	180	-0-	-37	-0-	177	2	3	9	N	3				108
11	210 #	NO RPT	-0-	-210	-0-					N	NO RPT				108

MIKULEC-NINK -A-		WELL #: 1		RRCID -> 129396		COMPL. DATE 11/16/1988		TOTAL DEPTH 5117		PERF. 4998 - 5032					
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 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				114
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				114
11	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					
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 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				33
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				33
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				33

 SERBIN (TAYLOR SAND) //CONT.// 82265 500 ASSOCIATED 49B CNTY: BASTROP
 TRIVISTA OPERATING LLC //CONT.// 871169
 SAVANAH RIDGE UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 129843 COMPL. DATE 12/09/1988 TOTAL DEPTH 5113 PERF. 4991 - 5001

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
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 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		13
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		13
11	0 # NO RPT	-0-	-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

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 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		50
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		50
11	0 # NO RPT	-0-	-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

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 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		36
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		36
11	0 # NO RPT	-0-	-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

06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		21
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		21
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		21
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		21
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		21
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		21

PLUGGED AND ABANDONED 10/25/2016 - P/A 10/25/16

 SAEGERT WELL #: 1 RRCID -> 131368 COMPL. DATE 10/23/1987 TOTAL DEPTH 5225 PERF. 5104 - 5113

06	90 #	-0-	-0-	-90	-0-			N	-0-		28
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		28
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		28
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		28
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		28
11	0 # NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		28

 FRERICH, LOUIS JR. WELL #: 1 RRCID -> 131661 COMPL. DATE 08/03/1989 TOTAL DEPTH 4952 PERF. 4820 - 4838

06	150 #	-0-	-0-	-150	-0-			N	-0-		73
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		73
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		73
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		73
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		73
11	0 # NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		73

OIL AND GAS DIVISION

SERBIN (TAYLOR SAND)		//CONT.// 82265 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: BASTROP							
TRIVISTA OPERATING LLC		//CONT.// 871169													
MIKULEC-NINK -C-		WELL #: 5		RRCID -> 131949		COMPL. DATE 08/28/1989		TOTAL DEPTH 4952		PERF. 4818 - 4828					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	390 #	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-				123
07	211 R	211	-0-	-0-	-0-		211	2		N	-0-				123
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				123
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				123
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				123
11	210 #	NO RPT	-0-	-210	-0-					N	NO RPT				123

WHITESIDE		WELL #: 1		RRCID -> 132236		COMPL. DATE 08/06/1989		TOTAL DEPTH 5333		PERF. 5075 - 5110					
06	210 #	108	-0-	-102	-0-		43	2	65	9	N	59			124
07	217 #	41	-0-	-176	-0-		38	2	3	9	N	3			127
08	186 #	39	-0-	-147	-0-		39	2			N	-0-			127
09	180 #	79	-0-	-101	-0-		79	2			N	-0-			127
*10	149 R	149	-0-	-0-	-0-		149	2			N	-0-			127
11	120 #	NO RPT	-0-	-120	-0-						N	NO RPT			127

PETRASH-HARRIS -A-		WELL #: 2		RRCID -> 133777		COMPL. DATE 02/08/1990		TOTAL DEPTH 5072		PERF. 4964 - 4974					
06	214 R	214	-0-	-0-	-0-		214	2			N	-0-			98
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			98
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			98
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			98
10	217 #	-0-	-0-	-217	-0-						N	-0-			98
11	210 #	NO RPT	-0-	-210	-0-						N	NO RPT			98

STEINBACH G		WELL #: B 2		RRCID -> 134502		COMPL. DATE 04/03/1990		TOTAL DEPTH 5186		PERF. 4982 - 5012					
06	180 #	-0-	-0-	-180	-0-						N	-0-			53
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			53
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			52
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			52
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			52
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			52

GONZALES, ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 139333		COMPL. DATE 06/28/1991		TOTAL DEPTH 5134		PERF. 4925 - 4936					
06	480 #	-0-	-0-	-480	-0-						N	-0-			27
07	496 #	-0-	-0-	-496	-0-						N	4			31
08	31 #	-0-	-0-	-31	-0-						N	-0-			31
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	11			42
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			42
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			42

O'BRIAN, L.F.		WELL #: 1		RRCID -> 141112		COMPL. DATE 07/13/1987		TOTAL DEPTH 5210		PERF. 5037 - 5043					
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	47 R	47	-0-	-0-	-0-		47	2			N	-0-			22
*10	92 R	92	-0-	-0-	-0-		92	2			N	-0-			22
11	60 #	NO RPT	-0-	-60	-0-						N	NO RPT			22

GLONA, OTTO		WELL #: 1		RRCID -> 141295		COMPL. DATE 06/19/1987		TOTAL DEPTH 5400		PERF. N/A					
06	60 #	-0-	-0-	-60	-0-						N	-0-			88
07	66 R	66	-0-	-0-	-0-		63	2	3	9	N	3			91
08	44 R	44	-0-	-0-	-0-		44	2			N	-0-			91
09	16 R	16	-0-	-0-	-0-		16	2			N	-0-			91
*10	17 R	17	-0-	-0-	-0-		13	2	4	9	N	4			95
11	60 #	NO RPT	-0-	-60	-0-						N	NO RPT			95

SERBIN (TAYLOR SAND)		//CONT.//		82265	500	ASSOCIATED		49B		CNTY: BASTROP			
TRIVISTA OPERATING LLC		//CONT.//		871169									
RAMSEL-FALKE		WELL #: A		1	RRCID ->	142358	COMPL. DATE	08/21/1992	TOTAL DEPTH	5248	PERF.	5086 - 5130	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE

06		90 #	39	-0-	-51	-0-	39	2		N	-0-		63
07		31 R	31	-0-	-0-	-0-	30	2	1	9	1		64
08		48 R	48	-0-	-0-	-0-	42	2	6	9	5		69
09		24 R	24	-0-	-0-	-0-	24	2			-0-		69
*10		51 R	51	-0-	-0-	-0-	51	2			-0-		69
11		30 #	NO RPT	-0-	-30	-0-				N	NO RPT		69

GLOGER, M. J.		WELL #:		1	RRCID ->	144161	COMPL. DATE	11/19/1991	TOTAL DEPTH	5254	PERF.	5109 - 5145	
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 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		50
10		31 #	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-		50
11		30 #	NO RPT	-0-	-30	-0-				N	NO RPT		50

WEISER A		WELL #:		2	RRCID ->	144347	COMPL. DATE	10/12/1987	TOTAL DEPTH	5358	PERF.	5174 - 5198	
06		94 R	94	-0-	-0-	-0-	88	2	6	9	5		91
07		97 R	97	-0-	-0-	-0-	95	2	2	9	2		93
08		101 R	101	-0-	-0-	-0-	99	2	2	9	2		95
09		134 R	134	-0-	-0-	-0-	134	2			-0-		95
*10		305 R	305	-0-	-0-	-0-	305	2			-0-		95
11		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	
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 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		20
10		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		20
11		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	
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 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		35
10		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		35
11		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		35

MEUTH		WELL #:		2	RRCID ->	149900	COMPL. DATE	07/05/1988	TOTAL DEPTH	5185	PERF.	N/A	
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 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		65
10		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		65
11		0 #	NO RPT	-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	
06		90 #	32	-0-	-58	-0-	19	2	13	9	12	86 1	119
07		93 #	66	-0-	-27	-0-	53	2	13	9	12	1 8	130
08		59 R	59	-0-	-0-	-0-	55	2	4	9	4		134
09		120 #	83	-0-	-37	-0-	82	2	1	9	1		135
10		124 #	105	-0-	-19	-0-	77	2	28	9	25		160
11		60 #	NO RPT	-0-	-60	-0-				N	NO RPT		160

SERBIN (TAYLOR SAND)		//CONT.// 82265 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: BASTROP				
TRIVISTA OPERATING LLC		//CONT.// 871169										
TSCHATSCHULA		WELL #: 1		RRCID -> 174914		COMPL. DATE 11/21/1987		TOTAL DEPTH 5470		PERF. 5202 - 5230		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
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	214 R	214	-0-	-0-	-0-	214 2		N	-0-			70
*10	220 R	220	-0-	-0-	-0-	210 2	10 9	N	9			79
11	150 #	NO RPT	-0-	-150	-0-			N	NO RPT			79

PETRASH-HARRIS "A"		WELL #: 1		RRCID -> 174980		COMPL. DATE 06/25/1988		TOTAL DEPTH 5150		PERF. 4954 - 4988		
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	22 R	22	-0-	-0-	-0-	22 2		N	-0-			83
*10	50 R	50	-0-	-0-	-0-	46 2	4 9	N	4			87
11	30 #	NO RPT	-0-	-30	-0-			N	NO RPT			87

LIBERTY, EDWIN P.		WELL #: 1		RRCID -> 214837		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 5312		PERF. 5122 - 5138		
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	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			31
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			31
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			31

BEHRENS-GLOGER		WELL #: 2		RRCID -> 216310		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 5450		PERF. 5170 - 5210		
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	16 R	16	-0-	-0-	-0-	16 2		N	-0-			-0-
10	31 #	15	-0-	-16	-0-	15 2		N	-0-			-0-
11	30 #	NO RPT	-0-	-30	-0-			N	NO RPT			-0-

CARPENTER		WELL #: 1		RRCID -> 225621		COMPL. DATE 09/10/1988		TOTAL DEPTH 5215		PERF. N/A		
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	37 R	37	-0-	-0-	-0-	37 2		N	-0-			89
*10	86 R	86	-0-	-0-	-0-	77 2	9 9	N	8			97
11	60 #	NO RPT	-0-	-60	-0-			N	NO RPT			97

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		
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
10	620 N	500	-0-	-120	-0-	469 3	31 9	N	28	178 1		58
*11	469 N	469	-0-	-0-	-0-	436 3	33 9	N	30			88

OIL AND GAS DIVISION

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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 W	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
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	8428			N	4	179 1	62
07	8428 X	-0-	-0-	-8428	-0-			N	-0-		62
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		62
09	5250 X	-0-	-0-	-5250	-0-			N	-0-		62
10	5425 X	-0-	-0-	-5425	-0-			N	-0-		62
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		62

BARKLEY, LOUIS			WELL #:	1	RRCID ->	058009	COMPL. DATE	09/28/1973	TOTAL DEPTH	12955	PERF. N/A
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SEVEN OAKS TOWNSITE			WELL #:	1	RRCID ->	069819	COMPL. DATE	05/23/1976	TOTAL DEPTH	13040	PERF. N/A
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-	110 1	50
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		50
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		50
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		50
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		50
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		50

BARKLEY, LOUIS			WELL #:	2	RRCID ->	184279	COMPL. DATE	04/24/2001	TOTAL DEPTH	12450	PERF.12294 - 12356
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	84 1	103
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		103
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		103
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		103
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		103
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		103

SOUTHLAND PAPER MILLS			WELL #:	3	RRCID ->	188838	COMPL. DATE	08/04/2001	TOTAL DEPTH	12550	PERF.12415 - 12446
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
10	1364 X	-0-	-0-	-1364	-0-			N	-0-		105
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-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	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	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	-0-	-0-	-7	-0-		N	-0-			187
10	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 3	N	-0-			187
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			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	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	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
10	620 X	11	-0-	-609	-0-	4 2	N	6	178 1		220
11	600 X	21	-0-	-579	-0-	9 2	N	11			231

PIERCE RANCH		82655 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON			
		120648									
		WELL #: 4		RRCID -> 242420		COMPL. DATE 08/20/2008		TOTAL DEPTH 11450		PERF.10197 - 10319	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	977 X	977	-0-	-0-	-0-	868 2	N	99	167 1		206
07	1151 X	1151	-0-	-0-	-0-	1063 2	N	80			286
08	1438 X	1438	-0-	-0-	-0-	1331 2	N	97	163 1		220
09	1356 X	1356	-0-	-0-	-0-	1259 2	N	88			308
10	1375 X	1375	-0-	-0-	-0-	1306 2	N	63	179 1		192
11	1380 X	1349	-0-	-31	-0-	1265 2	N	76			268

UNITED TEXAS PETROLEUM INC.		877688		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON			
WILBECK ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 169270		COMPL. DATE 07/11/1997		TOTAL DEPTH 10720		PERF.10322 - 10418	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			5
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			5
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			5
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			5
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			5
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			5

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	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-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	-0-	-0-	-1800	-0-		N	-0-			-0-
10	1860 X	-0-	-0-	-1860	-0-		N	-0-			-0-
11	1800 X	NO RPT	-0-	-1800	-0-		N	NO RPT			-0-

HOOD		83047 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SAN JACINTO			
		028734									
		WELL #: 1		RRCID -> 199230		COMPL. DATE 01/04/2004		TOTAL DEPTH 11300		PERF.10912 - 10930	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	3000 N	3042	-0-	42	42	2964 2	N	71	66 1		220
07	1860 N	1306	-0-	-554	-0-	1258 2	N	44	180 1		84
08	1860 N	1559	-0-	-301	-0-	1559 2	N	-0-			84
09	1800 X	430	-0-	-1370	-0-	430 2	N	-0-			84
10	1860 X	140	-0-	-1720	-0-	131 2	N	8			92
11	1800 X	NO RPT	-0-	-1800	-0-		N	NO RPT			92

SHEPHERD (WX CONS)		//CONT.// 83047 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SAN JACINTO			
ARCADIA OPERATING, LLC		//CONT.// 028734									
OGLETREE		WELL #: 2R		RRCID -> 204356		COMPL. DATE 10/13/2010		TOTAL DEPTH 11492 PERF.10406 - 10490			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
06	5100 X	3294	-0-	-1806	-0-	3072 2	222 9	N	202	244 1	192
07	5177 X	2212	-0-	-2965	-0-	1937 2	275 9	N	250	176 1	266
08	4712 X	2787	-0-	-1925	-0-	2576 2	211 9	N	192	352 1	106
09	DLQ G-10	4140	-0-	4140	4140	3890 2	250 9	N	227	176 1	157
10	DLQ G-10	3160	-0-	3160	7300	2919 2	241 9	N	219	181 1	195
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	7300			N	NO RPT		195

ALLAR		WELL #: 1		RRCID -> 206881		COMPL. DATE 08/01/2010		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9452 - 9494			
06	12150 X	1013	-0-	-1137	-0-	923 2	90 9	N	82	197 1	104
07	12555 X	4416	-0-	-8139	-0-	4336 2	80 9	N	73		177
08	11718 X	7221	-0-	-4497	-0-	7135 2	86 9	N	78	185 1	70
09	DLQ G-10	6541	-0-	6541	6541	6454 2	87 9	N	79		149
10	DLQ G-10	5047	-0-	5047	11588	4963 2	84 9	N	76		225
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	11588			N	NO RPT		225

ALLAR		WELL #: 1B		RRCID -> 211961		COMPL. DATE 09/12/2005		TOTAL DEPTH 11150 PERF.10936 - 10958			
06	5700 X	4659	-0-	-1041	-0-	3798 2	861 9	N	783	754 1	154
07	5053 X	2016	-0-	-3037	-0-	1338 2	678 9	N	616	538 1	232
08	4278 X	1904	-0-	-2374	-0-	1215 2	689 9	N	626	709 1	149
09	DLQ G-10	1562	-0-	1562	1562	913 2	649 9	N	590	517 1	222
10	DLQ G-10	575	-0-	575	2137	250 2	325 9	N	295	348 1	169
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	2137			N	NO RPT		169

SANRAY		WELL #: 1		RRCID -> 212146		COMPL. DATE 07/07/2005		TOTAL DEPTH 11085 PERF.10087 - 10218			
06	3270 X	2110	-0-	-1160	-0-	1898 2	212 9	N	193	203 1	167
07	3069 X	981	-0-	-2088	-0-	715 2	266 9	N	242	195 1	214
08	1891 X	1274	-0-	-617	-0-	1078 2	196 9	N	178	177 1	215
09	DLQ G-10	782	-0-	782	782	636 2	146 9	N	133	175 1	173
10	DLQ G-10	793	-0-	793	1575	681 2	112 9	N	102	171 1	104
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1575			N	NO RPT		104

HOOD		WELL #: 2		RRCID -> 218919		COMPL. DATE 07/10/2006		TOTAL DEPTH 11000 PERF.10827 - 10848			
06	750 N	-0-	-0-	-750	-0-			N	302	352 1	174
07	894 N	894	-0-	-0-	-0-	538 2	356 9	N	324	341 1	157
08	1056 N	1056	-0-	-0-	-0-	767 2	289 9	N	263	171 1	249
09	1132 N	1132	-0-	-0-	-0-	822 2	310 9	N	282	345 1	186
10	1250 N	1250	-0-	-0-	-0-	928 2	322 9	N	293	355 1	124
11	750 N	NO RPT	-0-	-750	-0-			N	NO RPT		124

CANNON		WELL #: 1		RRCID -> 250669		COMPL. DATE 05/17/2009		TOTAL DEPTH 11140 PERF.10472 - 10490			
06	2205 X	2205	-0-	-0-	-0-	1818 2	387 9	N	352	342 1	237
07	2795 X	2795	-0-	-0-	-0-	2409 2	386 9	N	351	344 1	244
08	1705 X	1599	-0-	-106	-0-	1277 2	322 9	N	293	343 1	194
09	1650 X	1265	-0-	-385	-0-	973 2	292 9	N	265	175 1	284
10	1705 X	1323	-0-	-382	-0-	1041 2	282 9	N	256	356 1	184
11	1560 N	NO RPT	-0-	-1560	-0-			N	NO RPT		184

SANRAY		WELL #: 2		RRCID -> 250690		COMPL. DATE 05/16/2009		TOTAL DEPTH 11600 PERF.10398 - 10414			
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	5882	-0-	5882	5882	4962 2	920 9	N	836	871 1	185
10	DLQ G-10	4839	-0-	4839	10721	4068 2	771 9	N	701	689 1	197
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	10721			N	NO RPT		197

SHEPHERD (WX CONS)		//CONT.//		83047 400	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SAN JACINTO					
ARCADIA OPERATING, LLC		//CONT.//		028734											
NUTT		WELL #:		1	RRCID ->	250896	COMPL. DATE	06/26/2009	TOTAL DEPTH	11100	PERF.	10128 - 10140			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	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	2798	-0-	2798	2798	2630	2	168	9	N	153	173	1		167
10	DLQ G-10	4174	-0-	4174	6972	3688	2	486	9	N	442	360	1		249
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	6972					N	NO RPT				249

ALLAR DEEP		WELL #:		3	RRCID ->	259908	COMPL. DATE	09/21/2010	TOTAL DEPTH	11192	PERF.	10304 - 10500			
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	2040	-0-	2040	2040	1976	2	64	9	N	58				127
10	DLQ G-10	1776	-0-	1776	3816	1713	2	63	9	N	57				184
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	3816					N	NO RPT				184

FAMCOR OIL, INC.		WELL #:		261273	RRCID ->	280822	COMPL. DATE	08/13/2015	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	9632 - 9650			
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	2497	-0-	2497	55981	2436	2	61	9	N	55				237
10	0 W	2264	-0-	2264	58245	2183	2	81	9	N	74	177	1		134
11	0 W	NO RPT	-0-	-0-	58245					N	NO RPT				134

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

SHEPHERDS MOTT (RUGELEY DEEP)		WELL #:		83065 370	NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: MATAGORDA					
EOG RESOURCES, INC.		WELL #:		253162											
PONDEROSA RANCH		WELL #:		1	RRCID ->	206591	COMPL. DATE	04/30/2005	TOTAL DEPTH	17000	PERF.	14006 - 14050			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

SHERIDAN (FRIO 3100)		WELL #:		83107 075	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: COLORADO					
GARRISON LTD.		WELL #:		295861											
WHEATLEY		WELL #:		1	RRCID ->	238192	COMPL. DATE	04/18/2008	TOTAL DEPTH	3550	PERF.	3123 - 3131			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

SHERIDAN (FRIO 3100)		//CONT.//		83107 075	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: COLORADO				
XTO ENERGY INC.				945936								
SHERIDAN GAS UNIT		WELL #:		82	RRCID ->	150135	COMPL. DATE	05/25/1994	TOTAL DEPTH	5200	PERF.	3106 - 3114
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
SHERIDAN GAS UNIT		WELL #:		89	RRCID ->	180698	COMPL. DATE	12/06/2000	TOTAL DEPTH	3310	PERF.	3077 - 3080
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
SHERIDAN GAS UNIT		WELL #:		87	RRCID ->	181486	COMPL. DATE	02/03/2001	TOTAL DEPTH	5510	PERF.	3024 - 3026
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
SHERIDAN GAS UNIT		WELL #:		90	RRCID ->	183668	COMPL. DATE	06/19/2001	TOTAL DEPTH	3110	PERF.	2921 - 2926
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
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
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
SHERIDAN GAS UNIT		WELL #:		95	RRCID ->	184761	COMPL. DATE	08/08/2001	TOTAL DEPTH	3710	PERF.	3389 - 3391
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

SHERIDAN (WILCOX) COPANO PROCESSING LLC SHERIDAN GAS UNIT		83107 175 176382		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: COLORADO			
WELL #:		66 U		RRCID -> 042784		COMPL. DATE 12/17/2009		TOTAL DEPTH 10989		PERF. 3650 - 3820			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SHERIDAN (WILCOX -A- A) SQUARE MILE ENERGY, L.L.C. WOLF		83107 198 810815		NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: COLORADO				
WELL #:		1		RRCID -> 277246		COMPL. DATE 09/29/2014		TOTAL DEPTH 13094		PERF.12815 - 12862				
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
10	114855	110608	-0-	-4247	112042	108103	3	2505	9	N	2277	2309	1	494
*11	111150	108102	-0-	-3048	108994	106049	3	2053	9	N	1866	2168	1	192

ELMORE UNIT		WELL #:		1		RRCID -> 279873		COMPL. DATE 03/11/2015		TOTAL DEPTH 12697		PERF.12432 - 12498		
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
10	21607 #	13570	-0-	-8037	-0-	13218	3	352	9	N	320	174	1	269
11	11160 #	10500	-0-	-660	-0-	10500	3			N	-0-			269

SHERIDAN (WILCOX CONSOLIDATED) XTO ENERGY INC. SHERIDAN GAS UNIT		83107 375 945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: COLORADO				
WELL #:		43 U		RRCID -> 008257		COMPL. DATE 05/14/1963		TOTAL DEPTH 9316		PERF. N/A				
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							
10	1116 N	1109	-0-	-7	-0-	53	1	1021	3	Y	32	30	1	6
						35	9							
*11	1059 N	1059	-0-	-0-	-0-	52	1	968	3	Y	35	35	1	6
						39	9							

SHERIDAN GAS UNIT		WELL #:		46		RRCID -> 008260		COMPL. DATE 09/08/2006		TOTAL DEPTH 8999		PERF. 8029 - 8508		
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							
10	91 N	91	-0-	-0-	-0-	4	1	84	3	Y	3	3	1	-0-
						3	9							
*11	87 N	87	-0-	-0-	-0-	4	1	80	3	Y	3	3	1	-0-
						3	9							

SHERIDAN (WILCOX CONSOLIDATED) XTO ENERGY INC. SHERIDAN GAS UNIT		//CONT.// 83107 375 //CONT.// 945936		NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: COLORADO								
		WELL #:	16	RRCID ->	008266	COMPL. DATE	01/23/1949	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	8972 - 9000			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

SHERIDAN GAS UNIT		WELL #:	1 U	RRCID ->	008268	COMPL. DATE	12/15/1946	TOTAL DEPTH	11085	PERF.	9340 - 9384
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

SHERIDAN GAS UNIT		WELL #:	12 U	RRCID ->	008274	COMPL. DATE	03/27/2013	TOTAL DEPTH	10385	PERF.	9290 - 10190			
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							
10	197 N	197	-0-	-0-	-0-	9	1	182	3	Y	5	5	1	1
						6	9							
*11	197 N	197	-0-	-0-	-0-	10	1	180	3	Y	6	6	1	1
						7	9							

SHERIDAN GAS UNIT		WELL #:	45	RRCID ->	008279	COMPL. DATE	11/17/2009	TOTAL DEPTH	11500	PERF.	10120 - 10365			
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							
10	9455 X	8600	-0-	-855	-0-	412	1	7891	3	Y	270	251	1	49
						297	9							
11	9150 X	7815	-0-	-1335	-0-	383	1	7109	3	Y	294	295	1	48
						323	9							

SHERIDAN GAS UNIT		WELL #:	49 L	RRCID ->	008282	COMPL. DATE	11/16/1956	TOTAL DEPTH	11109	PERF.	10204 - 10370			
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							
10	1364 N	1246	-0-	-118	-0-	59	1	1136	3	Y	46	43	1	8
						51	9							
*11	1239 N	1239	-0-	-0-	-0-	61	1	1122	3	Y	51	51	1	8
						56	9							

SHERIDAN (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 83107 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 24 U RRCID -> 008287 COMPL. DATE 09/09/1958 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10084 - 10339

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
06	323 N	323	-0-	-0-	-0-	16	1	298	3	Y	8	8 1	1
07	356 N	356	-0-	-0-	-0-	18	1	329	3	Y	8	7 1	2
08	291 N	291	-0-	-0-	-0-	15	1	268	3	Y	7	8 1	1
09	300 N	282	-0-	-18	-0-	14	1	260	3	Y	7	7 1	1
10	310 N	306	-0-	-4	-0-	15	1	281	3	Y	9	8 1	2
*11	313 N	313	-0-	-0-	-0-	15	1	287	3	Y	10	10 1	2

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 25 L RRCID -> 008288 COMPL. DATE 07/28/1961 TOTAL DEPTH 10392 PERF.10136 - 10352

06	3000 N	4924	-0-	1924	1924	245	1	4587	3	Y	84	81 1	11
07	3100 N	4137	-0-	1037	2961	204	1	3827	3	Y	96	88 1	19
08	3100 N	4128	-0-	1028	3989	207	1	3814	3	Y	97	107 1	9
09	8225 X	4236	-0-	-3989	-0-	209	1	3920	3	Y	97	94 1	12
10	4536 X	4536	-0-	-0-	-0-	219	1	4196	3	Y	110	102 1	20
*11	4352 X	4352	-0-	-0-	-0-	216	1	4004	3	Y	120	121 1	19

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 17 L RRCID -> 008290 COMPL. DATE 01/05/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF.10094 - 10336

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 008291 COMPL. DATE 01/04/2007 TOTAL DEPTH 10903 PERF. 8402 - 8530

06	90 N	77	-0-	-13	-0-	4	1	70	3	Y	3	4 1	-0-
07	124 N	61	-0-	-63	-0-	3	1	54	3	Y	4	3 1	1
08	93 N	19	-0-	-74	-0-	1	1	16	3	Y	2	3 1	-0-
09	90 N	56	-0-	-34	-0-	3	1	50	3	Y	3	3 1	-0-
10	62 N	38	-0-	-24	-0-	2	1	32	3	Y	4	3 1	1
*11	40 N	40	-0-	-0-	-0-	2	1	35	3	Y	3	3 1	1

SHERIDAN (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 83107 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 11 L RRCID -> 008294 COMPL. DATE 11/16/1950 TOTAL DEPTH 10370 PERF. N/A														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	16110 X	15114	-0-	-996	-0-	761	1	14236	3	Y	106	107	1	14
07	16523 X	15624	-0-	-899	-0-	117	9	787	1	Y	98	92	1	20
08	16523 X	15096	-0-	-1427	-0-	108	9	773	1	Y	105	115	1	10
09	15180 X	14451	-0-	-729	-0-	116	9	728	1	Y	87	86	1	11
10	15686 X	15010	-0-	-676	-0-	96	9	740	1	Y	81	77	1	15
11	15120 X	14461	-0-	-659	-0-	89	9	734	1	Y	101	100	1	16
						111	9							
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 13 L RRCID -> 008296 COMPL. DATE 12/01/1944 TOTAL DEPTH N/A PERF.10035 - 10098														
06	6150 X	5870	-0-	-280	-0-	296	1	5529	3	Y	41	41	1	5
07	6355 X	6063	-0-	-292	-0-	45	9	305	1	Y	38	35	1	8
08	6200 X	6020	-0-	-180	-0-	42	9	308	1	Y	41	45	1	4
09	5820 X	5720	-0-	-100	-0-	45	9	288	1	Y	33	33	1	4
10	6014 X	5929	-0-	-85	-0-	36	9	292	1	Y	32	30	1	6
11	5820 X	5788	-0-	-32	-0-	35	9	294	1	Y	39	39	1	6
						43	9							
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 14 L RRCID -> 008297 COMPL. DATE 05/04/1945 TOTAL DEPTH 10432 PERF.10145 - 10376														
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-
10	35 N	35	-0-	-0-	-0-	2	1	33	3	Y	-0-			-0-
*11	32 N	32	-0-	-0-	-0-	2	1	30	3	Y	-0-			-0-
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 36 U RRCID -> 008301 COMPL. DATE 01/30/1960 TOTAL DEPTH 10892 PERF.10157 - 10380														
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	Y	5	4	1	1
08	123 N	123	-0-	-0-	-0-	6	9	6	1	Y	5	6	1	-0-
09	180 N	80	-0-	-100	-0-	6	9	4	1	Y	6	5	1	1
10	129 N	129	-0-	-0-	-0-	7	9	6	1	Y	5	5	1	1
11	120 N	14	-0-	-106	-0-	6	9	7	3	Y	6	6	1	1
						7	3							
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 37 U RRCID -> 008302 COMPL. DATE 02/27/2009 TOTAL DEPTH 10892 PERF. 9858 - 10346														
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	T. A.	-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 #: 39 L RRCID -> 008304													COMPL. DATE 08/02/1960		TOTAL DEPTH N/A		PERF.10162 - 10370	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE					
06	1470 N	1308	-0-	-162	-0-	64	1	1202	3	Y	38	40	1	5				
07	1519 N	1288	-0-	-231	-0-	42	9	1189	3	Y	33	31	1	7				
08	1581 N	1271	-0-	-310	-0-	64	1	1171	3	Y	33	37	1	3				
09	1290 N	1223	-0-	-67	-0-	60	1	1127	3	Y	33	32	1	4				
10	1375 N	1375	-0-	-0-	-0-	66	1	1267	3	Y	38	35	1	7				
*11	1425 N	1425	-0-	-0-	-0-	71	1	1309	3	Y	41	41	1	7				
						45	9											
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 40 L RRCID -> 008305													COMPL. DATE 04/20/1961		TOTAL DEPTH 10430		PERF.10128 - 10295	
06	1740 N	1625	-0-	-115	-0-	80	1	1494	3	Y	46	48	1	6				
07	1767 N	1597	-0-	-170	-0-	51	9	1471	3	Y	43	40	1	9				
08	1705 N	1591	-0-	-114	-0-	79	1	1464	3	Y	43	48	1	4				
09	1620 N	1518	-0-	-102	-0-	47	9	1395	3	Y	44	42	1	6				
10	1612 N	1564	-0-	-48	-0-	75	1	1435	3	Y	49	46	1	9				
*11	1572 N	1572	-0-	-0-	-0-	48	9	1436	3	Y	54	54	1	9				
						54	9											
						77	1											
						59	9											
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 32 C RRCID -> 008307													COMPL. DATE 11/24/1958		TOTAL DEPTH 10800		PERF.10134 - 10380	
06	1163 N	1163	-0-	-0-	-0-	58	1	1084	3	Y	19	17	1	2				
07	721 N	721	-0-	-0-	-0-	21	9	657	3	Y	26	23	1	5				
08	227 N	227	-0-	-0-	-0-	35	1	189	3	Y	25	28	1	2				
09	960 N	812	-0-	-148	-0-	29	9	743	3	Y	26	25	1	3				
10	1366 N	1366	-0-	-0-	-0-	10	1	1268	3	Y	29	27	1	5				
*11	1184 N	1184	-0-	-0-	-0-	28	9	1090	3	Y	32	32	1	5				
						40	1											
						29	9											
						66	1											
						32	9											
						59	1											
						35	9											
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 27 L RRCID -> 008322													COMPL. DATE 03/05/2003		TOTAL DEPTH 13135		PERF. 9002 - 9074	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-				
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-				
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-				
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-				
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-				

OIL AND GAS DIVISION

SHERIDAN (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 83107 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 30 RRCID -> 008325 COMPL. DATE 01/22/2008 TOTAL DEPTH 11098 PERF.10118 - 10766

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	13080 X	12624	-0-	-456	-0-	636	1	11893	3	Y	86	87 1	11
07	13516 X	13130	-0-	-386	-0-	95	9	12381	3	Y	80	75 1	16
08	13454 X	13115	-0-	-339	-0-	88	9	12347	3	Y	87	95 1	8
09	12430 X	12430	-0-	-0-	-0-	672	1	11724	3	Y	72	71 1	9
10	12936 X	12936	-0-	-0-	-0-	96	9	12224	3	Y	67	64 1	12
*11	12631 X	12631	-0-	-0-	-0-	627	1	11897	3	Y	84	82 1	14
						79	9						
						638	1						
						74	9						
						642	1						
						92	9						

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 032190 COMPL. DATE 02/05/2010 TOTAL DEPTH 11191 PERF. 9923 - 10212

06	7620 X	6692	-0-	-928	-0-	329	1	6147	3	Y	196	205 1	25
07	7874 X	6764	-0-	-1110	-0-	216	9	6248	3	Y	165	157 1	33
08	7223 X	4211	-0-	-3012	-0-	334	1	3866	3	Y	123	145 1	11
09	6420 X	5989	-0-	-431	-0-	182	9	5514	3	Y	164	154 1	21
10	6658 X	6658	-0-	-0-	-0-	210	1	6137	3	Y	183	171 1	33
*11	6498 X	6498	-0-	-0-	-0-	135	9	5950	3	Y	206	206 1	33
						295	1						
						180	9						
						320	1						
						201	9						
						321	1						
						227	9						

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 28 L RRCID -> 032193 COMPL. DATE 01/15/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 033199 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 11107 PERF. 9028 - 10405

06	7080 X	5909	-0-	-1171	-0-	298	1	5567	3	Y	40	41 1	5
07	7285 X	6434	-0-	-851	-0-	44	9	6070	3	Y	36	34 1	7
08	7192 X	6529	-0-	-663	-0-	324	1	6155	3	Y	35	39 1	3
09	6350 X	6350	-0-	-0-	-0-	40	9	5996	3	Y	31	30 1	4
10	6676 X	6676	-0-	-0-	-0-	335	1	6316	3	Y	27	26 1	5
*11	6759 X	6759	-0-	-0-	-0-	39	9	6374	3	Y	37	36 1	6
						320	1						
						34	9						
						330	1						
						30	9						
						344	1						
						41	9						

SHERIDAN (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 83107 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: COLORADO	
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 54 U RRCID -> 036240 COMPL. DATE 04/13/1965 TOTAL DEPTH 14700 PERF. N/A														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
06	3540 X	3173	-0-	-367	-0-	160	1	2985	3	Y	25	26	1	3
07	3627 X	3457	-0-	-170	-0-	174	1	3258	3	Y	23	21	1	5
08	3627 X	2997	-0-	-630	-0-	153	1	2818	3	Y	24	27	1	2
09	3420 X	2908	-0-	-512	-0-	146	1	2739	3	Y	21	20	1	3
10	3503 X	2979	-0-	-524	-0-	147	1	2812	3	Y	18	18	1	3
11	3360 X	2784	-0-	-576	-0-	141	1	2617	3	Y	24	23	1	4

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 57 L RRCID -> 038075 COMPL. DATE 12/02/1965 TOTAL DEPTH 10518 PERF. N/A														
06	904 N	904	-0-	-0-	-0-	45	1	833	3	Y	24	25	1	3
07	900 N	900	-0-	-0-	-0-	44	1	831	3	Y	23	21	1	5
08	889 N	889	-0-	-0-	-0-	45	1	820	3	Y	22	25	1	2
09	870 N	822	-0-	-48	-0-	40	1	757	3	Y	23	22	1	3
10	899 N	885	-0-	-14	-0-	42	1	814	3	Y	26	24	1	5
*11	909 N	909	-0-	-0-	-0-	45	1	833	3	Y	28	28	1	5

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 58H RRCID -> 038157 COMPL. DATE 01/20/2002 TOTAL DEPTH 10518 PERF. 9765 - 12664														
06	3556 X	3556	-0-	-0-	-0-	176	1	3292	3	Y	80	80	1	10
07	2914 X	2366	-0-	-548	-0-	116	1	2177	3	Y	66	63	1	13
08	2914 X	2213	-0-	-701	-0-	111	1	2037	3	Y	59	67	1	5
09	3570 X	3244	-0-	-326	-0-	161	1	3008	3	Y	68	64	1	9
10	3689 X	2837	-0-	-852	-0-	136	1	2612	3	Y	81	75	1	15
11	3570 X	2251	-0-	-1319	-0-	110	1	2047	3	Y	85	86	1	14

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 59 L RRCID -> 038160 COMPL. DATE 05/06/2011 TOTAL DEPTH 10507 PERF. 9344 - 10049														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SHERIDAN (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.//		83107 375	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: COLORADO				
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
SHERIDAN GAS UNIT		WELL #:		56 U	RRCID ->	038162	COMPL. DATE	12/23/1965	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	1161 N	1161	-0-	-0-	-0-	57 1	1069 3	Y	32	33 1		4
						35 9						
07	1397 N	1397	-0-	-0-	-0-	69 1	1295 3	Y	30	28 1		6
						33 9						
08	1199 N	1199	-0-	-0-	-0-	60 1	1106 3	Y	30	33 1		3
						33 9						
09	1172 N	1172	-0-	-0-	-0-	58 1	1081 3	Y	30	29 1		4
						33 9						
10	1178 N	1097	-0-	-81	-0-	53 1	1007 3	Y	34	32 1		6
						37 9						
11	1140 N	1065	-0-	-75	-0-	52 1	971 3	Y	38	38 1		6
						42 9						

SHERIDAN GAS UNIT		WELL #:		55	RRCID ->	038527	COMPL. DATE	04/26/2004	TOTAL DEPTH	10503	PERF. 9028 -	9042
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

SHERIDAN GAS UNIT		WELL #:		53 U	RRCID ->	039887	COMPL. DATE	05/26/1966	TOTAL DEPTH	16500	PERF. N/A	
06	2880 X	2825	-0-	-55	-0-	139 1	2599 3	Y	79	81 1		10
						87 9						
07	3057 N	3057	-0-	-0-	-0-	151 1	2825 3	Y	74	69 1		15
						81 9						
08	2976 N	2941	-0-	-35	-0-	148 1	2713 3	Y	73	81 1		7
						80 9						
09	2820 N	2687	-0-	-133	-0-	132 1	2475 3	Y	73	71 1		9
						80 9						
10	2914 N	2822	-0-	-92	-0-	135 1	2595 3	Y	84	78 1		15
						92 9						
*11	2936 N	2936	-0-	-0-	-0-	145 1	2690 3	Y	92	92 1		15
						101 9						

SHERIDAN GAS UNIT		WELL #:		62	RRCID ->	042167	COMPL. DATE	08/27/2010	TOTAL DEPTH	11500	PERF. 10095 -	10985
06	8158 X	8158	-0-	-0-	-0-	399 1	7469 3	Y	264	270 1		34
						290 9						
07	8957 X	8957	-0-	-0-	-0-	440 1	8234 3	Y	257	239 1		52
						283 9						
08	8086 X	8086	-0-	-0-	-0-	403 1	7402 3	Y	255	284 1		23
						281 9						
09	8610 X	8123	-0-	-487	-0-	398 1	7438 3	Y	261	251 1		33
						287 9						
10	8897 X	8608	-0-	-289	-0-	411 1	7870 3	Y	297	276 1		54
						327 9						
11	8610 X	8330	-0-	-280	-0-	408 1	7568 3	Y	322	324 1		52
						354 9						

SHERIDAN GAS UNIT		WELL #:		63	RRCID ->	042553	COMPL. DATE	04/06/2005	TOTAL DEPTH	11458	PERF. 9990 -	10061
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

SHERIDAN (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 83107 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 64 L RRCID -> 042743 COMPL. DATE 09/13/1967 TOTAL DEPTH 11319 PERF. N/A														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE			AMT	CODE	
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							
10	21667 X	21667	-0-	-0-	-0-	1073	1	20551	3	Y	39	38	1	7
						43	9							
*11	21082 X	21082	-0-	-0-	-0-	1076	1	19951	3	Y	50	49	1	8
						55	9							
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 65 RRCID -> 042745 COMPL. DATE 10/04/2004 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9014 - 9029														
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							
10	291 N	291	-0-	-0-	-0-	14	1	271	3	Y	5	5	1	1
						6	9							
*11	281 N	281	-0-	-0-	-0-	14	1	260	3	Y	6	6	1	1
						7	9							
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 67 RRCID -> 042786 COMPL. DATE 01/23/2006 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10102 - 10164														
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							
10	3627 X	2225	-0-	-1402	-0-	105	1	2021	3	Y	90	84	1	16
						99	9							
11	3330 X	2109	-0-	-1221	-0-	102	1	1898	3	Y	99	99	1	16
						109	9							
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 68 L RRCID -> 043055 COMPL. DATE 12/06/1967 TOTAL DEPTH 11112 PERF. N/A														
06	421 N	421	-0-	-0-	-0-	21	1	389	3	Y	10	11	1	1
						11	9							
07	435 N	435	-0-	-0-	-0-	21	1	402	3	Y	11	10	1	2
						12	9							
08	426 N	426	-0-	-0-	-0-	21	1	394	3	Y	10	11	1	1
						11	9							
09	422 N	422	-0-	-0-	-0-	21	1	390	3	Y	10	10	1	1
						11	9							
10	460 N	460	-0-	-0-	-0-	22	1	425	3	Y	12	11	1	2
						13	9							
*11	457 N	457	-0-	-0-	-0-	23	1	420	3	Y	13	13	1	2
						14	9							

SHERIDAN (WILCOX CONSOLIDATED) XTO ENERGY INC. SHERIDAN GAS UNIT		//CONT.// 83107 375 //CONT.// 945936		NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: COLORADO					
		WELL #:	69	RRCID -> 043317	COMPL. DATE 09/05/2001	TOTAL DEPTH 11200	PERF. 8014	- 8022			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE) (-)	CUMU UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

SHERIDAN GAS UNIT		WELL #:	74	RRCID -> 074775	COMPL. DATE 08/04/2011	TOTAL DEPTH 10755	PERF. 3524	- 3874			
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-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

SHERIDAN GAS UNIT		WELL #:	77	RRCID -> 080275	COMPL. DATE 11/16/2007	TOTAL DEPTH 10600	PERF. 9944	- 10114			
06	733 N	733	-0-	-0-	-0-	36 1	664 3	Y	30	30 1	4
						33 9					
07	682 N	675	-0-	-7	-0-	33 1	611 3	Y	28	26 1	6
						31 9					
08	713 N	696	-0-	-17	-0-	34 1	631 3	Y	28	31 1	3
						31 9					
09	731 N	731	-0-	-0-	-0-	36 1	664 3	Y	28	27 1	4
						31 9					
10	737 N	737	-0-	-0-	-0-	35 1	667 3	Y	32	30 1	6
						35 9					
*11	732 N	732	-0-	-0-	-0-	35 1	658 3	Y	35	35 1	6
						39 9					

SHERIDAN GAS UNIT		WELL #:	79	RRCID -> 080726	COMPL. DATE 08/04/2010	TOTAL DEPTH 10555	PERF. 10194	- 10233			
06	528 N	528	-0-	-0-	-0-	26 1	487 3	Y	14	14 1	2
						15 9					
07	541 N	541	-0-	-0-	-0-	27 1	500 3	Y	13	12 1	3
						14 9					
08	515 N	515	-0-	-0-	-0-	26 1	476 3	Y	12	14 1	1
						13 9					
09	510 N	495	-0-	-15	-0-	24 1	457 3	Y	13	12 1	2
						14 9					
10	544 N	544	-0-	-0-	-0-	26 1	501 3	Y	15	14 1	3
						17 9					
*11	532 N	532	-0-	-0-	-0-	26 1	488 3	Y	16	16 1	3
						18 9					

SHERIDAN GAS UNIT		WELL #:	78	RRCID -> 081949	COMPL. DATE 05/13/2010	TOTAL DEPTH 10504	PERF. 9958	- 10049			
06	2940 X	2935	-0-	-5	-0-	144 1	2701 3	Y	82	84 1	11
						90 9					
07	3080 X	3080	-0-	-0-	-0-	152 1	2842 3	Y	78	73 1	16
						86 9					
08	3038 X	2601	-0-	-437	-0-	130 1	2384 3	Y	79	88 1	7
						87 9					
09	3000 X	2611	-0-	-389	-0-	128 1	2395 3	Y	80	77 1	10
						88 9					
10	3100 X	2211	-0-	-889	-0-	105 1	2007 3	Y	90	84 1	16
						99 9					
*11	2978 X	2978	-0-	-0-	-0-	147 1	2722 3	Y	99	99 1	16
						109 9					

SHERIDAN (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 83107 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 83 RRCID -> 162568 COMPL. DATE 01/18/2010 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9274 - 9620

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
06	7514 X	7514	-0-	-0-	-0-	378 1	7079 3	Y	52	52 1		7
07	7716 X	7716	-0-	-0-	-0-	57 9						
07	7716 X	7716	-0-	-0-	-0-	388 1	7275 3	Y	48	45 1		10
08	7621 X	7621	-0-	-0-	-0-	53 9						
08	7621 X	7621	-0-	-0-	-0-	390 1	7173 3	Y	53	58 1		5
09	7410 X	7223	-0-	-187	-0-	58 9						
09	7410 X	7223	-0-	-187	-0-	364 1	6811 3	Y	44	43 1		6
10	7657 X	7509	-0-	-148	-0-	48 9						
10	7657 X	7509	-0-	-148	-0-	370 1	7096 3	Y	39	38 1		7
11	7410 X	7285	-0-	-125	-0-	43 9						
11	7410 X	7285	-0-	-125	-0-	370 1	6859 3	Y	51	50 1		8
						56 9						

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 47 RRCID -> 181533 COMPL. DATE 01/20/2006 TOTAL DEPTH 10430 PERF. 9005 - 9014

06	1033 N	1033	-0-	-0-	-0-	51 1	957 3	Y	23	23 1		3
07	813 N	813	-0-	-0-	-0-	25 9						
07	813 N	813	-0-	-0-	-0-	40 1	751 3	Y	20	19 1		4
08	693 N	693	-0-	-0-	-0-	22 9						
08	693 N	693	-0-	-0-	-0-	35 1	641 3	Y	15	18 1		1
09	1020 N	730	-0-	-290	-0-	17 9						
09	1020 N	730	-0-	-290	-0-	36 1	669 3	Y	23	21 1		3
10	925 N	925	-0-	-0-	-0-	25 9						
10	925 N	925	-0-	-0-	-0-	45 1	854 3	Y	24	23 1		4
*11	763 N	763	-0-	-0-	-0-	26 9						
*11	763 N	763	-0-	-0-	-0-	38 1	697 3	Y	25	25 1		4
						28 9						

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 195636 COMPL. DATE 02/05/2003 TOTAL DEPTH 11497 PERF. 8002 - 8616

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

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 98 RRCID -> 202769 COMPL. DATE 12/06/2004 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 10416 - 10730

06	4380 X	3628	-0-	-752	-0-	180 1	3364 3	Y	76	77 1		10
07	4526 X	3696	-0-	-830	-0-	84 9						
07	4526 X	3696	-0-	-830	-0-	183 1	3436 3	Y	70	66 1		14
08	3813 X	3422	-0-	-391	-0-	77 9						
08	3813 X	3422	-0-	-391	-0-	172 1	3171 3	Y	72	79 1		7
09	3570 X	3386	-0-	-184	-0-	79 9						
09	3570 X	3386	-0-	-184	-0-	168 1	3141 3	Y	70	68 1		9
10	3689 X	3607	-0-	-82	-0-	77 9						
10	3689 X	3607	-0-	-82	-0-	175 1	3346 3	Y	78	73 1		14
11	3570 X	3507	-0-	-63	-0-	86 9						
11	3570 X	3507	-0-	-63	-0-	175 1	3236 3	Y	87	87 1		14
						96 9						

SHERIDAN (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 83107 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 100 RRCID -> 205315 COMPL. DATE 11/02/2004 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10402 - 10638														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	9870 X	8990	-0-	-880	-0-	447	1	8361	3	Y	165	168	1	21
						182	9							
07	10199 X	9305	-0-	-894	-0-	463	1	8666	3	Y	160	149	1	32
						176	9							
08	10372 X	10372	-0-	-0-	-0-	526	1	9667	3	Y	163	180	1	15
						179	9							
09	9990 X	9649	-0-	-341	-0-	481	1	8994	3	Y	158	153	1	20
						174	9							
10	10323 X	8386	-0-	-1937	-0-	407	1	7790	3	Y	172	161	1	31
						189	9							
*11	11808 X	11808	-0-	-0-	-0-	593	1	11003	3	Y	193	193	1	31
						212	9							
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 99 RRCID -> 205347 COMPL. DATE 04/12/2010 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10420 - 10760														
06	2220 N	2142	-0-	-78	-0-	106	1	1975	3	Y	55	56	1	7
						61	9							
07	2294 N	2008	-0-	-286	-0-	99	1	1850	3	Y	54	50	1	11
						59	9							
08	2294 N	2009	-0-	-285	-0-	101	1	1850	3	Y	53	59	1	5
						58	9							
09	2100 N	1929	-0-	-171	-0-	95	1	1775	3	Y	54	52	1	7
						59	9							
10	2055 N	2055	-0-	-0-	-0-	99	1	1889	3	Y	61	57	1	11
						67	9							
*11	2074 N	2074	-0-	-0-	-0-	102	1	1898	3	Y	67	67	1	11
						74	9							
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 102 RRCID -> 205598 COMPL. DATE 04/26/2006 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10400 - 10528														
06	12990 X	12170	-0-	-820	-0-	606	1	11338	3	Y	205	209	1	26
						226	9							
07	13547 X	12426	-0-	-1121	-0-	619	1	11590	3	Y	197	183	1	40
						217	9							
08	13547 X	12196	-0-	-1351	-0-	618	1	11358	3	Y	200	222	1	18
						220	9							
09	12690 X	11468	-0-	-1222	-0-	571	1	10684	3	Y	194	187	1	25
						213	9							
10	13051 X	12436	-0-	-615	-0-	605	1	11600	3	Y	210	197	1	38
						231	9							
11	12180 X	11936	-0-	-244	-0-	597	1	11079	3	Y	236	236	1	38
						260	9							
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 101 RRCID -> 205818 COMPL. DATE 06/05/2008 TOTAL DEPTH 11130 PERF.10612 - 10700														
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							
10	62 N	16	-0-	-46	-0-	1	1	12	3	Y	3	3	1	-0-
						3	9							
11	30 N	6	-0-	-24	-0-	3	3	3	9	Y	3	3	1	-0-

SHERIDAN (WILCOX CONSOLIDATED) XTO ENERGY INC. SHERIDAN GAS UNIT		//CONT.// 83107 375 //CONT.// 945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO					
		WELL #: 103		RRCID -> 207024		COMPL. DATE 06/02/2010		TOTAL DEPTH 11050 PERF. 8525 - 8538					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

SHERIDAN GAS UNIT		WELL #: 118		RRCID -> 209046		COMPL. DATE 04/04/2008		TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9830 - 10328					
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							
10	4424 X	4424	-0-	-0-	-0-	213 1	4075 3	Y	124	116 1			22
						136 9							
*11	4501 X	4501	-0-	-0-	-0-	223 1	4128 3	Y	136	136 1			22
						150 9							

SHERIDAN GAS UNIT		WELL #: 106		RRCID -> 209047		COMPL. DATE 11/17/2006		TOTAL DEPTH 11050 PERF.10390 - 10705					
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							
10	1612 N	1080	-0-	-532	-0-	51 1	975 3	Y	49	46 1			9
						54 9							
11	1440 N	1040	-0-	-400	-0-	50 1	931 3	Y	54	54 1			9
						59 9							

SHERIDAN GAS UNIT		WELL #: 105		RRCID -> 209215		COMPL. DATE 01/11/2007		TOTAL DEPTH 11045 PERF.10380 - 10554					
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							
10	3015 X	3015	-0-	-0-	-0-	145 1	2780 3	Y	82	76 1			15
						90 9							
*11	2937 X	2937	-0-	-0-	-0-	145 1	2695 3	Y	88	89 1			14
						97 9							

SHERIDAN (WILCOX CONSOLIDATED) XTO ENERGY INC. SHERIDAN GAS UNIT		//CONT.// 83107 375 //CONT.// 945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: COLORADO		
SHERIDAN GAS UNIT		WELL #: 108		RRCID -> 210169		COMPL. DATE 05/21/2005			TOTAL DEPTH 11050 PERF.10404 - 10560		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	306 N	306	-0-	-0-	-0-	15 9	282 3	Y	8	8 1	1
07	324 N	324	-0-	-0-	-0-	16 9	299 3	Y	8	7 1	2
08	344 N	344	-0-	-0-	-0-	17 8	319 3	Y	7	8 1	1
09	454 N	454	-0-	-0-	-0-	23 8	423 3	Y	7	7 1	1
10	460 N	460	-0-	-0-	-0-	22 10	428 3	Y	9	8 1	2
*11	543 N	543	-0-	-0-	-0-	27 11	505 3	Y	10	10 1	2

SHERIDAN GAS UNIT		WELL #: 110		RRCID -> 210172		COMPL. DATE 07/25/2008			TOTAL DEPTH 11050 PERF.10696 - 10990		
06	1230 N	908	-0-	-322	-0-	44 34	830 3	Y	31	33 1	4
07	1085 N	908	-0-	-177	-0-	45 22	841 3	Y	20	20 1	4
08	1054 N	1018	-0-	-36	-0-	51 23	944 3	Y	21	23 1	2
09	1137 N	1137	-0-	-0-	-0-	57 23	1057 3	Y	21	20 1	3
10	1031 N	1031	-0-	-0-	-0-	50 25	956 3	Y	23	22 1	4
*11	1109 N	1109	-0-	-0-	-0-	55 29	1025 3	Y	26	26 1	4

SHERIDAN GAS UNIT		WELL #: 107		RRCID -> 210187		COMPL. DATE 07/23/2008			TOTAL DEPTH 11050 PERF.10374 - 10710		
06	1056 N	1056	-0-	-0-	-0-	52 35	969 3	Y	32	34 1	4
07	931 N	931	-0-	-0-	-0-	46 32	853 3	Y	29	27 1	6
08	1178 N	1046	-0-	-132	-0-	52 31	963 3	Y	28	31 1	3
09	1050 N	250	-0-	-800	-0-	12 13	225 3	Y	12	13 1	2
10	930 N	894	-0-	-36	-0-	43 30	821 3	Y	27	24 1	5
11	1020 N	521	-0-	-499	-0-	25 32	464 3	Y	29	29 1	5

SHERIDAN GAS UNIT		WELL #: 111		RRCID -> 210904		COMPL. DATE 08/10/2005			TOTAL DEPTH 11050 PERF.10410 - 10930		
06	5137 X	5137	-0-	-0-	-0-	256 102	4779 3	Y	93	94 1	12
07	4867 X	4736	-0-	-131	-0-	235 103	4398 3	Y	94	87 1	19
08	4867 X	937	-0-	-3930	-0-	43 106	788 3	Y	96	106 1	9
09	5730 X	4214	-0-	-1516	-0-	209 102	3903 3	Y	93	90 1	12
10	8853 X	8853	-0-	-0-	-0-	434 111	8308 3	Y	101	95 1	18
*11	7942 X	7942	-0-	-0-	-0-	400 125	7417 3	Y	114	114 1	18

SHERIDAN (WILCOX CONSOLIDATED) XTO ENERGY INC. SHERIDAN GAS UNIT		//CONT.// 83107 375 //CONT.// 945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: COLORADO		
SHERIDAN GAS UNIT		WELL #: 119		RRCID -> 211425		COMPL. DATE 04/30/2008			TOTAL DEPTH 10549 PERF. 9930 - 10360		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	1380 N	667	-0-	-713	-0-	32 1	598 3	Y	34	37 1	4
07	1054 N	799	-0-	-255	-0-	37 9	729 3	Y	28	26 1	6
08	1135 N	1135	-0-	-0-	-0-	31 9	1047 3	Y	28	31 1	3
09	1648 N	1648	-0-	-0-	-0-	57 1	1535 3	Y	28	27 1	4
10	2499 N	2499	-0-	-0-	-0-	31 9	2343 3	Y	31	29 1	6
*11	2047 N	2047	-0-	-0-	-0-	82 1	1905 3	Y	35	35 1	6
						122 1					
						34 9					
						103 1					
						39 9					

SHERIDAN GAS UNIT		WELL #: 115		RRCID -> 211580		COMPL. DATE 09/09/2006			TOTAL DEPTH 11106 PERF.10524 - 10705		
06	1500 N	1235	-0-	-265	-0-	61 1	1137 3	Y	34	37 1	4
07	1488 N	1104	-0-	-384	-0-	37 9	1013 3	Y	34	31 1	7
08	1426 N	556	-0-	-870	-0-	54 1	494 3	Y	32	36 1	3
09	1230 N	1069	-0-	-161	-0-	37 9	984 3	Y	29	28 1	4
10	1404 N	1404	-0-	-0-	-0-	27 1	1295 3	Y	37	34 1	7
*11	1394 N	1394	-0-	-0-	-0-	35 9	1280 3	Y	41	41 1	7
						53 1					
						32 9					
						68 1					
						41 9					
						69 1					
						45 9					

SHERIDAN GAS UNIT		WELL #: 114		RRCID -> 211927		COMPL. DATE 05/18/2010			TOTAL DEPTH 11050 PERF.10440 - 10796		
06	1698 N	1698	-0-	-0-	-0-	84 1	1563 3	Y	46	47 1	6
07	1668 N	1668	-0-	-0-	-0-	51 9	1539 3	Y	43	40 1	9
08	1648 N	1648	-0-	-0-	-0-	82 1	1518 3	Y	43	48 1	4
09	1650 N	1504	-0-	-146	-0-	47 9	1382 3	Y	44	42 1	6
10	1674 N	1628	-0-	-46	-0-	83 1	1496 3	Y	49	46 1	9
11	1590 N	1577	-0-	-13	-0-	74 1	1440 3	Y	54	54 1	9
						48 9					
						78 1					
						54 9					
						78 1					
						59 9					

SHERIDAN GAS UNIT		WELL #: 104		RRCID -> 212233		COMPL. DATE 06/14/2008			TOTAL DEPTH 11050 PERF.10402 - 10595		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

SHERIDAN GAS UNIT		WELL #: 109		RRCID -> 212978		COMPL. DATE 02/11/2010			TOTAL DEPTH 11050 PERF. 8652 - 8662		
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-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1			Y	-0-		-0-

SHERIDAN (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 83107 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 123 RRCID -> 218055 COMPL. DATE 08/12/2007 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10021 - 10116														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	2910 X	2243	-0-	-667	-0-	113	1	2108	3	Y	20	20	1	3
07	2852 X	2269	-0-	-583	-0-	22	9	2138	3	Y	15	15	1	3
08	2852 X	2301	-0-	-551	-0-	114	1	2163	3	Y	18	19	1	2
09	2250 N	2143	-0-	-107	-0-	17	9	2020	3	Y	14	14	1	2
10	2263 N	2164	-0-	-99	-0-	118	1	2044	3	Y	12	12	1	2
11	2220 N	2082	-0-	-138	-0-	20	9	1957	3	Y	17	16	1	3
						108	1							
						15	9							
						107	1							
						13	9							
						106	1							
						19	9							
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 122 RRCID -> 218127 COMPL. DATE 07/24/2007 TOTAL DEPTH 11070 PERF.10450 - 10792														
06	3477 X	3477	-0-	-0-	-0-	172	1	3221	3	Y	76	83	1	10
07	2046 X	1891	-0-	-155	-0-	84	9	1732	3	Y	60	58	1	12
08	1818 X	1818	-0-	-0-	-0-	93	1	1660	3	Y	62	68	1	6
09	2370 X	1101	-0-	-1269	-0-	90	1	982	3	Y	61	59	1	8
10	2449 X	2203	-0-	-246	-0-	68	9	2021	3	Y	70	65	1	13
11	2370 X	970	-0-	-1400	-0-	52	1	842	3	Y	75	76	1	12
						67	9							
						105	1							
						77	9							
						45	1							
						83	9							
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 120 RRCID -> 219102 COMPL. DATE 06/05/2004 TOTAL DEPTH 11026 PERF.10022 - 10096														
06	5910 X	4253	-0-	-1657	-0-	209	1	3916	3	Y	116	128	1	15
07	6107 X	4615	-0-	-1492	-0-	128	9	4236	3	Y	139	126	1	28
08	6696 X	5983	-0-	-713	-0-	226	1	5529	3	Y	139	154	1	13
09	6480 X	6441	-0-	-39	-0-	153	9	5944	3	Y	163	155	1	21
10	6696 X	6674	-0-	-22	-0-	301	1	6144	3	Y	190	177	1	34
*11	6529 X	6529	-0-	-0-	-0-	318	1	5977	3	Y	209	209	1	34
						179	9							
						321	1							
						209	9							
						322	1							
						230	9							
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 125 RRCID -> 228013 COMPL. DATE 08/07/2008 TOTAL DEPTH 11212 PERF.10716 - 11048														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 124 RRCID -> 232392 COMPL. DATE 05/20/2007 TOTAL DEPTH 11425 PERF.10930 - 10936														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SHERIDAN (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 83107 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 127 RRCID -> 241758 COMPL. DATE 03/13/2009 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10474 - 11417

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
06	216 N	216	-0-	-0-	-0-	11 1	197 3	Y	7	7 1		1
07	217 N	215	-0-	-2	-0-	8 9	198 3	Y	5	5 1		1
08	217 N	211	-0-	-6	-0-	11 1	194 3	Y	5	6 1		-0-
09	210 N	195	-0-	-15	-0-	6 9	178 3	Y	6	5 1		1
10	217 N	205	-0-	-12	-0-	10 1	189 3	Y	5	5 1		1
11	210 N	206	-0-	-4	-0-	6 9	189 3	Y	6	6 1		1
						7 9						

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 126 RRCID -> 241763 COMPL. DATE 09/02/2010 TOTAL DEPTH 11915 PERF.10257 - 10360

06	488 N	488	-0-	-0-	-0-	24 1	455 3	Y	8	7 1		1
07	329 N	329	-0-	-0-	-0-	9 9	299 3	Y	13	11 1		3
08	259 N	259	-0-	-0-	-0-	16 1	233 3	Y	12	14 1		1
09	480 N	116	-0-	-364	-0-	14 9	107 3	Y	3	4 1		-0-
10	341 N	164	-0-	-177	-0-	13 1	140 3	Y	15	12 1		3
*11	253 N	253	-0-	-0-	-0-	6 1	223 3	Y	16	16 1		3
						3 9						
						7 1						
						17 9						
						12 1						
						18 9						

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 130 RRCID -> 242353 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 11789 PERF.10453 - 11400

06	240 N	138	-0-	-102	-0-	7 1	130 3	Y	1	1 1		-0-
07	341 N	191	-0-	-150	-0-	1 9	180 3	Y	1	1 1		-0-
08	196 N	196	-0-	-0-	-0-	10 1	185 3	Y	1	1 1		-0-
09	207 N	207	-0-	-0-	-0-	1 9	196 3	Y	1	1 1		-0-
10	186 N	74	-0-	-112	-0-	10 1	69 3	Y	1	1 1		-0-
11	180 N	136	-0-	-44	-0-	1 9	129 3	Y	-0-			-0-
						4 1						
						7 1						

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 128 RRCID -> 243573 COMPL. DATE 02/02/2012 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10810 - 11052

06	390 N	323	-0-	-67	-0-	16 1	299 3	Y	7	8 1		1
07	403 N	255	-0-	-148	-0-	8 9	235 3	Y	6	6 1		1
08	372 N	182	-0-	-190	-0-	13 1	166 3	Y	6	6 1		1
09	330 N	67	-0-	-263	-0-	7 9	57 3	Y	6	6 1		1
10	248 N	104	-0-	-144	-0-	9 1	91 3	Y	7	7 1		1
11	180 N	104	-0-	-76	-0-	3 1	90 3	Y	8	8 1		1
						7 9						
						5 1						
						8 9						
						5 1						
						9 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	
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
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

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

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	
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
10	5487	X	2633	-0-	-2854	-0-	2627 3	6 9	N	5		78
11	5370	X	331	-0-	-5039	-0-	331 3		N	-0-		78

BLAKE		WELL #:	1	RRCID ->	271754	COMPL. DATE	08/20/2015	TOTAL DEPTH	5600	PERF.	5004 - 5008	
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
10	7902	X	7902	-0-	-0-	-0-	7889 3	13 9	N	12		109
*11	7942	X	7942	-0-	-0-	-0-	7932 3	10 9	N	9		118

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

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

OIL AND GAS DIVISION

SHERIDAN (1700 MIOCENE)			//CONT.//		83107 986	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: COLORADO					
XTO ENERGY INC.			//CONT.//		945936											
SHERIDAN GAS UNIT			WELL #:		94	RRCID -> 184048		COMPL. DATE 04/26/2001		TOTAL DEPTH	2000 PERF.	1714 - 1722				
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

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

SHERIDAN GAS UNIT			WELL #:		86	RRCID -> 185630		COMPL. DATE 09/01/2001		TOTAL DEPTH	5510 PERF.	1708 - 1720				
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-

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				
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-

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				
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-					5
10		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					5
11		0 # NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					5

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				
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
10		2759 #	-0-	-0-	-2759	-0-					N	349	345	1		225
11		2670 # NO RPT	-0-	-0-	-2670	-0-					N	NO RPT				225

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	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
06	2100	-0-	-0-	-2100	-0-		N	-0-			20	
07	2170	-0-	-0-	-2170	-0-		N	-0-			20	
08	5 R	-0-	-0-	-0-	-0-	2 4	N	3			23	
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	23 1		-0-	
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
*11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 08/18/2016												

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	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
10	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
PLUGGED AND ABANDONED 10/26/2016 - P/A 10/26/2016												

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

SILSBEE GAS UNIT			WELL #: 27		RRCID -> 143070		COMPL. DATE 09/19/1992		TOTAL DEPTH 8118		PERF. 7873 - 7891	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	

SILSBEE, NORTH (YEGUA 2C)			83586 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HARDIN		
PREMIUM EXPLORATION COMPANY			676051									
ARCO RAFFERTY			WELL #: 1A		RRCID -> 174036		COMPL. DATE 12/07/1999		TOTAL DEPTH 9966		PERF. 6805 - 6813	
06	235 X	235	-0-	-0-	-0-	222 2	13 9	N	12		368	
07	186 X	158	-0-	-28	-0-	154 2	4 9	N	4		372	
08	216 X	216	-0-	-0-	-0-	212 2	4 9	N	4		376	
09	240 X	76	-0-	-164	-0-	74 2	2 9	N	2		378	
10	248 X	182	-0-	-66	-0-	179 2	3 9	N	3		381	
11	240 X	NO RPT	-0-	-240	-0-			N	NO RPT		381	

SILVERSPoon (TEX SAl SAND)		83662 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MATAGORDA					
BLUEFIN RESOURCES LLC		077031											
CORNELIUS, L.		WELL #:	12	RRCID ->	251911	COMPL. DATE	05/22/2009	TOTAL DEPTH	19600	PERF.17058 - 17122			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		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-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LINN OPERATING, INC.		501545											
BURKHART GAS UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	219022	COMPL. DATE	12/22/2005	TOTAL DEPTH	16600	PERF.16399 - 16422			
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27

BURKHART GAS UNIT		WELL #:	3	RRCID ->	232422	COMPL. DATE	12/01/2006	TOTAL DEPTH	16650	PERF. 3679 - 3952			
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HARRINGTON		WELL #:	1	RRCID ->	242448	COMPL. DATE	09/24/2008	TOTAL DEPTH	16475	PERF.16348 - 16398				
06	83010 X	71525	-0-	-11485	-0-	3466	1	67473	2	N	533	532	1	256
						586	9							
07	84475 X	72930	-0-	-11545	-0-	3592	1	68727	2	N	555	536	1	275
						611	9							
08	81871 X	69573	-0-	-12298	-0-	3559	1	65463	2	N	501	552	1	224
						551	9							
09	75810 X	65611	-0-	-10199	-0-	3269	1	61804	2	N	489	533	1	180
						538	9							
10	76539 X	66845	-0-	-9694	-0-	3344	1	62951	2	N	500	543	1	137
						550	9							
11	71520 X	62561	-0-	-8959	-0-	3350	1	58653	2	N	507	365	1	279
						558	9							

REHAK		WELL #:	3	RRCID ->	257522	COMPL. DATE	06/28/2010	TOTAL DEPTH	15450	PERF.14504 - 14567				
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							
10	1016 X	1016	-0-	-0-	-0-	51	1	959	2	N	5			80
						6	9							
*11	871 X	871	-0-	-0-	-0-	47	1	816	2	N	7			87
						8	9							

OIL AND GAS DIVISION

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		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

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		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

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		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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		
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	210
						200	9					
08	1837 R	1837	-0-	-0-	-0-	243	1	1564	3	N	27	237
						30	9					
09	840 #	830	-0-	-10	-0-	116	1	714	3	N	-0-	77
10	2015 #	1300	-0-	-715	-0-	172	1	1015	3	N	103	180
						113	9					
11	1950 #	NO RPT	-0-	-1950	-0-					N	NO RPT	180

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		
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			84
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			84
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			84
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			84
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			84
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			84

OIL AND GAS DIVISION

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

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
*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	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-
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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

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

SMITH POINT, EAST (12,650) 84315 930 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
CAMOIL, INC. 127449
JACKSON (TEXACO) WELL #: RRCID -> 165331 COMPL. DATE 08/24/1997 TOTAL DEPTH 13502 PERF.12404 - 12414

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
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			120
11	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

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	4	-0-	-27	-0-	3	2	Y	1	1		-0-
09	57	N	57	-0-	-0-	-0-	10	1	Y	46	2	1	1
							1	9					
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	1		1	1
*11	20	N	20	-0-	-0-	-0-	5	1	Y	14	2	1	1
							1	9					

OIL AND GAS DIVISION

SMITHERS LAKE (YEGUA EY-1) //CONT.// 84331 495 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FORT BEND													
JTL OPERATING CO., INC //CONT.// 448052													
GEORGE RANCH WELL #: 2 RRCID -> 182762 COMPL. DATE 03/28/2001 TOTAL DEPTH 10920 PERF.10416 - 10558													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		6749 X	6749	-0-	-0-	-0-	751 1	5882 2	Y	105	115 1		75
							116 9						
07		1002 X	1002	-0-	-0-	-0-	168 1	784 2	Y	45	103 1		17
							50 9						
08		6645 X	6645	-0-	-0-	-0-	1060 1	5506 2	Y	72	66 1		23
							79 9						
09		7590 X	3286	-0-	-4304	-0-	564 1	2658 2	Y	58	62 1		19
							64 9						
10		7843 X	4783	-0-	-3060	-0-	1038 1	3658 2	Y	79	78 1		20
							87 9						
11		6750 X	4200	-0-	-2550	-0-	1059 1	3087 2	Y	49	25 1		44
							54 9						
GEORGE RANCH WELL #: 5 RRCID -> 189412 COMPL. DATE 06/09/2002 TOTAL DEPTH 13395 PERF.10020 - 10078													
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
GEORGE RANCH WELL #: 4 RRCID -> 189850 COMPL. DATE 07/12/2002 TOTAL DEPTH 11995 PERF.10294 - 11403													
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 1		135
							386 9						
08		2217 X	2217	-0-	-0-	-0-	347 1	1804 2	Y	60	145 1		50
							66 9						
09		186 N	186	-0-	-0-	-0-	8 1	39 2	Y	126	135 1		41
							139 9						
10		221 N	221	-0-	-0-	-0-	7 1	25 2	Y	172	169 1		44
							189 9						
*11		182 N	182	-0-	-0-	-0-	16 1	47 2	Y	108	56 1		96
							119 9						
GEORGE RANCH WELL #: 7 RRCID -> 192297 COMPL. DATE 12/08/2002 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9854 - 9884													
06		1106 N	1106	-0-	-0-	-0-	123 1	961 2	Y	20	9 1		14
							22 9						
07		31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-	14 1		-0-
08		68 N	68	-0-	-0-	-0-	11 1	57 2	Y	-0-			-0-
09		600 X	96	-0-	-504	-0-	17 1	79 2	Y	-0-			-0-
10		372 X	91	-0-	-281	-0-	20 1	71 2	Y	-0-			-0-
11		1110 X	87	-0-	-1023	-0-	22 1	65 2	Y	-0-			-0-
GEORGE RANCH WELL #: 1SD RRCID -> 193844 COMPL. DATE 03/22/2003 TOTAL DEPTH 5015 PERF. 4708 - 4766													
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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	655	1	Y	652	484	1	250
08	2046 X	364	-0-	-1682	-0-	717	9	41	1	Y	102	262	1	90
09	4641 X	4641	-0-	-0-	-0-	112	9	768	1	Y	229	244	1	75
10	3563 X	3563	-0-	-0-	-0-	252	9	713	1	Y	308	304	1	79
11	4290 X	1753	-0-	-2537	-0-	339	9	393	1	Y	196	101	1	174
						216	9							
GEORGE RANCH WELL #: 11 RRCID -> 210150 COMPL. DATE 05/06/2005 TOTAL DEPTH 11277 PERF.11024 - 11082														
06	588 N	588	-0-	-0-	-0-	64	1	505	2	Y	17	21	1	12
07	664 N	664	-0-	-0-	-0-	19	9	115	1	Y	8	17	1	3
08	1905 N	1905	-0-	-0-	-0-	9	9	297	1	Y	62	48	1	17
09	1250 N	1250	-0-	-0-	-0-	68	9	211	1	Y	42	45	1	14
10	568 N	568	-0-	-0-	-0-	46	9	112	1	Y	57	56	1	15
*11	1761 N	1761	-0-	-0-	-0-	63	9	440	1	Y	35	18	1	32
						39	9							
GEORGE RANCH "A" WELL #: 16 RRCID -> 214583 COMPL. DATE 01/04/2006 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11628 - 11638														
06	303 N	303	-0-	-0-	-0-	28	1	222	2	Y	48	32	1	34
07	840 N	840	-0-	-0-	-0-	53	9	139	1	Y	49	64	1	19
08	372 N	368	-0-	-4	-0-	54	9	39	1	Y	114	99	1	34
09	444 N	444	-0-	-0-	-0-	125	9	61	1	Y	88	93	1	29
10	709 N	709	-0-	-0-	-0-	97	9	128	1	Y	117	116	1	30
*11	217 N	217	-0-	-0-	-0-	129	9	35	1	Y	74	38	1	66
						81	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														
06	3407	3629	-0-	222	222	387	1	3029	2	Y	194	187	1	138
07	6237	2608	-0-	-3629	-0-	213	9	420	1	Y	206	265	1	79
08	2511	2173	-0-	-338	-0-	227	9	325	1	Y	144	166	1	57
09	3720	3596	-0-	-124	-0-	158	9	601	1	Y	146	155	1	48
*10	4933	4933	-0-	-0-	-0-	161	9	1043	1	Y	195	193	1	50
*11	3754	3754	-0-	-0-	-0-	215	9	924	1	Y	124	64	1	110
						136	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	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	16800	14324	-0-	-2476	-0-	638 1	13182 2	N	458	567 1	269
						504 9					
07	17360	13259	-0-	-4101	-0-	631 1	12167 2	N	419	325 1	363
						461 9					
08	17360	14128	-0-	-3232	-0-	549 1	13083 2	N	451	548 1	266
						496 9					
09	14204	14204	-0-	-0-	-0-	556 1	13133 2	N	468	284 1	450
						515 9					
10	14260	14122	-0-	-138	-0-	637 1	12957 2	N	480	698 1	232
						528 9					
11	13800	13727	-0-	-73	-0-	506 1	12659 2	N	511	247 1	496
						562 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	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
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	500 N	500	-0-	-0-	-0-	500 2		N	-0-		101
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		101
11	210 N	37	-0-	-173	-0-	37 2		N	-0-		101

KRENEK, J.		WELL #: 1		RRCID -> 242079		COMPL. DATE 07/11/2008			TOTAL DEPTH 10225 PERF.10150 - 10198		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	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	84	-0-	-576	-0-	80 2	4 9	N	4		154
10	713 N	391	-0-	-322	-0-	388 2	3 9	N	3		157
*11	773 N	773	-0-	-0-	-0-	770 2	3 9	N	3		160

SEBESTA, C. J. "B" UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 242368		COMPL. DATE 07/28/2008			TOTAL DEPTH 10207 PERF.10023 - 10082		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	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	-0-	-0-	-150	-0-			N	-0-		23
10	217 X	78	-0-	-139	-0-	78 2		N	-0-		23
11	210 X	151	-0-	-59	-0-	151 2		N	-0-		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	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	43710	18804	-0-	-24906	-0-	16 1	18612 2	N	160	180 1	250
						176 9					
07	54274	54274	-0-	-0-	-0-	31 1	53735 2	N	462	541 1	171
						508 9					
08	55918	55918	-0-	-0-	-0-	31 1	55356 2	N	483	542 1	112
						531 9					
09	43560 #	22684	-0-	-20876	-0-	14 1	22427 2	N	221	176 1	157
						243 9					
10	54281 #	-0-	-0-	-54281	-0-			N	2	2 8	157
11	53400	-0-	-0-	-53400	-0-			N	-0-		157

OIL AND GAS DIVISION

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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
11	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		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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		
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
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1			49
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			49

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		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			38
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			38
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			38
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			38
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			38
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			38

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		
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
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	9	19	1	100
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	27	27	1	100

SOUR LAKE, E. (YEGUA)		84697 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HARDIN			
S & S OPERATING COMPANY, INC.		741047									
BLACK STONE		WELL #: 5		RRCID -> 190585		COMPL. DATE 06/01/2002		TOTAL DEPTH 12390		PERF.10887 - 11060	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	21971	21971	-0-	-0-	72771	21649 2	322 9	N	293	374 1	95
07	22161	22161	-0-	-0-	72771	21901 2	260 9	N	236	181 1	150
08	23354	23354	-0-	-0-	72771	22949 2	405 9	N	368	368 1	150
09	18258	18258	-0-	-0-	72771	18004 2	254 9	N	231	201 1	180
10	22941	22941	-0-	-0-	72771	22642 2	299 9	N	272	366 1	86
*11	22811	22811	-0-	-0-	72771	22368 2	443 9	N	403	376 1	113

SOUR LAKE, E. (YEGUA, LOWER)		84697 525		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HARDIN			
MUELLER EXPLORATION, INC.		592650									
BP AMERICA PRODUCTION CO.		WELL #: 1		RRCID -> 264529		COMPL. DATE 01/01/2012		TOTAL DEPTH 11145		PERF.10240 - 10248	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		154
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		154
08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		154
09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		154
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	122 1	32
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		32

PRIDE ENERGY COMPANY		677050		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HARDIN			
KIRBY LUMBER CO		WELL #: 2		RRCID -> 094457		COMPL. DATE 01/29/1981		TOTAL DEPTH 11325		PERF. 9901 - 9954	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SOUR LAKE, E. (YEGUA, UPPER)		84697 575		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HARDIN			
BLACK STONE ENERGY COMPANY, LLC		072716									
BOYER, J. M. UNIT A		WELL #: 1		RRCID -> 192227		COMPL. DATE 11/14/2002		TOTAL DEPTH 12200		PERF.10207 - 10902	
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		229
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		229
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		229
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		229
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		229
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		229
PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/20/2004											

SOUR LAKE, E. (YEGUA #4)		84697 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARDIN			
JENEX PETROLEUM CORPORATION		431135									
PICA INVESTMENT		WELL #: D 1		RRCID -> 159218		COMPL. DATE 01/18/1996		TOTAL DEPTH 10338		PERF.10313 - 10328	
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		141
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		141
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		141
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		141
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		141
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		141
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 03 LEASE 26850 10/01/2013											

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 M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			130
11	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					
06	3780 X	2831	-0-	-949	-0-	314 1	2081 2	201 4	N	214	198 1	1 8	215
07	3906 X	2452	-0-	-1454	-0-	341 1	1646 2	219 4	N	224	187 1		252
08	3906 X	3003	-0-	-903	-0-	666 1	1954 2	105 4	N	253	373 1		132
09	3390 X	3265	-0-	-125	-0-	650 1	2282 2	77 4	N	233	170 1		195
10	3574 X	3574	-0-	-0-	-0-	391 1	2779 2	215 4	N	172	194 1		173
*11	3264 X	3264	-0-	-0-	-0-	313 1	2640 2	91 4	N	200	183 1		190

BLACK STONE MINERALS GU 1		WELL #: 3		RRCID -> 189225		COMPL. DATE 10/10/2002		TOTAL DEPTH 12605 PERF.12328 - 12423					
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

DU JAY, JOYCE "A"		WELL #: 1		RRCID -> 191193		COMPL. DATE 09/25/2002		TOTAL DEPTH 12500 PERF.12197 - 12342					
06	1320 X	990	-0-	-330	-0-	107 1	708 2	68 4	N	97	197 1		50
07	1333 X	870	-0-	-463	-0-	117 1	566 2	75 4	N	102			152
08	1209 X	985	-0-	-224	-0-	218 1	640 2	35 4	N	84	188 1		48
09	1170 X	1076	-0-	-94	-0-	211 1	742 2	25 4	N	89			137
10	1209 X	1038	-0-	-171	-0-	111 1	788 2	61 4	N	71			208
*11	1244 X	1244	-0-	-0-	-0-	112 1	946 2	32 4	N	140	180 1		168

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							
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-				Y	7			199
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-				Y	11			210
08		0 N	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			210
09		0 N	-0-	-0-	-0-				Y	16	26 1		200
10		0 N	-0-	-0-	-0-				Y	14	19 1		195
11		0 N	-0-	-0-	-0-				Y	17	27 1		185

OIL AND GAS DIVISION

SOUR LAKE, E. (9920)				84697 700 ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HARDIN						
PENWELL ENERGY, INC.				652943											
VASTAR FEE				WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.							
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
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				52
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				52
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				52

SOUR LAKE EASTER (YEGUA)				84699 495 NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HARDIN						
WAGNER OIL COMPANY				891175											
CRISSEY, SHARON				WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.							
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.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

JACK KNIFE				WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.							
06	2220 X	-0-	-0-	-2220	-0-					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	-0-	-0-	-30	-0-					N	67				177
*10	1075 X	1075	-0-	-0-	-0-		486	1	299	2	264	190	1		251
							290	9							
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				251

JACK KNIFE				WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.							
06	7200 X	3176	-0-	-4024	-0-		363	1	2754	3	54	161	1		92
							59	9							
07	7440 X	93	-0-	-7347	-0-		93	1				92	1		-0-
08	7440 X	NO RPT	-0-	-7440	-0-					N	NO RPT				-0-
09	7020 X	NO RPT	-0-	-7020	-0-					N	NO RPT				-0-
*10	75457 X	75457	-0-	-0-	-0-		183	1	72237	2	2761	2725	1		283
							3037	9							
11	3180 X	NO RPT	-0-	-3180	-0-					N	NO RPT				283

GTO				WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.							
06	3150 X	3110	-0-	-40	-0-		690	1	1857	3	512	554	1		214
							563	9							
07	10926 X	10926	-0-	-0-	-0-		713	1	9654	3	508	544	1		178
							559	9							
08	3565 X	3350	-0-	-215	-0-		713	1	2119	3	471	371	1		278
							518	9							
*09	3613 X	3613	-0-	-0-	-0-		635	1	2459	2	472	570	1		180
							519	9							
10	6696 X	3975	-0-	-2721	-0-		712	1	2681	2	529	371	1		338
							582	9							
11	6480 X	NO RPT	-0-	-6480	-0-					N	NO RPT				338

BLACK STONE HAMILTON				WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.							
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

SOUR LAKE EASTER (YEGUA)		//CONT.//		84699 495	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HARDIN				
WAGNER OIL COMPANY		//CONT.//		891175									
PICA		WELL #:		2	RRCID ->	265254	COMPL. DATE	10/20/2011	TOTAL DEPTH	11965	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	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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		
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-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-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		
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
10	109 N	109	-0-	-0- B	-0-	109 2			N	-0-			18
*11	116 N	116	-0-	-0- B	-0-	116 2			N	-0-			18
DUNCAN, DONALD B.		WELL #:		A 3	RRCID ->	197080	COMPL. DATE	09/01/2003	TOTAL DEPTH	7309	PERF. 6913 - 6918		
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
10	7130 X	6824	-0-	-306 B	-0-	6817 2	7 9		N	6			195
11	6900 X	5114	-0-	-1786 B	-0-	5108 2	6 9		N	5			200
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		
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-
10	1829 #	912	-0-	-917	-0-	912 2			N	-0-			-0-
*11	1792 R	1792	-0-	-0-	-0-	1792 2			N	-0-			-0-
SPANISH CAMP (3270 SAND)				84883 846	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: WHARTON				
JMM ENERGY LLC				433110									
HLAVINKA		WELL #:		2	RRCID ->	203419	COMPL. DATE	12/29/2005	TOTAL DEPTH	4510	PERF. 3522 - 3546		
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-
10	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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-
10	116 N	116	-0-	-0-	-0-	116 2		N	-0-			-0-
*11	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102 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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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-
10	124 N	102	-0-	-22	-0-	102 2		N	-0-			-0-
11	180 N	109	-0-	-71	-0-	109 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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
11	14B2 EXT		-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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	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
*10	3785	3785	-0-	-0-	1489	3767 2	18 9	N	16	192 1		220
11	1740	-0-	-0-	-1740	-0-			N	-0-			220

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

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

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-
10	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 K	-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

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

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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

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

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

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

SPURGER (5440)		85415 844		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: TYLER				
FORT APACHE ENERGY, INC.		277908										
SAKATO, GEORGE T.		WELL #:	1	RRCID ->	281421	COMPL. DATE	12/10/2014	TOTAL DEPTH	5800 PERF. 5620 - 5624			
06	9870	13229	-0-	3359	99515	13229	2	N	-0-			-0-
07	10199	10861	-0-	662	100177	10861	2	N	-0-			-0-
08	10199	10754	-0-	555	100732	10754	2	N	-0-			-0-
*09	73526	13523	-0-	-60003	40729	13523	2	N	-0-			-0-
*10	13692	12692	-0-	-1000	39729	12692	2	N	-0-			-0-
11	9870	NO RPT	-0-	-9870	29859			N	NO RPT			-0-

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			
06	6060 R	6060	-0-	-0-	-0-	450	1	5577	2	N	30	115
						33	9					
07	6200 #	6060	-0-	-140	-0-	435	1	5597	2	N	25	140
						28	9					
08	6153 R	6153	-0-	-0-	-0-	465	1	5658	2	N	27	167
						30	9					
09	6000 #	3841	-0-	-2159	-0-	360	1	3464	2	N	15	182
						17	9					
10	6200 #	6118	-0-	-82	-0-	560	1	5529	2	N	26	165 1 43
						29	9					
*11	6071 R	6071	-0-	-0-	-0-	600	1	5425	2	N	42	85
						46	9					

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			
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

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

OIL AND GAS DIVISION

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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
STATE TRACT 60-S		WELL #:	1	RRCID ->	136472	COMPL. DATE	06/16/1989	TOTAL DEPTH	8500	PERF.	8263 - 8290	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
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	
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-	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
11	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	
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-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	197		N	-0-		-0-	
11	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	
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-	
*10	12406	X	12406	-0-	-0-	-0-	620 1	11786 2	N	-0-	-0-	
*11	10733	X	10733	-0-	-0-	-0-	600 1	10133 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	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
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
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			103
11	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

06	07	08	09	10	*11	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					
10	6782 X	6782	-0-	-0-	-0-	418 1	6344 2	N	18	287					
*11	6010 X	6010	-0-	-0-	-0-	309 1	5682 2	N	17	304					

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

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

PULS OPERATING COMPANY 682775
 HEPLER, CLARENCE WELL #: 1 RRCID -> 117727 COMPL. DATE 04/14/2011 TOTAL DEPTH 9017 PERF. 3490 - 3510

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

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

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

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	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	BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			48
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			48
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			48
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			48
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			48
11	14B2 EXT	-0-	-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														
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
10	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-			10
11	11 N	7	-0-	-4	-0-	7	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														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

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														
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	31 N	28	-0-	-3	-0-	28	1			N	-0-			-0-
09	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	1			N	-0-			-0-
10	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	1			N	-0-			-0-
11	30 N	28	-0-	-2	-0-	28	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														
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-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														
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-
10	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139	1			N	-0-			-0-
*11	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138	1			N	-0-			-0-

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)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0			GAS LIFT(L)	(-)	(-)	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
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
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			41
11	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

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

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

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

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

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
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
11	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

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
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			162
11	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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

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

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

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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		48
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		48
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		48
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		48
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		48
11	14B2 EXT	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

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

CAREY WELL #: 1 RRCID -> 169144 COMPL. DATE 04/28/1998 TOTAL DEPTH 10498 PERF. 9170 - 9180

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		37
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		37
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		37
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		37
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		37
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		37

OIL AND GAS DIVISION

SUBLIME (WILCOX 9100)		//CONT.//		86862 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: COLORADO		
MAGNUM PRODUCING, LP				521516								
JOHNSON, B. A. 'A'				WELL #: 1	RRCID -> 280832	COMPL. DATE	10/02/2014	TOTAL DEPTH	10721	PERF.	9040 - 9075	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				(I)	(-)	AMT	AMT		PROD	AMT	AMT	
				(L)	(L)	CODE	CODE			CODE	CODE	
06	1530 X	81	-0-	-1449	-0-	78 2	3 9	N	3			48
07	1581 X	128	-0-	-1453	-0-	2 1	125 2	N	1			49
						1 9						
08	1581 X	-0-	-0-	-1581	-0-			N	-0-			49
09	1530 X	-0-	-0-	-1530	-0-			N	-0-			49
10	1581 X	-0-	-0-	-1581	-0-			N	-0-			49
*11	155 X	155	-0-	-0-	-0-	69 2	86 9	N	78			127

SUBLIME (WILCOX 9300)				86862 300	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: COLORADO		
LONE OAK ENERGY INC				506578								
TOWNSEND-UNDERWOOD				WELL #: 2	RRCID -> 174995	COMPL. DATE	08/24/1999	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	9401 - 9416	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SUBLIME (WILCOX 9500)				86862 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: COLORADO		
CAMOIL, INC.				127449								
HAINES				WELL #: A 3	RRCID -> 198107	COMPL. DATE	08/15/2003	TOTAL DEPTH	10525	PERF.	9412 - 9446	
06	860 N	860	-0-	-0-	-0-	705 1	155 9	N	141	164 1		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	512	-0-	-358	-0-	420 1	92 9	N	84			386
10	837 N	622	-0-	-215	-0-	510 1	112 9	N	102	341 1		147
*11	830 N	830	-0-	-0-	-0-	680 1	150 9	N	136	170 1		113

MAGNUM PRODUCING, LP				521516		CAPACITY				CNTY: COLORADO		
JOHNSON, B. A. 'E' GU				WELL #: 1	RRCID -> 161374	COMPL. DATE	12/04/1996	TOTAL DEPTH	10807	PERF.	9418 - 9452	
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						
10	2834 X	2834	-0-	-0-	-0-	82 1	2734 2	N	16	166 1		27
						18 9						
*11	2583 X	2583	-0-	-0-	-0-	95 1	2470 2	N	16			43
						18 9						

SUBLIME (8950)				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	
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 3	3429 9	N	3117	3339 1		526
10	68355 X	52128	-0-	-16227	-0-	49685 3	2443 9	N	2221	2128 1		619
11	66150 X	64452	-0-	-1698	-0-	61507 3	2945 9	N	2677	2821 1		475

SUBLIME (8950)		//CONT.//		86862 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: COLORADO				
SQUARE MILE ENERGY, L.L.C.		//CONT.//		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	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		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
10		13547 X	9442	-0-	-4105	-0-	8999 3	443 9	N	403	375 1		226
11		13110 X	8234	-0-	-4876	-0-	7818 3	416 9	N	378	365 1		239

SUBLIME, N. (9850)				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	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SUGAR CREEK (WOODBINE)				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	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MOONEY		WELL #:		1	RRCID ->	182836	COMPL. DATE	04/17/2001	TOTAL DEPTH	11279	PERF.	11158 - 11186	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SUGAR VALLEY, S. (AB-40)				86945 024	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: MATAGORDA				
SIANA OIL & GAS				779259									
TAYLOR		WELL #:		1	RRCID ->	215685	COMPL. DATE	03/16/2006	TOTAL DEPTH	12899	PERF.	11420 - 11426	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

SUGAR VALLEY (AMMO 8590)				86960 025	ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: MATAGORDA				
OAK ENERGY, LLC				617101									
ROBERTSON, W. T.		WELL #:		2	RRCID ->	150222	COMPL. DATE	06/11/1994	TOTAL DEPTH	9330	PERF.	8728 - 8732	
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SUGAR VALLEY (AMMO 8590) //CONT.// 86960 025 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
 OAK ENERGY, LLC //CONT.// 617101
 GRANT, JOHN F. WELL #: 1 RRCID -> 216869 COMPL. DATE 01/31/2006 TOTAL DEPTH 9135 PERF. 8377 - 8419

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
10		102 N	102	-0-	-0-	-0-		102	1		N	-0-					-0-
*11		105 N	105	-0-	-0-	-0-		105	1		N	-0-					-0-

SUGAR VALLEY (BOULDIN TAYLOR BSG) 86960 075 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
 OAK ENERGY, LLC 617101
 BOULDIN, F. V. WELL #: 5 RRCID -> 050817 COMPL. DATE 10/26/1989 TOTAL DEPTH 10490 PERF. 9874 - 9972

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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
10		155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	137	164	1			140
*11		196 N	196	-0-	-0-	-0-		78	1	118	9	N	107				247

SUGAR VALLEY (CAYCE) 86960 150 ASSOCIATED 49B CNTY: MATAGORDA
 OAK ENERGY, LLC 617101
 TALCOTT A UNIT -B- WELL #: 2 RRCID -> 036610 COMPL. DATE 06/22/1965 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8575 - 8579

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		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
 BRAMAN -C- WELL #: 31 RRCID -> 145251 COMPL. DATE 02/12/1993 TOTAL DEPTH 8830 PERF. 8466 - 8474

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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		115 R	115	-0-	-0-	-0-		115	1		Y	-0-					35
10		145 R	145	-0-	-0-	-0-		145	1		Y	-0-					35
*11		104 R	104	-0-	-0-	-0-		104	1		Y	-0-					35

THOMASSON, SADIE E. WELL #: 1 RRCID -> 197764 COMPL. DATE 09/20/2003 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8304 - 8308

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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
10		154 R	154	-0-	-0-	-0-		48	1	106	9	N	96				173
*11		714 R	714	-0-	-0-	-0-		233	1	481	9	N	437	514	1		96

SUGAR VALLEY (GRAVIER) 86960 475 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
 SUN RESOURCES TEXAS, INC. 829438
 MILLBERGER WELL #: 2LT RRCID -> 184176 COMPL. DATE 03/28/2001 TOTAL DEPTH 9806 PERF. 9528 - 9534

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SUGAR VALLEY (GRAVIER TAYLOR BSG)			86960 500		NON-ASSOCIATED		SALVAGE		CNTY: MATAGORDA					
OAK ENERGY, LLC			617101											
BOULDIN, F. V. -B-			WELL #: 3		RRCID -> 089777		COMPL. DATE 09/15/1980		TOTAL DEPTH 11200 PERF.10456 - 10478					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

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

SUGAR VALLEY (HERMAN -B-)			86960 575		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA					
OAK ENERGY, LLC			617101											
CULBERTSON, W.J. "A"			WELL #: 4		RRCID -> 110368		COMPL. DATE 10/24/1987		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8853 - 8863					
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	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					
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	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					
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	319 R	319	-0-	-0-	-0-	319	1			Y	-0-			35
10	145 R	145	-0-	-0-	-0-	145	1			Y	-0-			35
*11	104 R	104	-0-	-0-	-0-	104	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					
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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

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

BOULDIN, FLORENCE			WELL #: 1	RRCID -> 196554	COMPL. DATE 07/29/2008	TOTAL DEPTH 11350	PERF. 6092	- 6120				
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SIANA OIL & GAS TAYLOR			779259	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: MATAGORDA				
			WELL #: 2	RRCID -> 212232	COMPL. DATE 05/17/2007	TOTAL DEPTH 11800	PERF.10184	- 10237				
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
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			56
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			56

SUGAR VALLEY, N. (TALCOTT -B-)			86962 560	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: MATAGORDA				
OAK ENERGY, LLC			617101									
BRAMAN "C"			WELL #: 30	RRCID -> 226270	COMPL. DATE 08/30/2006	TOTAL DEPTH 9107	PERF. 8701	- 8707				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

SUGAR VALLEY, N. (UNION)			86962 852	ASSOCIATED		49B		CNTY: MATAGORDA				
OAK ENERGY, LLC			617101									
GRANT, JOHN F.			WELL #: 14 F	RRCID -> 048575	COMPL. DATE 06/22/1970	TOTAL DEPTH 9150	PERF. N/A					
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SUGAR VALLEY, S. (FRIO 11700)			86965 850	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MATAGORDA				
SIANA OIL & GAS			779259									
TAYLOR			WELL #: 5	RRCID -> 201047	COMPL. DATE 05/02/2007	TOTAL DEPTH 11920	PERF.11270	- 11433				
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
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			407
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			407

SUGAR VALLEY, SE. (TEXT. 2)
TEXAKOMA E & P, LLC
SUGAR VALLEY

86966 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
844133

WELL #: 1 RRCID -> 270952 COMPL. DATE 05/14/2012 TOTAL DEPTH 12750 PERF.12420 - 12456

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	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
10	3286 #	2383	-0-	-903	-0-	2364 3	19 9	N	17			169
11	5760	2317	-0-	-3443	-0-	2294 3	23 9	N	21			190

SUNFLOWER (UPPER WOODBINE)
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC
HAMMAN

87165 460 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK
559624

WELL #: 1 RRCID -> 192569 COMPL. DATE 06/28/2002 TOTAL DEPTH 15788 PERF.15194 - 15242

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			117
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			117
08	1901 X	1901	-0-	-0-	-0-	1901 3		N	-0-			117
09	2529 X	2529	-0-	-0-	-0-	2526 3	3 9	N	3			120
10	0 X		-0-	-0-	-0-			N	-0-			120
11	1830 X	NO RPT	-0-	-1830	-0-			N	NO RPT			120

COLLINS

WELL #: 1 RRCID -> 194198 COMPL. DATE 01/30/2003 TOTAL DEPTH 14950 PERF.14650 - 14710

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	6600 X	3475	-0-	-3125	-0-	790 1	2595 3	N	82	192 1		128
07	6820 X	4951	-0-	-1869	-0-	1028 1	3816 3	N	97			225
08	6820 X	6779	-0-	-41	-0-	1040 1	5619 3	N	109	193 1		141
09	6600 X	4868	-0-	-1732	-0-	1088 1	3688 3	N	84			225
*10	8435 X	8435	-0-	-0-	-0-	1299 1	7003 3	N	121	185 1		161
11	6570 X	NO RPT	-0-	-6570	-0-	133 9		N	NO RPT			161

HAMMAN

WELL #: 2 RRCID -> 196017 COMPL. DATE 06/25/2003 TOTAL DEPTH 15400 PERF.15220 - 15234

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

COLLINS

WELL #: 2 RRCID -> 197035 COMPL. DATE 03/26/2004 TOTAL DEPTH 15525 PERF.15299 - 15378

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	4468 X	4468	-0-	-0-	-0-	1035 1	3400 3	N	30			133
07	3503 X	2861	-0-	-642	-0-	602 1	2235 3	N	22			155
08	3656 X	3656	-0-	-0-	-0-	567 1	3064 3	N	23			178
09	3270 X	2005	-0-	-1265	-0-	453 1	1535 3	N	15			193
10	4619 X	-0-	-0-	-4619	-0-	17 9		N	1			194
11	4470 X	NO RPT	-0-	-4470	-0-			N	NO RPT			194

OIL AND GAS DIVISION

SUNFLOWER (UPPER WOODBINE)		//CONT.//		87165 460	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POLK			
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC		//CONT.//		559624								
HAMMAN		WELL #:		3	RRCID ->	199885	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	15150	PERF.14881 - 14916	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	22260 X	19152	-0-	-3108	-0-	1574	1	17492	3	N	78	220
07	23002 X	17752	-0-	-5250	-0-	1512	1	16161	3	N	72	292
08	22878 X	20513	-0-	-2365	-0-	1622	1	18800	3	N	83	202 1 173
09	20052 X	20052	-0-	-0-	-0-	1631	1	18346	3	N	68	172 1 69
*10	18523 X	18523	-0-	-0-	-0-	1649	1	16791	3	N	75	144
11	16080 X	NO RPT	-0-	-16080	-0-	83	9			N	NO RPT	144

DAVIS-BLACK STONE GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	201764	COMPL. DATE	04/15/2004	TOTAL DEPTH	14850	PERF.14582 - 14624	
06	21281 X	21281	-0-	-0-	-0-	20991	3	290	9	N	264	195 1 186
07	18961 X	18961	-0-	-0-	-0-	18719	3	242	9	N	220	195 1 211
08	21931 X	21931	-0-	-0-	-0-	21638	3	293	9	N	266	385 1 92
09	21960 X	20878	-0-	-1082	-0-	20600	3	278	9	N	253	190 1 155
10	22165 X	20990	-0-	-1175	-0-	20702	3	288	9	N	262	191 1 226
11	21270 X	NO RPT	-0-	-21270	-0-					N	NO RPT	226

COLLINS		WELL #:		3	RRCID ->	210922	COMPL. DATE	02/24/2005	TOTAL DEPTH	15189	PERF.15314 - 15376	
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	111
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	111
11	1 N	NO RPT	-0-	-1	-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	
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
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	55
11	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	
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-
10	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	1			N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O				(-)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
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-
10	217 N	60	-0-	-157	-0-	60 2		N	-0-			-0-
*11	225 N	225	-0-	-0-	-0-	225 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

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			84
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			84
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			84
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			84
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			84
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			84

STATE OF TEXAS WELL #: RRCID -> 213525 COMPL. DATE 10/18/2005 TOTAL DEPTH 9239 PERF. 9094 - 9102

06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			127
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			127
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			127
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			127
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			127
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			127

PLUGGED AND ABANDONED 04/17/2013

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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

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		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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				
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
10	3658 X	3353	-0-	-305	-0-	3255	2	98	9	N	89			154
11	3540 X	2882	-0-	-658	-0-	2787	2	95	9	N	86	190	1	50

PREMIER NATURAL RESOURCES, LLC		676073		RRCID -> 132040		COMPL. DATE 09/09/1989		TOTAL DEPTH 12727		PERF. 9902 - 9962				
TAIT, ALICE		WELL #: 2												
06	360 N	235	-0-	-125	-0-	25	1	199	2	Y	10			22
07	403 N	331	-0-	-72	-0-	11	9	275	2	Y	17	26	1	13
08	527 N	300	-0-	-227	-0-	37	1	249	2	Y	15			28
09	240 N	227	-0-	-13	-0-	19	9	193	2	Y	7	26	1	9
10	341 N	290	-0-	-51	-0-	34	1	243	2	Y	12			21
11	300 N	255	-0-	-45	-0-	8	9	205	2	Y	12			33

TAIT, R. E., JR.		676073		RRCID -> 137430		COMPL. DATE 07/07/2000		TOTAL DEPTH 10550		PERF. 9594 - 9944				
WELL #: 1														
06	330 N	148	-0-	-182	-0-	15	1	116	2	Y	15			25
07	248 N	19	-0-	-229	-0-	17	9	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-	2	9			Y	-0-	8	1	3
10	32 N	32	-0-	-0-	-0-	3	1	27	2	Y	2	1	1	4
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	2	9			Y	-0-			4

TAIT, ALICE		676073		RRCID -> 158093		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 11475		PERF. 9914 - 10078				
WELL #: 3														
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
10	465 N	342	-0-	-123	-0-	43	1	299	2	Y	-0-			1
11	420 N	302	-0-	-118	-0-	47	1	255	2	Y	-0-			1

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	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

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					
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-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-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		
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-	131 9	14522 2	N	151	182 1		68
09	15690 X	7869	-0-	-7821	-0-	298 1	7547 2	N	91			159
10	16430 X	2668	-0-	-13762	-0-	166 9	2465 2	N	61			220
11	15900 X	1101	-0-	-14799	-0-	222 1	974 2	N	36	201 1		55
						100 9						
						136 1						
						67 9						
						87 1						
						40 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	
06	690 N	10	-0-	-680 B	-0-	1 1	9 9	N	8			170	
07	155 N	6	-0-	-149 B	-0-	2 1	4 9	N	4			174	
08	11 N	11	-0-	-0- B	-0-	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							
*10	80 N	80	-0-	-0- B	-0-	8 1	64 2	N	7			202	
						8 9							
*11	61 N	61	-0-	-0- B	-0-	7 1	54 2	N	-0-			202	

OIL AND GAS DIVISION

TANTABOGUE CREEK (DEXTER) PARTEN OPERATING INC. CHAMPION INTERNATIONAL CORP.		//CONT.// //CONT.//	88315 110 642718	ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: WALKER					
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* *	* *	DISPOSITIONS AMT CODE	* *	C M	COND PROD	* *	DISPOSITIONS AMT CODE	* *	EOM BALANCE
06	3468 N	3468	-0-	-0-	B	-0-	350 132 9	2986	2	N	120	198	1	127
07	3547 N	3547	-0-	-0-	B	-0-	343 64 9	3140	2	N	58			185
08	3625 N	3625	-0-	-0-	B	-0-	375 70 9	3180	2	N	64			249
09/01	BALANCING DATE STATUS -> 3698 N	3698	-0-	-0-	B	-0-	418 68 9	3212	2	N	62	189	1	122
10	4536 N	4536	-0-	-0-	B	-0-	479 110 9	3947	2	N	100			222
*11	5437 N	5437	-0-	-0-	B	-0-	573 161 9	4703	2	N	146	191	1	177

TAVENER, EAST (7950) DYNAMIC PRODUCTION, INC. NOVAK GAS UNIT			88471 500 237926	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FORT BEND					
			WELL #:	1 A	RRCID ->	088173	COMPL. DATE	03/11/1980	TOTAL DEPTH	8350	PERF.	8002	-	8018
06	14B DENY	-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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				86
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				86

TAYLOR BAYOU, S. (HACKBERRY 1) BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC. MCFADDIN			88506 222 048169	NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: JEFFERSON					
			WELL #:	1	RRCID ->	257094	COMPL. DATE	03/23/2013	TOTAL DEPTH	12505	PERF.	12032	-	12053
06	311465	102457	-0-	-209008	-0-	300 9560 9	92597	2	N	8691	8892	1	1 8	274
07	106447	106447	-0-	-0-	-0-	310 10208 9	95929	2	N	9280	9314	1	1 8	239
08	103788	95712	-0-	-8076	-0-	282 8940 9	86490	2	N	8127	8240	1	1 8	125
09	103320 #	102824	-0-	-496	-0-	300 9840 9	92684	2	N	8945	8753	1		317
10	107849 R	107849	-0-	-0-	-0-	310 10371 9	97168	2	N	9428	9370	1	1 8	374
*11	104559 R	104559	-0-	-0-	-0-	300 9741 9	94518	2	N	8855	9032	1		197

TAYLOR LAKE, EAST (LOX B) TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC GA 256/294 (TX S/L M-95283)			88549 400 870311	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HARRIS					
			WELL #:		RRCID ->	148518	COMPL. DATE	01/31/1994	TOTAL DEPTH	12147	PERF.	11286	-	11324
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				180
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				180
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				180
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				180
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				180
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-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) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE		

06	9450 X	8689	-0-	-761	-0-	1021 1	7640 2	Y	25	186 1	44		
07	10338 X	10338	-0-	-0-	-0-	1091 1	9218 2	Y	26		70		
08	9765 X	9320	-0-	-445	-0-	1085 1	8206 2	Y	26		96		
09	8828 X	8828	-0-	-0-	-0-	1050 1	7749 2	Y	26		122		
10	8990 X	8891	-0-	-99	-0-	1085 1	7775 2	Y	28		150		
11	9990 X	8196	-0-	-1794	-0-	1050 1	7114 2	Y	29		179		

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													
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-		
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-		
11	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													
06	2220 #	2010	-0-	-210	-0-	253 1	64 5	Y	1539	1649 1	48		
07	2294 #	1967	-0-	-327	-0-	1693 9	1571 9	Y	1428	1401 1	75		
08	2418 #	1504	-0-	-914	-0-	394 1	50 5	Y	964	890 1	149		
09	2010 N	849	-0-	-1161	-0-	1060 9	526 9	Y	478	552 1	75		
10	1953 N	635	-0-	-1318	-0-	323 1	91 9	Y	83	131 1	27		
11	1470 N	168	-0-	-1302	-0-	544 1	123 9	Y	112	115 1	24		
11						45 1							

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													
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-		
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-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													
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-		
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-		
11	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 SITTING 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			
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							
10	8246 #	4561	-0-	-3685	-0-	544	1	1968	5	Y	1863	1777	1	363
						2049	9							
11	6780 #	4408	-0-	-2372	-0-	628	1	1604	5	Y	1978	1931	1	410
						2176	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				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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

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				
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
10	1395 N	92	-0-	-1303	-0-	91	1	1	9	Y	1	42	1	109
11	690 N	443	-0-	-247	-0-	314	1	129	9	Y	117	84	1	142

THEUVENINS CREEK, S. (YEGUA 3-A)//CONT.// 89352 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: TYLER													
DAVIS SOUTHERN OPERATING CO LLC //CONT.// 206081													
BP GOOD WELL #: 1 RRCID -> 281526 COMPL. DATE 09/10/2012 TOTAL DEPTH 6385 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
03		0	2628	-0-	2628	2628	197 1	267 3		N	-0-		-0-
							2164 5						
04		6174	8817	-0-	2643	5271	409 1	7200 3		N	-0-		-0-
							1208 5						
05		9114	6556	-0-	-2558	2713	393 1	1256 3		N	-0-		-0-
							4907 5						
06		8820	6994	-0-	-1826	887	262 1	1285 3		Y	-0-		-0-
							5447 5						
07		9114	7084	-0-	-2030	-0-	396 1	2491 3		Y	-0-		-0-
							4197 5						
08		9114	6585	-0-	-2529	-0-	408 1	1216 3		Y	-0-		-0-
							4961 5						
09		8820	8737	-0-	-83	-0-	462 1	316 3		Y	-0-		-0-
							7959 5						
*10		9702	9702	-0-	-0-	-0-	544 1	8635 3		Y	-0-		-0-
							523 5						
*11		9537	9537	-0-	-0-	-0-	650 1	5117 3		Y	-0-		-0-
							3770 5						

THEUVENINS CREEK, S. (YEGUA 3-B) 89352 600 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: TYLER													
DAVIS SOUTHERN OPERATING CO LLC 206081													
BP GOOD WELL #: 2 RRCID -> 281390 COMPL. DATE 08/25/2016 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5790 - 5796													
08		0	833	-0-	833	833	205 1	619 5		N	8		8
							9 9						
09		4250	1990	-0-	-2260	-0-	385 1	1466 5		Y	126		134
							139 9						
10		7750	696	-0-	-7054	-0-	435 1	261 9		Y	237	196 1	175
							516 1	167 5		Y	208		383
11		7500	912	-0-	-6588	-0-	229 9						

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													
06		5070 X	1784	-0-	-3286	-0-	209 1	1575 9		N	1432	1503 1	173
							341 1	710 5		N	2329	2066 1	436
							2562 9						
08		5084 X	3337	-0-	-1747	-0-	337 1	464 5		N	2305	2419 1	322
							2536 9						
09		4920 X	4311	-0-	-609	-0-	319 1	1948 5		N	1858	1860 1	320
							2044 9						
10		4030 X	4030	-0-	-0-	-0-	430 1	65 3		N	1918	1662 1	576
							1425 5	2110 9					
11		3510 X	3180	-0-	-330	-0-	376 1	2804 9		N	2549	2645 1	480

BP GOOD WELL #: 2 RRCID -> 273809 COMPL. DATE 07/30/2014 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 6057 - 6063													
06		450 N	215	-0-	-235	-0-	140 1	75 9		Y	68		415
							396 1	58 9		Y	53		468
08		620 N	261	-0-	-359	-0-	137 1	124 9		Y	113	385 1	196
										Y	-0-		196
09		91 N	-0-	-0-	-91	-0-				Y	-0-		-0-
										Y	-0-	196 1	-0-
10		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
										Y	-0-		-0-
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 09/14/2016 - W/O TO 03-281390

THOMPSON DENBURY ONSHORE, LLC MYERS, A. E.		89525 001 215343		ASSOCIATED		SALVAGE		CNTY: FORT BEND								
		WELL #:	13	RRCID ->	054992	COMPL. DATE	04/14/1973	TOTAL DEPTH	3650	PERF.	N/A					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
MYERS, A. E.				WELL #:	17	RRCID ->	055090	COMPL. DATE	04/14/1973	TOTAL DEPTH	3365	PERF.	N/A			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
MYERS, A. E.				WELL #:	1	RRCID ->	090422	COMPL. DATE	11/15/1979	TOTAL DEPTH	5500	PERF.	4168 - 4193			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
BOOTH, T. R.				WELL #:	14	RRCID ->	116889	COMPL. DATE	02/28/1985	TOTAL DEPTH	3175	PERF.	2928 - 2942			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
LOCKWOOD & SHARP -A-				WELL #:	62	RRCID ->	136788	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4050	PERF.	2540 - 2548			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
LOCKWOOD & SHARP -A-				WELL #:	101	RRCID ->	144002	COMPL. DATE	12/07/1992	TOTAL DEPTH	3900	PERF.	3209 - 3223			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
MIOCENE 3 GU 1				WELL #:	2	RRCID ->	144149	COMPL. DATE	12/17/1992	TOTAL DEPTH	5420	PERF.	2632 - 2646			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

THOMPSON		//CONT.//		89525 001	ASSOCIATED	SALVAGE		CNTY: FORT BEND			
DENBURY ONSHORE, LLC		//CONT.//		215343							
LOCKWOOD & SHARP -A-		WELL #:		75	RRCID ->	149146	COMPL. DATE	02/16/1994	TOTAL DEPTH	5450 PERF. 3372 - 3387	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	CODE	AMT	BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

GEORGE, A. P.		WELL #:		16	RRCID ->	150862	COMPL. DATE	07/20/1994	TOTAL DEPTH	6200 PERF. 3158 - 3168	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

GEORGE, A. P. "A"		WELL #:		22	RRCID ->	151531	COMPL. DATE	09/27/1994	TOTAL DEPTH	5554 PERF. 2804 - 2814	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-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	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

LOCKWOOD & SHARP -B-		WELL #:		48	RRCID ->	161556	COMPL. DATE	10/03/1996	TOTAL DEPTH	5450 PERF. 5067 - 5079	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

LOCKWOOD & SHARP "B"		WELL #:		2	RRCID ->	161639	COMPL. DATE	02/22/2005	TOTAL DEPTH	5330 PERF. 4824 - 4884	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

LOCKWOOD & SHARP "A"		WELL #:		91	RRCID ->	163377	COMPL. DATE	09/15/2005	TOTAL DEPTH	5950 PERF. 2072 - 2076	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	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 -B-		WELL #:		14	RRCID ->	163944	COMPL. DATE	07/14/2016	TOTAL DEPTH	5370	PERF. 3825 - 4380	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
LOCKWOOD & SHARP -B-		WELL #:		54	RRCID ->	163953	COMPL. DATE	01/14/1999	TOTAL DEPTH	5450	PERF. 4861 - 4943	
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-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1977			N	NO RPT		-0-
11	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	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
BOOTH, T. R.		WELL #:		12	RRCID ->	166968	COMPL. DATE	11/07/2001	TOTAL DEPTH	5417	PERF. 2110 - 2116	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
BOOTH, F. I. ET AL -A-		WELL #:		18	RRCID ->	166970	COMPL. DATE	02/05/1998	TOTAL DEPTH	5550	PERF. 3448 - 3464	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
LOCKWOOD & SHARP -A-		WELL #:		85	RRCID ->	169331	COMPL. DATE	10/22/2003	TOTAL DEPTH	5450	PERF. 2791 - 2796	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
LOCKWOOD & SHARP -A-		WELL #:		93	RRCID ->	169780	COMPL. DATE	07/27/1998	TOTAL DEPTH	5449	PERF. 2952 - 2980	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

THOMPSON DENBURY ONSHORE, LLC HP LOCKWOOD		//CONT.// 89525 001 //CONT.// 215343		ASSOCIATED		SALVAGE		CNTY: FORT BEND		
		WELL #: 1		RRCID -> 179441	COMPL. DATE 07/14/2005	TOTAL DEPTH 7200	PERF. 1744	- 1748		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
BOOTH, T. R.		WELL #: 1R		RRCID -> 183645	COMPL. DATE 03/28/2001	TOTAL DEPTH 5450	PERF. 2046	- 2058		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	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		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
BOOTH, T. R.		WELL #: 15		RRCID -> 187134	COMPL. DATE 12/09/2001	TOTAL DEPTH 3174	PERF. 2932	- 2937		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
BOOTH, F. I. ETAL -A-		WELL #: 65		RRCID -> 187634	COMPL. DATE 08/15/2001	TOTAL DEPTH 5618	PERF. 2896	- 2916		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
GEORGE, A. P. "A"		WELL #: 28		RRCID -> 198925	COMPL. DATE 12/15/2003	TOTAL DEPTH 4012	PERF. 2879	- 2899		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
LOCKWOOD & SHARP -A-		WELL #: 68		RRCID -> 199696	COMPL. DATE 10/01/2003	TOTAL DEPTH 5450	PERF. 1636	- 1646		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	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									
LOCKWOOD & SHARP -B-		WELL #:		58	RRCID ->	200361	COMPL. DATE	02/24/2004	TOTAL DEPTH	5450	PERF. 4913 - 4962		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
				STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	

LOCKWOOD, H. P.		WELL #:		4	RRCID ->	200926	COMPL. DATE	04/15/2004	TOTAL DEPTH	5450	PERF. 1848 - 1870		
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
10		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
11		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		
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
10		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
11		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		
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	

BOOTH, F. I. ET AL -A-		WELL #:		67	RRCID ->	203384	COMPL. DATE	02/15/2006	TOTAL DEPTH	3959	PERF. 2786 - 2791		
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	

GEORGE, A. P. "A"		WELL #:		20	RRCID ->	203910	COMPL. DATE	09/14/2004	TOTAL DEPTH	5500	PERF. 3001 - 3007		
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
11		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		
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	

THOMPSON DENBURY ONSHORE, LLC MYERS, A. E.		//CONT.// 89525 001 //CONT.// 215343		ASSOCIATED	SALVAGE	CNTY: FORT BEND		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

LOCKWOOD & SHARP -A-		WELL #: 64		RRCID -> 207557	COMPL. DATE 02/16/2005	TOTAL DEPTH 5550	PERF. 2268 - 2276	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

LOCKWOOD & SHARP -A-		WELL #: 64		RRCID -> 207557	COMPL. DATE 02/18/2005	TOTAL DEPTH 5450	PERF. 2906 - 2909	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

MYERS, A. E.		WELL #: 15		RRCID -> 209216	COMPL. DATE 05/18/2005	TOTAL DEPTH 4081	PERF. 2873 - 2918	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

BOOTH, F. I. ETAL "A"		WELL #: 54		RRCID -> 209252	COMPL. DATE 05/23/2005	TOTAL DEPTH 5464	PERF. 3458 - 3461	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

MYERS, A. E.		WELL #: 52		RRCID -> 211196	COMPL. DATE 09/19/2006	TOTAL DEPTH 5522	PERF. 3448 - 3458	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

BOOTH, F. I. ET AL -A-		WELL #: 64		RRCID -> 211202	COMPL. DATE 07/20/2005	TOTAL DEPTH 5610	PERF. 3472 - 3476	
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
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	274 179 1	209
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	209	418

LOCKWOOD, H. P.		WELL #: 14		RRCID -> 211945	COMPL. DATE 09/18/2005	TOTAL DEPTH 5437	PERF. 2410 - 2414	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

THOMPSON DENBURY ONSHORE, LLC BOOTH, T. R.		//CONT.// 89525 001 //CONT.// 215343		ASSOCIATED		SALVAGE		CNTY: FORT BEND							
		WELL #: 5 R		RRCID -> 212023		COMPL. DATE 07/28/2005		TOTAL DEPTH 5480		PERF. 4872 - 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	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	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					
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

LOCKWOOD, H. P.		WELL #: 47A		RRCID -> 222426		COMPL. DATE 09/14/2006		TOTAL DEPTH 5450		PERF. 2780 - 2787					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

LOCKWOOD, H. P.		WELL #: 35		RRCID -> 234050		COMPL. DATE 01/15/2008		TOTAL DEPTH 5460		PERF. 4376 - 4392					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

GEORGE, A. P. -A-		WELL #: 35		RRCID -> 270960		COMPL. DATE 04/08/2013		TOTAL DEPTH 5507		PERF. 4354 - 4360					
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-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. WOLTERS, R. A. NCT-1		549836 WELL #: 7		RRCID -> 154139		COMPL. DATE 03/20/1954		TOTAL DEPTH 7672		PERF. N/A					
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

THOMPSON, SOUTH		//CONT.//		89530 001	ASSOCIATED	SALVAGE		CNTY: FORT BEND			
DENBURY ONSHORE, LLC		//CONT.//		215343							
WOLTERS, R. A. ET AL		WELL #:		21 L	RRCID ->	078330	COMPL. DATE	08/24/1978	TOTAL DEPTH	5500	PERF. 5154 - 5160
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	AMT CODE	BALANCE
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
WOLTERS, R. A. ET AL		WELL #:		22	RRCID ->	081920	COMPL. DATE	09/11/2014	TOTAL DEPTH	5601	PERF. 4050 - 4078
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
WOLTERS, R. A. ET AL		WELL #:		24	RRCID ->	110531	COMPL. DATE	04/12/1984	TOTAL DEPTH	5631	PERF. 5056 - 5062
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
WOLTERS, R. A. ET AL "B"		WELL #:		29	RRCID ->	168012	COMPL. DATE	05/22/2005	TOTAL DEPTH	7500	PERF. 4814 - 4828
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
WOLTERS, R. A. ET AL		WELL #:		25	RRCID ->	207560	COMPL. DATE	06/12/2014	TOTAL DEPTH	5440	PERF. 3912 - 3931
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-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
JHP DAVIS ESTATE		WELL #:		104ST	RRCID ->	249837	COMPL. DATE	05/18/2009	TOTAL DEPTH	5430	PERF. 5089 - 5092
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	57	14
						8	4	63	9		
09	885 N	885	-0-	-0-	-0-	574	1	177	2	121	27
						1	4	133	9		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	87	76	1	38
11	1260 N	-0-	-0-	-1260	-0-		N	188	184	1	42

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

06		0 #	-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-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		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	

06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MOORE			WELL #:	1	RRCID ->	235545	COMPL. DATE	03/08/2008	TOTAL DEPTH	4150	PERF.	3856	-	3866	

06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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	

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

TIDEHAVEN (HEFFELFINGER)			89826 043		ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: MATAGORDA					
TEXEGY OPERATING COMPANY LLC			848561												
HEFFELFINGER 'C'			WELL #:	1	RRCID ->	271194	COMPL. DATE	11/14/2012	TOTAL DEPTH	9002	PERF.	8770	-	8773	

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
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			100
11		T. A.	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	

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		36865	36865	-0-	-0-	-0-	36084	2	781	9	N	710	723	1	183
10		35096 R	35096	-0-	-0-	-0-	34512	2	584	9	N	531	558	1	156
11		35310 #	NO RPT	-0-	-35310	-0-					N	NO RPT			156

OIL AND GAS DIVISION

TIDEHAVEN (10,300)
ARCADIA OPERATING, LLC
PHS GAS UNIT

89826 946 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
028734
WELL #: 1 RRCID -> 247837 COMPL. DATE 02/09/2009 TOTAL DEPTH 11830 PERF.10449 - 10642

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
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 #	458	-0-	-832	-0-	436	2	22	9	N	20				120
10	1271 #	1166	-0-	-105	-0-	1144	2	22	9	N	20				140
11	1230 #	NO RPT	-0-	-1230	-0-					N	NO RPT				140

WYNN-CROSBY OPERATING, LTD.
DAWDY GAS UNIT

945581
WELL #: 1 RRCID -> 252252 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 12600 PERF.10318 - 10502

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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				54
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				54

TIDEHAVEN, DEEP (FRIO 11300)
TEKEGY OPERATING COMPANY LLC
HEFFELFINGER "A" GAS UNIT

89827 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
848561
WELL #: 1 RRCID -> 263409 COMPL. DATE 04/18/2011 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11164 - 11350

06	2160 #	1538	-0-	-622	-0-	90	1	1402	2	N	42				99
07	2232 #	1790	-0-	-442	-0-	46	9	93	1	N	26				125
08	1619 R	1619	-0-	-0-	-0-	29	9	93	1	N	14				139
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	15	9			N	NO RPT				139
10	1829 #	NO RPT	-0-	-1829	-0-					N	NO RPT				139
11	1530 #	NO RPT	-0-	-1530	-0-					N	NO RPT				139

TIGNER (VICKSBURG)
COBRA OIL & GAS CORPORATION
MERCURY GAS UNIT

89906 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FORT BEND
163000
WELL #: 1 RRCID -> 174132 COMPL. DATE 07/15/1999 TOTAL DEPTH 8606 PERF. 6419 - 6499

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

TIMBER LAKE (WILCOX 9900 SAND)
PANTHER BAYOU ENERGY, LLC
BPA 740

90050 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TYLER
638497
WELL #: 1 RRCID -> 257141 COMPL. DATE 04/02/2010 TOTAL DEPTH 10416 PERF. 9890 - 9920

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
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				148
11	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

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
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				234
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				234

OIL AND GAS DIVISION

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	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
				LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE	
06		14851 X	13194	-0-	-1657	-0-	2789	1	10219	2	Y	169	187	1	97	
07		15097 X	7654	-0-	-7443	-0-	186	9	7322	2	Y	94	181	1	10	
08		15097 X	215	-0-	-14882	-0-	229	1	146	2	Y	-0-			10	
09		14610 X	748	-0-	-13862	-0-	103	9	655	2	Y	2			12	
10		13950 X	-0-	-0-	-13950	-0-	69	1			Y	-0-			12	
11		13200 X	-0-	-0-	-13200	-0-	91	1			Y	-0-			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															
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TORTUGA OPERATING COMPANY 862750															
ROBERTSON, HAZEL WELL #: 1 RRCID -> 051346 COMPL. DATE 10/07/1971 TOTAL DEPTH 5562 PERF. N/A															
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SCHULTZ, E. "A" WELL #: 6 RRCID -> 199860 COMPL. DATE 02/07/2004 TOTAL DEPTH 6720 PERF. 5443 - 5448															
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 #	19	-0-	-11	-0-	19	2			N	-0-			-0-
*10		31 #	17	-0-	-14	-0-	17	2			N	-0-			-0-
11		30 #	23	-0-	-7	-0-	23	2			N	-0-			-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															
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
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			23

TORTUGA OPERATING COMPANY 862750															
BURKETT, JEWELL H. WELL #: 1 RRCID -> 008548 COMPL. DATE 02/11/1953 TOTAL DEPTH 5737 PERF. 5366 - 6384															
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	1209	-0-	-201	-0-	1209	2			N	-0-			167
*10		1245 N	1245	-0-	-0-	-0-	1245	2			N	-0-			167
11		2400 N	1255	-0-	-1145	-0-	1248	2	7	9	N	6			173

OIL AND GAS DIVISION

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				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
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-
10		620 N	564	-0-	-56	-0-	381 1	183 2	N	-0-		-0-
11		510 N	NO RPT	-0-	-510	-0-			N	NO RPT		-0-

BAKER, W. W.		WELL #: 1 A		RRCID -> 119255		COMPL. DATE 03/01/1985		TOTAL DEPTH 8681 PERF. 5272 - 5282				
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
*10		1734 N	1734	-0-	-0-	-0-	1171 1	563 2	N	-0-		88
11		690 N	NO RPT	-0-	-690	-0-			N	NO RPT		88

TORTUGA OPERATING COMPANY		862750		RRCID -> 008544		COMPL. DATE 10/26/1956		TOTAL DEPTH 5579 PERF. 5332 - 5345				
TOMBALL GU 8		WELL #: 2 C										
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	265	-0-	-155	-0-	265 2		N	-0-		-0-
*10		317 N	317	-0-	-0-	-0-	317 2		N	-0-		-0-
*11		158 N	158	-0-	-0-	-0-	158 2		N	-0-		-0-

PETRICH, THERESA		WELL #: 5		RRCID -> 091313		COMPL. DATE 12/05/1980		TOTAL DEPTH 5706 PERF. 5194 - 5198				
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		1128 N	1128	-0-	-0-	-0-	1128 2		N	-0-		147
*10		898 N	898	-0-	-0-	-0-	898 2		N	-0-		147
11		1110 N	1007	-0-	-103	-0-	1007 2		N	-0-		147

TOMBALL (COCKFIELD,UP 1-5300,SE)		90620 075		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HARRIS				
GAITHER PETROLEUM CORPORATION		292850										
QUILTER, H. -A-		WELL #: 6		RRCID -> 125183		COMPL. DATE 08/07/1987		TOTAL DEPTH 5562 PERF. 5354 - 5363				
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

TORTUGA OPERATING COMPANY		862750		RRCID -> 136444		COMPL. DATE 11/07/1990		TOTAL DEPTH 5577 PERF. 5390 - 5396				
TOMBALL GAS UNIT 7		WELL #: 3										
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 #	1038	-0-	-72	-0-	1038 2		N	-0-		167
10		1147 #	1079	-0-	-68	-0-	1079 2		N	-0-		167
*11		1042 R	1042	-0-	-0-	-0-	1042 2		N	-0-		167

OIL AND GAS DIVISION

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								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOMBALL GAS UNIT "6"		WELL #: 4		RRCID -> 254610		COMPL. DATE 01/30/2008		TOTAL DEPTH 5561 PERF. 5429 - 5439								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TORTUGA OPERATING COMPANY		862750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRIS								
TOMBALL GU 7		WELL #: 2 C		RRCID -> 008584		COMPL. DATE 07/08/1937		TOTAL DEPTH 5585 PERF. 5497 - 5516								
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOMBALL GU 8		WELL #: 2 T		RRCID -> 008585		COMPL. DATE 01/07/1937		TOTAL DEPTH 5579 PERF. 5496 - 5506								
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOMBALL GU 7		WELL #: 7		RRCID -> 096043		COMPL. DATE 03/30/1989		TOTAL DEPTH 5572 PERF. 5494 - 5503								
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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								
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	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
*10	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
*11	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

MUELLER, E. E. WELL #: 5 RRCID -> 147224 COMPL. DATE 11/05/1993 TOTAL DEPTH 5615 PERF. 5376 - 5390

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	547 N	547	-0-	-0-	-0-	547 2		N	-0-			-0-
*10	486 N	486	-0-	-0-	-0-	486 2		N	-0-			-0-
11	600 N	522	-0-	-78	-0-	522 2		N	-0-			-0-

DOUGHTIE, S. T. WELL #: 9 RRCID -> 271178 COMPL. DATE 04/01/2013 TOTAL DEPTH 5578 PERF. 5344 - 5412

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	516 N	516	-0-	-0-	-0-	516 2		N	-0-			-0-
*10	572 N	572	-0-	-0-	-0-	572 2		N	-0-			-0-
*11	548 N	548	-0-	-0-	-0-	548 2		N	-0-			-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

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

SCHERER, W. B. WELL #: RRCID -> 126631 COMPL. DATE 02/25/1988 TOTAL DEPTH 6802 PERF. 4214 - 4219

06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			19
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			19
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			19
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			19
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			19
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			19

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 08/01/1996

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

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-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	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		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	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 #	1761	-0-	-39	-0-	1761	2	N	-0-			-0-
10	1860 #	1572	-0-	-288	-0-	1572	2	N	-0-			-0-
11	1680 #	1638	-0-	-42	-0-	1638	2	N	-0-			-0-

LEWIS, SAM		WELL #: 7 F		RRCID -> 068593		COMPL. DATE 10/18/1976		TOTAL DEPTH 6400		PERF. N/A		
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HILLEGEIST, E. TRACT 2		WELL #: 3		RRCID -> 083224		COMPL. DATE 06/11/1979		TOTAL DEPTH 5620		PERF. 5478 - 5488		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PETRICH, THERESA		WELL #: 4		RRCID -> 103729		COMPL. DATE 01/14/1983		TOTAL DEPTH 5608		PERF. 5427 - 5449		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HILLEGEIST, E.		WELL #: 6		RRCID -> 115260		COMPL. DATE 02/01/1985		TOTAL DEPTH 5663		PERF. 5380 - 5404		
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 #	135	-0-	-165	-0-	135	2	N	-0-			70
10	310 #	141	-0-	-169	-0-	141	2	N	-0-			70
11	210 #	103	-0-	-107	-0-	103	2	N	-0-			70

BURLINGTON RI RR		WELL #: 4 T		RRCID -> 127728		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 5585		PERF. 5531 - 5585		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

TOMBALL (LEWIS 5930, EAST)
TANDEM ENERGY CORPORATION
TOMBALL GU 9

90620 322 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRIS
835707
WELL #: 6 RRCID -> 127891 COMPL. DATE 05/20/1988 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 5936 - 5941

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 AMT CODE	EOM BALANCE
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-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	10 N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-			-0-

TOMBALL (MICHEL)
TANDEM ENERGY CORPORATION
TOMBALL GAS UNIT NO. 9

90620 391 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRIS
835707
WELL #: 22 RRCID -> 207934 COMPL. DATE 01/28/2005 TOTAL DEPTH 6715 PERF. 6248 - 6255

06	3090 #	2944	-0-	-146	-0-	2118	3	826	9	N	751	807	1 8	44
07	3131 #	3082	-0-	-49	-0-	2188	3	894	9	N	813	801	1 8	55
08	3131 #	3059	-0-	-72	-0-	2194	3	865	9	N	786	759	1 8	81
09	3000 #	2928	-0-	-72	-0-	2108	3	820	9	N	745	768	1 8	57
10	3100 #	3054	-0-	-46	-0-	2200	3	854	9	N	776	766	1 8	66
*11	2972 R	2972	-0-	-0-	-0-	2130	3	842	9	N	765	755	1 8	75

TOMBALL (MIOCENE 1450)
TORTUGA OPERATING COMPANY
BRAUTIGAM GAS UNIT

90620 470 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HARRIS
862750
WELL #: 1 RRCID -> 155401 COMPL. DATE 08/03/1995 TOTAL DEPTH 5824 PERF. 1513 - 1518

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	5	-0-	-0- B	-0-	5	2			Y	-0-			-0-
*10	3 N	3	-0-	-0- B	-0-	3	2			Y	-0-			-0-
11	4 N	4	-0-	-0- B	-0-	4	2			Y	-0-			-0-

MAGNOLIA REALTY

WELL #: 1 RRCID -> 189303 COMPL. DATE 05/22/2002 TOTAL DEPTH 5587 PERF. 1666 - 1676

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

TOMBALL (MIOCENE 1750)
TORTUGA OPERATING COMPANY
MARTENS, HULDA

90620 490 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HARRIS
862750
WELL #: 2 RRCID -> 153976 COMPL. DATE 04/25/1995 TOTAL DEPTH 5678 PERF. 1735 - 1745

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	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			Y	-0-			1
*10	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			Y	-0-			1
*11	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			Y	-0-			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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

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

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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

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
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	213 R	213	-0-	-0-	-0-	213 2	N	-0-		-0-
*10	155 #	139	-0-	-16	-0-	139 2	N	-0-		-0-
11	210 #	197	-0-	-13	-0-	197 2	N	-0-		-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
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

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
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	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57 2		Y	-0-			-0-
*10	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12 2		Y	-0-			-0-
*11	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48 2		Y	-0-			-0-

TOMBALL (MIOCENE 3150) 90620 555 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRIS
 TORTUGA OPERATING COMPANY 862750
 HILLEGEIST, E. WELL #: 1 RRCID -> 118162 COMPL. DATE 09/06/1985 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 2860 - 2863

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MUELLER, E. E. WELL #: 2 RRCID -> 146997 COMPL. DATE 09/15/1993 TOTAL DEPTH 5576 PERF. 3214 - 3220

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-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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

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-
*10	588 N	588	-0-	-0-	-0-	397 1	191 2	N	-0-			-0-
11	240 N	NO RPT	-0-	-240	-0-			N	NO RPT			-0-

TOMBALL GAS UNIT #2 WELL #: 1D RRCID -> 193084 COMPL. DATE 10/24/2002 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 3366 - 3368

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-
10	62 N	62	-0-	-0-	-0-	42 1	20 2	N	-0-			-0-
11	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-			N	NO RPT			-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

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

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
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
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	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
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	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
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	
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
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	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

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	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

TOMBALL (STRAY 6700)		90620 885		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HARRIS		
GATHER PETROLEUM CORPORATION		292850								
MARTENS, HULDA		WELL #:	1	RRCID ->	183652	COMPL. DATE	09/15/2000	TOTAL DEPTH	8805 PERF. 6704 - 6712	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

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

TORTUGA OPERATING COMPANY		862750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRIS		
MAGNOLIA REALTY		3								
		WELL #:	3	RRCID ->	129250	COMPL. DATE	10/19/1988	TOTAL DEPTH	5586 PERF. 3922 - 3930	
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	638 N	638	-0-	-0-	-0-	638	2	N	-0-	-0-
*10	570 N	570	-0-	-0-	-0-	570	2	N	-0-	-0-
11	690 N	534	-0-	-156	-0-	534	2	N	-0-	-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	
06	1340 N	1340	-0-	-0-	-0-	278	1	Y	4	31
						4	9			
07	1801 N	1801	-0-	-0-	-0-	386	1	Y	2	33
						2	9			
08	2089 N	2089	-0-	-0-	-0-	411	1	Y	18	51
						20	9			
09	DLQ G-10	1841	-0-	1841	1841	407	1	Y	-0-	51
10	DLQ G-10	1955	-0-	1955	3796	396	1	Y	8	59
						9	9			
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	3796			Y	NO RPT	59

OIL AND GAS DIVISION

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 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
06	2160 X	2080	-0-	-80	-0-	433 1	1643 2	Y	4			39
07	2232 X	1846	-0-	-386	-0-	395 1	1448 2	Y	3			42
08	2542 N	1823	-0-	-719	-0-	358 1	1445 2	Y	18			60
09	DLQ G-10	1585	-0-	1585	1585	349 1	1227 2	Y	8	4 8		64
10	DLQ G-10	1794	-0-	1794	3379	362 1	1419 2	Y	12			76
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	3379	13 9		Y	NO RPT			76

TANDEM ENERGY CORPORATION		835707		TOMBALL GAS UNIT 9			WELL #:	15	RRCID ->	146082	COMPL. DATE	01/16/1995	TOTAL DEPTH	9498	PERF.	8611 - 8862
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT							-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT							-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT							-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT							-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT							-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT							-0-

TORTUGA OPERATING COMPANY		862750		MUELLER, E. E.			WELL #:	4 F	RRCID ->	008592	COMPL. DATE	11/02/1961	TOTAL DEPTH	8503	PERF.	8410 - 8439
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	25	-0-	-5	-0-	25 2		N	-0-							123
*10	67 X	67	-0-	-0-	-0-	67 2		N	-0-							123
11	30 X	24	-0-	-6	-0-	24 2		N	-0-							123

TOMBALL (WILCOX 8860, 2ND)		90620 952		TANDEM ENERGY CORPORATION			WELL #:	15	RRCID ->	101195	COMPL. DATE	05/10/1982	TOTAL DEPTH	9498	PERF.	8862 - 8868
TOMBALL GU 9		835707					WELL #:	15	RRCID ->	101195	COMPL. DATE	05/10/1982	TOTAL DEPTH	9498	PERF.	8862 - 8868
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-

TOMBALL GAS UNIT "9"		WELL #:		1	RRCID ->	248052	COMPL. DATE	02/25/2008	TOTAL DEPTH	15452	PERF.	8818 - 8838
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-
10	248 #	224	-0-	-24	-0-	216 3	8 9	N	7	7 1		-0-
11	240 #	219	-0-	-21	-0-	210 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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARSHALL BROS. TRUSTS "C" G.U. WELL #: 2-U RRCID -> 153833 COMPL. DATE 02/27/1995 TOTAL DEPTH 12400 PERF.10778 - 10788

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

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

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
10	93 N	61	-0-	-32	-0-	51	2	10	9	N	9					169
11	60 N	54	-0-	-6	-0-	51	2	3	9	N	3					172

MARSHALL BROTHERS TRUSTS -C- GU WELL #: 2-L RRCID -> 152177 COMPL. DATE 12/05/1994 TOTAL DEPTH 12400 PERF.11738 - 11807

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40

MARSHALL BROTHERS TRUST GU WELL #: 3 RRCID -> 162216 COMPL. DATE 01/29/1997 TOTAL DEPTH 13010 PERF.11710 - 11735

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
10	2073 N	2073	-0-	-0-	-0-	2072	2	1	9	N	1					38
*11	2070 N	2067	-0-	-3	-0-	2067	2			N	-0-					38

COX, L. L. WELL #: 1 RRCID -> 197425 COMPL. DATE 09/01/2003 TOTAL DEPTH 12407 PERF.11730 - 11748

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
10	899 N	859	-0-	-40	-0-	837	2	22	9	N	20					152
*11	870 N	857	-0-	-13	-0-	835	2	22	9	N	20					172

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	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

MARSHALL BROTHERS TRUST GU #1				WELL #: 4	RRCID -> 211585	COMPL. DATE 07/22/2005	TOTAL DEPTH 13262	PERF.12852	- 12874		
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
10	1054 X	885	-0-	-169	-0-	885 2		N	-0-		127
*11	1020 X	896	-0-	-124	-0-	896 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		
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-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-

TRESLER, LILLIE				WELL #: 2	RRCID -> 063830	COMPL. DATE 09/23/1973	TOTAL DEPTH 5650	PERF. 4363	- 4366		
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	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
10	0 W	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
11	0 W	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-

COLEMAN O/A,C.L.				WELL #: 2	RRCID -> 109010	COMPL. DATE 02/08/1984	TOTAL DEPTH 5650	PERF. 4362	- 4370		
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	18 N	18	-0-	-0- B	-0-	18 2		N	-0-		-0-
*10	27 N	27	-0-	-0- B	-0-	27 2		N	-0-		-0-
*11	31 N	31	-0-	-0- B	-0-	31 2		N	-0-		-0-

TRESLER, LILLIE				WELL #: 1	RRCID -> 180658	COMPL. DATE 01/02/2001	TOTAL DEPTH 5666	PERF. 4420	- 4424		
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	3	-0-	-0- B	-0-	3 2		N	-0-		-0-
*10	4 N	4	-0-	-0- B	-0-	4 2		N	-0-		-0-
11	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2 2		N	-0-		-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	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

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								
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

TRANS-TEX (3000 CAT.)		90970 497		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON								
VIPER S.W.D., LLC		886209														
WEGENHOF, I. W.		WELL #: 1		RRCID -> 141967		COMPL. DATE 02/07/1994		TOTAL DEPTH 8340 PERF. 3072 - 3190								
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

BROTHERS-KNIPLING OIL UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 163002		COMPL. DATE 01/28/1997		TOTAL DEPTH 4223 PERF. 2965 - 2968								
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

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

HALLS BAYOU RANCH "A"		WELL #: 1		RRCID -> 234686		COMPL. DATE 06/23/2007		TOTAL DEPTH 19739 PERF. 12274 - 12312								
06	2460	X	-0-	-0-	-2460	-0-				Y	-0-					29
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					29
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					29
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					29
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					29
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					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) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

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

06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

TRINITY BAY STATE UNIT NO. 1 WELL #: 85 H RRCID -> 048190 COMPL. DATE 04/14/1970 TOTAL DEPTH 8200 PERF. N/A

06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

TRINITY BAY STATE UNIT 1 WELL #: 74-H RRCID -> 137144 COMPL. DATE 09/27/1990 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7605 - 7611

06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

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

06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

TRINITY BAY STATE UNIT 1 WELL #: 42 RRCID -> 111094 COMPL. DATE 05/19/1984 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7524 - 7543

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

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
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	-0-	-0-	-0-	18643		Y	-0-			8
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	18643		Y	-0-			8
11	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

06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

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

06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

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

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

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

06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

TRINITY BAY STATE UNIT NO 1 WELL #: 109 D RRCID -> 069813 COMPL. DATE 04/28/1969 TOTAL DEPTH 8600 PERF. N/A

06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TRINITY BAY ST UT 1 WELL #: 111-D RRCID -> 137821 COMPL. DATE 02/08/1991 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 8252 - 8303

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

TRINITY BAY, WEST (FRIO 14-B) 91270 255 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
 JSB PETROLEUM 448030
 STATE TRACT 18-19 D WELL #: RRCID -> 123866 COMPL. DATE 02/01/1987 TOTAL DEPTH 11525 PERF. 8038 - 8044

06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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 #: RRCID -> 048139 COMPL. DATE 04/08/1970 TOTAL DEPTH 11040 PERF. N/A

06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					71
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					71
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					71
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					71
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					71
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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

06	15720 X	10055	-0-	-5665	-0-	1229	1	7473	3	N	1230	1239	1			279
						1353	9									
07	15376 X	10379	-0-	-4997	-0-	1270	1	7852	3	N	1143	1254	1			168
						1257	9									
08	14415 X	10376	-0-	-4039	-0-	1270	1	7822	3	N	1167	1004	1			331
						1284	9									
09	11580 X	9670	-0-	-1910	-0-	1229	1	7256	3	N	1077	1257	1			151
						1185	9									
*10	11966 X	9961	-0-	-2005	-0-	1270	1	7434	3	N	1143	904	1			390
						1257	9									
11	10050 X	-0-	-0-	-10050	-0-					N	1145	1274	1			261

OIL AND GAS DIVISION

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	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	BALANCE	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	
06	6660 X	461	-0-	-6199	-0-	44	1	408	3	N	8	82
07	3937 X	117	-0-	-3820	-0-	9	9	51	3	N	5	87
08	3317 X	-0-	-0-	-3317	-0-	6	9			N	2	26
*09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	26
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	26
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	26
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
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

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

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

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

OIL AND GAS DIVISION

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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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
10		2047 R	2047	-0-	-0-	-0-	248 1	1782 2	N		15					128
*11		1984 R	1984	-0-	-0-	-0-	232 1	1752 2	N		-0-					128

TURTLE CREEK (CHARLTON SAND) KIRKPATRICK, JOHN OIL LLC BATCHELDER ET AL		91983 585 468971		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA								
WELL #:		212150		RRCID -> 212150		COMPL. DATE 08/12/2005		TOTAL DEPTH 13966		PERF. 9514 - 9524						
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	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					26
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					26
11	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 #:		140750		RRCID -> 140750		COMPL. DATE 11/19/1991		TOTAL DEPTH 7376		PERF. 6617 - 6222						
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
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					149
11	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						
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

ULRICH (YEGUA CONSOL) MAGNUM PRODUCING, LP NASH, HANNAH		92360 687 521516		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRIS								
WELL #:		3		RRCID -> 129832		COMPL. DATE 06/14/1989		TOTAL DEPTH 11500		PERF. 10802 - 10860						
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

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

NASH, HANNAH		92360 690		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HARRIS						
NASH, HANNAH		WELL #: 5		RRCID -> 127418		COMPL. DATE 05/20/1988		TOTAL DEPTH 11330 PERF.10663 - 10684						
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

NASH, HANNAH		92360 690		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HARRIS						
NASH, HANNAH		WELL #: 4		RRCID -> 128149		COMPL. DATE 02/18/1988		TOTAL DEPTH 11653 PERF. 5650 - 5738						
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PHOENIX HYDROCARBONS OPERATING		664125		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HARRIS						
MURFF, BILLY		WELL #: 4		RRCID -> 246607		COMPL. DATE 12/12/2008		TOTAL DEPTH 11918 PERF.10175 - 10188						
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	4991 R	4991	-0-	-0-	-0-	4745	3	246	9	Y	224	300	1	152
10	5301 #	5108	-0-	-193	-0-	4853	3	255	9	Y	232	164	1	220
11	5130 #	NO RPT	-0-	-5130	-0-					Y	NO RPT			220

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						
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
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10			249
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10			259

MARQUEE CORPORATION		526675		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HARRIS						
COCHRAN, STEVEN T.		WELL #: 1		RRCID -> 151734		COMPL. DATE 10/06/1994		TOTAL DEPTH 12510 PERF.10896 - 10905						
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
10	1302 X	1182	-0-	-120	-0-	1117	2	65	9	N	59	190	1	140
11	1260 X	977	-0-	-283	-0-	922	2	55	9	N	50			190

OIL AND GAS DIVISION

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						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
06		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		5553 R	5553	-0-	-0-	-0-	5492	3	61	9	Y	55	67	1	34
10		5921 #	1984	-0-	-3937	-0-	1972	3	12	9	Y	11	19	1	26
11		5730 #	NO RPT	-0-	-5730	-0-					Y	NO RPT			26

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						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
06		99035 X	99035	-0-	-0-	-0-	300	1	95977	2	N	2507	2761	1	214
							2758	9							
07		99089 X	99089	-0-	-0-	-0-	310	1	96163	2	N	2378	2294	1	297
							2616	9							
08		93518 X	93518	-0-	-0-	-0-	310	1	90665	2	N	2312	2065	1	544
							2543	9							
09		98958 X	98958	-0-	-0-	-0-	300	1	96081	2	N	2343	2468	1	418
							2577	9							
*10		100932 X	100932	-0-	-0-	-0-	310	1	97886	2	N	2487	2311	1	593
							2736	9							
*11		102689 X	102689	-0-	-0-	-0-	300	1	100227	2	N	1965	2169	1	389
							2162	9							

MARQUEE CORPORATION		526675							CNTY: HARRIS					
GULF LAND & INVESTMENT CO.		WELL #: 1		RRCID -> 214759		COMPL. DATE 01/18/2006			TOTAL DEPTH 13696 PERF.12026 - 12056					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
06		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
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		205
11		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						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
06		57900 X	54279	-0-	-3621	-0-	53820	2	53	4	N	369	534	1	172
							406	9							
07		59830 X	49011	-0-	-10819	-0-	48552	2	73	4	N	351			523
							386	9							
08		59830 X	51449	-0-	-8381	-0-	50978	2	67	4	N	367	351	1	539
							404	9							
09		54270 X	51977	-0-	-2293	-0-	51453	2	73	4	N	410	563	1	386
							451	9							
10		56079 X	50684	-0-	-5395	-0-	50184	2	63	4	N	397	180	1	603
							437	9							
11		54270 X	39802	-0-	-14468	-0-	39433	2	50	4	N	290	552	1	341
							319	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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
06		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-
10		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
11		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

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

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

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

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

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

STATE TRACT 86		WELL #: 1RU		RRCID -> 172915		COMPL. DATE 01/21/1999		TOTAL DEPTH 11249		PERF. 9960 - 9982		
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

UN FRIJOLEES (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		
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-
*10	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	1	N	-0-			-0-
11	120 N	110	-0-	-10	-0-	110	1	N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

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		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	1020 X	787	-0-	-233	-0-	715	1	72	9	18
07	899 X	859	-0-	-40	-0-	791	1	68	9	25
08	1000 X	1000	-0-	-0-	-0-	935	1	65	9	20
09	1756 N	1756	-0-	-0-	-0-	1006	1	709	2	11
						41	9			
10	868 N	596	-0-	-272	-0-	414	1	147	2	10
						35	9			
11	960 N	-0-	-0-	-960	-0-					2

LANGHAM, EMILY -A-		WELL #: 4		RRCID -> 060934		COMPL. DATE 02/03/1975		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

LANGHAM, EMILY "A"		WELL #: 2		RRCID -> 107545		COMPL. DATE 02/11/2004		TOTAL DEPTH 10450 PERF. 4510 - 4530		
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-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
11	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		
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-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	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		
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-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

LANGHAM, EMILY -B-		WELL #: 3		RRCID -> 142786		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 11414 PERF. 8838 - 8842
06	270 N	-0-	-0-	-270	-0-			Y	7	25
07	310 N	-0-	-0-	-310	-0-			Y	4	29
08	248 N	-0-	-0-	-248	-0-			Y	1	30
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	5
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	5
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	5

 URBANA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 92751 010 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN JACINTO
 ALTA MESA SERVICES, LP //CONT.// 015721
 LANGHAM, EMILY "A" WELL #: 6 RRCID -> 154380 COMPL. DATE 01/08/1995 TOTAL DEPTH 11351 PERF.10731 - 11067

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
06	1590 N	811	-0-	-779	-0-	723	1	41	2	Y	43		168
07	1302 N	868	-0-	-434	-0-	47	9	39	2	Y	26		194
08	931 N	931	-0-	-0-	-0-	29	9	19	9	Y	17		211
09	1267 X	1267	-0-	-0-	-0-	912	1	386	2	Y	10	182 1	39
10	1019 X	1019	-0-	-0-	-0-	870	1	160	2	Y	48		87
11	900 X	845	-0-	-55	-0-	11	9	78	9	Y	71		158

 LANGHAM, EMILY "A" WELL #: 7 RRCID -> 182259 COMPL. DATE 03/18/2002 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10066 - 10080

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
10	886 N	886	-0-	-0-	-0-	847	1	39	9	Y	35	36 1	11
*11	1109 N	1109	-0-	-0-	-0-	1077	1	32	9	Y	29	24 1	16

 LANGHAM, EMILY A WELL #: 4R RRCID -> 190234 COMPL. DATE 08/27/2011 TOTAL DEPTH 3240 PERF. 2840 - 2866

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

 LANGHAM, EMILY -B- WELL #: 5 RRCID -> 191855 COMPL. DATE 03/07/2012 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10084 - 10220

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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		29
11	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

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
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		40
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

PLUGGED AND ABANDONED 08/26/2014 - PLUGGED 08/26/14

 LANGHAM, EMILY "B" WELL #: 6 RRCID -> 196823 COMPL. DATE 09/28/2003 TOTAL DEPTH 11623 PERF. 9655 - 9714

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

URBANA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 92751 010 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN JACINTO														
ALTA MESA SERVICES, LP //CONT.// 015721														
LANGHAM, EMILY "A" WELL #: 8 RRCID -> 218382 COMPL. DATE 05/24/2006 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10948 - 11006														
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	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	8326 X	4781	-0-	-3545	-0-	810	1	3897	2	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
10	5084 X	4315	-0-	-769	-0-	53	9	1027	1	Y	46	45	1	15
11	4920 X	3616	-0-	-1304	-0-	51	9	934	1	Y	36	31	1	20
						40	9							
LANGHAM, EMILY "A" WELL #: 9 RRCID -> 230078 COMPL. DATE 05/04/2007 TOTAL DEPTH 11670 PERF.11310 - 11320														
06	2550 X	2249	-0-	-301	-0-	770	1	1420	2	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
10	3085 N	3085	-0-	-0-	-0-	35	9	947	1	Y	31	31	1	10
*11	2908 N	2908	-0-	-0-	-0-	34	9	887	1	Y	29	23	1	16
						32	9							
LANGHAM, EMILY "A" WELL #: 10 RRCID -> 231489 COMPL. DATE 07/31/2011 TOTAL DEPTH 11697 PERF.11106 - 11134														
06	3780 X	3495	-0-	-285	-0-	714	1	2725	2	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
10	3472 X	1349	-0-	-2123	-0-	47	9	836	1	Y	37	38	1	12
11	3360 X	2513	-0-	-847	-0-	41	9	842	1	Y	26	24	1	14
						29	9							
LANGHAM, EMILY "A" WELL #: 11 RRCID -> 232643 COMPL. DATE 12/24/2014 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10848 - 11034														
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
10	744 X	554	-0-	-190	-0-	517	1	37	9	Y	34	31	1	11
11	840 X	-0-	-0-	-840	-0-					Y	21	21	1	11
LANGHAM, EMILY "A" WELL #: 12 RRCID -> 233266 COMPL. DATE 12/03/2014 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10834 - 11020														
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
10	827 N	827	-0-	-0-	-0-	782	1	45	9	Y	41	36	1	13
*11	891 N	891	-0-	-0-	-0-	832	1	59	9	Y	54	37	1	30

OIL AND GAS DIVISION

URBANA (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.// 92751 010		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SAN JACINTO			
ALTA MESA SERVICES, LP		//CONT.// 015721									
LANGHAM, EMILY "A"		WELL #: 13		RRCID -> 235543		COMPL. DATE 07/13/2012		TOTAL DEPTH 11640		PERF.11104 - 11110	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	3420 X	3021	-0-	-399	-0-	859 1	2095 2	Y	61	57 1	17
07	3534 X	2683	-0-	-851	-0-	67 9	941 1	Y	53	49 1	21
08	3317 X	3113	-0-	-204	-0-	58 9	1064 1	Y	51	55 1	17
09	3287 X	3287	-0-	-0-	-0-	56 9	1171 1	Y	37	43 1	11
10	3159 X	3159	-0-	-0-	-0-	41 9	1148 1	Y	32	33 1	10
*11	3043 X	3043	-0-	-0-	-0-	35 9	1079 1	Y	29	23 1	16
						32 9					

EMILY LANGHAM "A"		WELL #: 14		RRCID -> 241771		COMPL. DATE 09/21/2011		TOTAL DEPTH 8550		PERF. 8016 - 8215	
06	55963 X	55963	-0-	-0-	-0-	2264 1	52824 2	Y	795	614 1	222
07	53795 X	53795	-0-	-0-	-0-	875 9	2307 1	Y	841	724 1	339
08	56140 X	56140	-0-	-0-	-0-	925 9	2812 1	Y	904	939 1	304
09	51360 X	32475	-0-	-18885	-0-	994 9	1902 1	Y	639	753 1	190
10	53072 X	20047	-0-	-33025	-0-	703 9	1791 1	Y	530	548 1	172
11	51360 X	8759	-0-	-42601	-0-	583 9	1317 1	Y	421	359 1	234
						463 9					

EMILY LANGHAM A		WELL #: 17		RRCID -> 258474		COMPL. DATE 06/06/2014		TOTAL DEPTH 11640		PERF.10832 - 10888	
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
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	4 1	-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

EMILY LANGHAM A		WELL #: 15		RRCID -> 258507		COMPL. DATE 07/30/2010		TOTAL DEPTH 11640		PERF.10948 - 11014	
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
09	889 N	889	-0-	-0-	-0-	53 9	853 1	Y	33	39 1	10
10	876 N	876	-0-	-0-	-0-	842 1	34 9	Y	31	31 1	10
*11	1062 N	1062	-0-	-0-	-0-	801 1	228 2	Y	30	23 1	17
						33 9					

EMILY LANGHAM A		WELL #: 16		RRCID -> 259641		COMPL. DATE 08/15/2014		TOTAL DEPTH 11659		PERF.10476 - 10490	
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-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								
EMILY LANGHAM A		WELL #:		22	RRCID ->	264830	COMPL. DATE	09/25/2011	TOTAL DEPTH	11200	PERF.	10339 - 10414
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	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						
10	1764 N	1764	-0-	-0-	-0-	961 1	683 2	N	109	113 1		35
						120 9						
*11	1900 N	1900	-0-	-0-	-0-	942 1	868 2	N	82	72 1		45
						90 9						
ERNEST COCHRAN TRUST		WELL #:		1	RRCID ->	265499	COMPL. DATE	04/14/2012	TOTAL DEPTH	11200	PERF.	N/A
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
GALLOWAY ENERGY CO.		WELL #:		293303	RRCID ->	124301	COMPL. DATE	08/16/1986	TOTAL DEPTH	10285	PERF.	10138 - 10146
TURNER, J. B.		WELL #:		1	RRCID ->	124301	COMPL. DATE	08/16/1986	TOTAL DEPTH	10285	PERF.	10138 - 10146
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
LANGHAM UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	126789	COMPL. DATE	12/11/1987	TOTAL DEPTH	10300	PERF.	10202 - 10212
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

UTOPIA (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	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LGDC CORP SWD		WELL #:		3	RRCID ->	214701	COMPL. DATE	09/30/2005	TOTAL DEPTH	8825	PERF.	4470 - 5460
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

VACATION (YEGUA 4\5)		WELL #:		1	RRCID ->	254240	COMPL. DATE	05/28/2012	TOTAL DEPTH	11520	PERF.	11188 - 11198		
SOUTH TEXAS OPERATING COMPANY		802845												
VAN DEVENTER GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	254240	COMPL. DATE	05/28/2012	TOTAL DEPTH	11520	PERF.	11188 - 11198		
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
10	1880 N	1880	-0-	-0-	-0-	855	2	1025	9	Y	932	765	1	357
*11	1898 N	1898	-0-	-0-	-0-	1022	2	876	9	Y	796	675	1	478

DANIEL GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	258904	COMPL. DATE	06/27/2010	TOTAL DEPTH	11360	PERF.	11218 - 11228		
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
10	2369 N	2369	-0-	-0-	-0-	1936	2	433	9	Y	394	744	1	224
*11	2336 N	2336	-0-	-0-	-0-	1599	2	737	9	Y	670	657	1	237

VAN METER (YEGUA CONS.)		WELL #:		1	RRCID ->	235789	COMPL. DATE	10/30/2012	TOTAL DEPTH	9917	PERF.	8942 - 9016		
UPSTREAM EXPLORATION LLC		878952												
RILEY, PAT ET AL		WELL #:		1	RRCID ->	235789	COMPL. DATE	10/30/2012	TOTAL DEPTH	9917	PERF.	8942 - 9016		
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
10	4805 X	2059	-0-	-2746	-0-	2059	2			N	-0-			100
11	5340 X	2481	-0-	-2859	-0-	2481	2			N	-0-			100

MVP A-364		WELL #:		1	RRCID ->	256998	COMPL. DATE	03/30/2010	TOTAL DEPTH	9765	PERF.	9441 - 10064
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

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)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
MVP A-364		WELL #:		2	RRCID ->	265802	COMPL. DATE	10/29/2010	TOTAL DEPTH	10994	PERF.	11465 - 11516	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
JACQUES		WELL #:		1	RRCID ->	266492	COMPL. DATE	11/21/2014	TOTAL DEPTH	9355	PERF.	8575 - 8598	
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
10	7998 X	6676	-0-	-1322	-0-	6334	2	342 9	N	311			406
*11	7878 X	7878	-0-	-0-	-0-	7555	2	323 9	N	294	358 1		342
JACQUES		WELL #:		4	RRCID ->	270961	COMPL. DATE	04/06/2013	TOTAL DEPTH	9276	PERF.	8890 - 9014	
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-	45	2		N	-0-			152
10	4433 X	-0-	-0-	-4433	-0-				N	-0-			152
11	4290 X	-0-	-0-	-4290	-0-				N	-0-			152
BP AMERICA 'A-39'		WELL #:		3	RRCID ->	278175	COMPL. DATE	04/04/2016	TOTAL DEPTH	9490	PERF.	8462 - 8472	
*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
10	6603 X	5731	-0-	-872	-0-	5424	2	307 9	N	279	376 1		391
*11	6600 X	6600	-0-	-0-	-0-	6336	2	264 9	N	240	178 1		453
VAN METER (YEGUA, LOWER)		//CONT.//		93133 400	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HARDIN			
CHOICE EXPLORATION, INC.		//CONT.//		150655									
VILLAGE CREEK SP GU		WELL #:		2	RRCID ->	264854	COMPL. DATE	12/14/2011	TOTAL DEPTH	10250	PERF.	10786 - 10868	
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
10	25048 X	21797	-0-	-3251	-0-	21138	2	659 9	Y	599	590 1		148
11	24240 X	16239	-0-	-8001	-0-	15586	2	653 9	Y	594	651 1		91

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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		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
10		58125 X	54894	-0-	-3231	-0-	54038 2	856 9	Y	778	767 1		192
11		56250 X	52965	-0-	-3285	-0-	51983 2	982 9	Y	893	954 1		131

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	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

DOROTHY				WELL #:	1	RRCID ->	133197	COMPL. DATE	12/01/1989	TOTAL DEPTH	11100	PERF. 6422	- 6430
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		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
*10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	117	117 6		50
11		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	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		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		3818 X	3818	-0-	-0-	-0-	618 1	2697 3	N	457	562 1		99
							503 9						
*10		3786 X	3786	-0-	-0-	-0-	639 1	2654 3	N	448	382 1		165
							493 9						
11		3960 X	NO RPT	-0-	-3960	-0-			N	NO RPT			165

PETTY GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	212071	COMPL. DATE	09/10/2005	TOTAL DEPTH	12710	PERF.12058	- 12506
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		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	2999	-0-	-271	-0-	167 1	2230 3	Y	547	538 1		100
							602 9						
10		3379 X	3116	-0-	-263	-0-	174 1	2314 3	Y	571	544 1		127
							628 9						
11		3270 X	NO RPT	-0-	-3270	-0-			Y	NO RPT			127

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 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	
06	1161 N	1161	-0-	-0-	-0-	373	1	652	3	Y	124	149	1	179
						136	9							
07	1426 N	811	-0-	-615	-0-	362	1	232	3	Y	197	269	1	107
						217	9							
08	1920 N	1920	-0-	-0-	-0-	414	1	1261	3	Y	223	142	1	188
						245	9							
09	1380 N	1380	-0-	-0-	-0-	383	1	823	3	Y	158	278	1	68
						174	9							
*10	858 N	858	-0-	-0-	-0-	365	1	296	3	Y	179	144	1	103
						197	9							
11	1440 N	NO RPT	-0-	-1440	-0-					Y	NO RPT			103

PETTY GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 216300		COMPL. DATE 03/07/2006		TOTAL DEPTH 12800		PERF.12124 - 12566				
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	
06	4348 X	4348	-0-	-0-	-0-	248	1	2980	3	Y	1018	955	1	223
						1120	9							
07	4007 X	4007	-0-	-0-	-0-	234	1	2700	3	Y	975	1060	1	138
						1073	9							
08	4039 X	4039	-0-	-0-	-0-	215	1	2729	3	Y	995	990	1	143
						1095	9							
09	4267 X	4267	-0-	-0-	-0-	242	1	2940	3	Y	986	952	1	177
						1085	9							
10	4340 X	3964	-0-	-376	-0-	227	1	2691	3	Y	951	914	1	214
						1046	9							
11	4200 X	NO RPT	-0-	-4200	-0-					Y	NO RPT			214

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 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	
06	8610 X	8291	-0-	-319	-0-	752	1	6468	3	N	974	903	1	167
						1071	9							
07	8525 X	6108	-0-	-2417	-0-	639	1	4724	3	N	677	700	1	144
						745	9							
08	8153 X	7610	-0-	-543	-0-	727	1	5958	3	N	841	878	1	107
						925	9							
09	8280 X	6169	-0-	-2111	-0-	644	1	4762	3	N	694	729	1	72
						763	9							
10	8556 X	7059	-0-	-1497	-0-	708	1	5481	3	N	791	758	1	105
						870	9							
11	8280 X	NO RPT	-0-	-8280	-0-					N	NO RPT			105

BP A-52		WELL #: 1		RRCID -> 227687		COMPL. DATE 03/25/2007		TOTAL DEPTH 12600		PERF.11002 - 11836				
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	
06	3960 X	3578	-0-	-382	-0-	596	1	2637	3	Y	314	326	1	105
						345	9							
07	4092 X	3158	-0-	-934	-0-	591	1	2255	3	Y	284	293	1	96
						312	9							
08	3844 X	2507	-0-	-1337	-0-	525	1	1742	3	Y	218	264	1	50
						240	9							
09	3720 X	2959	-0-	-761	-0-	666	1	1785	3	Y	462	359	1	153
						508	9							
*10	4071 X	4071	-0-	-0-	-0-	614	1	3103	3	Y	322	394	1	81
						354	9							
11	3570 X	NO RPT	-0-	-3570	-0-					Y	NO RPT			81

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 CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	3630 X	3303	-0-	-327	-0-	184	1	2489	3	N	573	125
07	3472 X	3337	-0-	-135	-0-	630	9	2476	3	N	610	85
08	3658 X	3658	-0-	-0-	-0-	190	1	2711	3	N	687	97
09	3477 X	3477	-0-	-0-	-0-	671	9	2609	3	N	614	111
*10	3498 X	3498	-0-	-0-	-0-	191	1	2620	3	N	621	139
11	3540 X	NO RPT	-0-	-3540	-0-	756	9			N	NO RPT	139

PETTY WELL #: 202 RRCID -> 229622 COMPL. DATE 08/21/2006 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12502 - 12518

06	1230 X	159	-0-	-1071	-0-	113	1	46	9	Y	42	60
07	1026 X	1026	-0-	-0-	-0-	160	1	793	3	Y	66	36
08	421 X	421	-0-	-0-	-0-	73	9	213	3	Y	74	63
09	641 N	641	-0-	-0-	-0-	127	1	447	3	Y	53	23
*10	927 N	927	-0-	-0-	-0-	81	9	708	3	Y	59	34
11	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-	136	1			Y	NO RPT	34

PETTY "A" #7 GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 229905 COMPL. DATE 02/23/2007 TOTAL DEPTH 14447 PERF.11992 - 12032

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	5 X	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-	37
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	37
11	0 N	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

06	2527 X	2527	-0-	-0-	-0-	518	1	1243	3	N	696	125
07	4928 X	4928	-0-	-0-	-0-	766	9	2947	3	N	1229	119
08	4299 X	4299	-0-	-0-	-0-	629	1	2512	3	N	1084	150
09	3615 X	3615	-0-	-0-	-0-	1352	9	1765	3	N	1185	269
*10	3660 X	3660	-0-	-0-	-0-	595	1	1930	3	N	1055	611
11	1590 X	NO RPT	-0-	-1590	-0-	1192	9			N	NO RPT	611

PETTY "A" #8 GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 242125 COMPL. DATE 07/13/2008 TOTAL DEPTH 12200 PERF.12006 - 12022

06	4500 X	4479	-0-	-21	-0-	392	1	3552	3	N	486	85
07	4650 X	4079	-0-	-571	-0-	535	9	3176	3	N	439	90
08	4650 X	4022	-0-	-628	-0-	420	1	3216	3	N	400	53
09	4470 X	3620	-0-	-850	-0-	483	9	2827	3	N	386	40
10	4619 X	3863	-0-	-756	-0-	366	1	3047	3	N	402	54
11	4470 X	NO RPT	-0-	-4470	-0-	440	9			N	NO RPT	54

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 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
06	4943 X	4943	-0-	-0-	-0-	823	1	3637	3	Y	439	450	146
						483	9						
07	4960 X	4693	-0-	-267	-0-	876	1	3343	3	Y	431	435	142
						474	9						
08	4960 X	4531	-0-	-429	-0-	942	1	3126	3	Y	421	473	90
						463	9						
09	5640 X	3310	-0-	-2330	-0-	753	1	2019	3	Y	489	407	172
						538	9						
*10	5691 X	5691	-0-	-0-	-0-	852	1	4302	3	Y	488	547	113
						537	9						
11	4950 X	NO RPT	-0-	-4950	-0-					Y	NO RPT		113

PETTY WELL #: 10 RRCID -> 262639 COMPL. DATE 05/07/2011 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12131 - 12137

06	4950 X	3971	-0-	-979	-0-	225	1	2785	3	N	874	814	190
						961	9						
07	4836 X	4012	-0-	-824	-0-	233	1	2763	3	N	924	985	129
						1016	9						
08	4449 X	4449	-0-	-0-	-0-	236	1	3065	3	N	1044	1025	148
						1148	9						
09	3990 X	3990	-0-	-0-	-0-	225	1	2807	3	N	871	860	159
						958	9						
10	4092 X	3955	-0-	-137	-0-	225	1	2752	3	N	889	849	199
						978	9						
11	4320 X	NO RPT	-0-	-4320	-0-					N	NO RPT		199

PETTY WELL #: 5 RRCID -> 265203 COMPL. DATE 11/28/2011 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12096 - 12540

06	6304 X	6304	-0-	-0-	-0-	353	1	4638	3	N	1194	1114	260
						1313	9						
07	5828 X	5720	-0-	-108	-0-	328	1	4159	3	N	1121	1222	159
						1233	9						
08	6787 X	6787	-0-	-0-	-0-	357	1	4900	3	N	1391	1355	195
						1530	9						
09	6309 X	6309	-0-	-0-	-0-	352	1	4631	3	N	1205	1181	219
						1326	9						
*10	6136 X	6136	-0-	-0-	-0-	344	1	4491	3	N	1183	1136	266
						1301	9						
11	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		266

PETTY C WELL #: 1 RRCID -> 269145 COMPL. DATE 01/19/2012 TOTAL DEPTH 12420 PERF.12178 - 12216

06	2068 X	2068	-0-	-0-	-0-	198	1	1302	3	N	516	498	40
						568	9						
07	1993 N	1993	-0-	-0-	-0-	213	1	1228	3	N	502	514	28
						552	9						
08	2074 N	2074	-0-	-0-	-0-	203	1	1314	3	N	506	491	43
						557	9						
09	1786 N	1786	-0-	-0-	-0-	180	1	1163	3	N	403	420	26
						443	9						
*10	1846 N	1846	-0-	-0-	-0-	182	1	1189	3	N	432	423	35
						475	9						
11	810 N	NO RPT	-0-	-810	-0-					N	NO RPT		35

OIL AND GAS DIVISION

VICKERS (WILCOX MIDDLE)															
UNION GAS OPERATING COMPANY															
PETTY C															
		//CONT.//		93668 120		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HARDIN				
		//CONT.//		876500											
		WELL #:		2		RRCID -> 280322		COMPL. DATE 01/14/2015			TOTAL DEPTH 12788 PERF.12176 - 12638				
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		
12		0 W	15889	-0-	15889	15889	1448	1	8251	3	N	5627	5619	1	284
							6190	9							
01		0 W	14832	-0-	14832	30721	1347	1	7658	3	N	5297	5453	1	128
							5827	9							
02		0 W	12950	-0-	12950	43671	1190	1	6666	3	N	4631	4537	1	222
							5094	9							
03		0 W	11956	-0-	11956	55627	1343	1	6200	3	N	4012	3745	1	489
							4413	9							
04		0 W	12285	-0-	12285	67912	1440	1	6436	3	N	4008	4276	1	221
							4409	9							
05		0 W	15164	-0-	15164	83076	1561	1	8330	3	N	4794	4839	1	176
							5273	9							
06		0 W	13851	-0-	13851	96927	1485	1	7592	3	N	4340	4184	1	332
							4774	9							
07		0 W	12146	-0-	12146	109073	1457	1	6505	3	N	3804	3920	1	216
							4184	9							
08		0 W	13492	-0-	13492	122565	1489	1	7443	3	N	4145	4011	1	350
							4560	9							
09		0 W	12980	-0-	12980	135545	1484	1	7385	3	N	3737	3846	1	241
							4111	9							
10		0 W	13955	-0-	13955	149500	1548	1	7866	3	N	4128	4035	1	334
							4541	9							
11		0 W	NO RPT	-0-	-0-	149500					N	NO RPT			334

VICTOR BLANCO (WILCOX)																
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.																
MCCORD																
		93711 400		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: HARRIS							
		048169														
		WELL #:		1		RRCID -> 223078		COMPL. DATE 08/31/2006			TOTAL DEPTH 13291 PERF.13020 - 13130					
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								
10		8432	5727	-0-	-2705	-0-	310	1	5193	2	Y	204	307	1	5 8	124
							224	9								
11		6750 #	5015	-0-	-1735	-0-	297	1	4551	2	Y	152	122	1	2 8	152
							167	9								

VICTOR BLANCO (YEGUA 1ST)																
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.																
MCCORD																
		93711 750		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HARRIS							
		048169														
		WELL #:		3		RRCID -> 247845		COMPL. DATE 11/16/2008			TOTAL DEPTH 8361 PERF. 8030 - 8160					
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
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				8
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				8

OIL AND GAS DIVISION

VICTOR BLANCO, W. (8800)														
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.														
OSAGE														
93717 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRIS														
048169														
WELL #: 1 RRCID -> 235086 COMPL. DATE 11/07/2007 TOTAL DEPTH 9302 PERF. 9137 - 9150														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	33570 X	22697	-0-	-10873	-0-	198	1	22083	2	N	378	376	1	127
07	37954 X	37954	-0-	-0-	-0-	416	9	37106	2	N	489	382	1	234
08	36841 X	36841	-0-	-0-	-0-	310	1	35994	2	N	494	576	1	152
09	38488 X	38488	-0-	-0-	-0-	538	9	37653	2	N	486	366	1	271
10	37944 X	28147	-0-	-9797	-0-	304	1	27392	2	N	469	593	1	147
11	36720 X	-0-	-0-	-36720	-0-	543	9			N	4	76	1	75
						300	1							
						853	9							
						130	1							
						314	9							
						279	1							
						734	9							
						180	1							
						492	9							
						161	1							
						409	9							
						87	1							
						232	9							
STATE LEASE 108750														
WELL #: 1 RRCID -> 255232 COMPL. DATE 05/22/2009 TOTAL DEPTH 9335 PERF. 9733 - 9750														
06	36921 X	36921	-0-	-0-	-0-	300	1	35768	2	N	775	1099	1	107
07	32023 X	15575	-0-	-16448	-0-	130	1	15131	2	N	285	364	1	27
08	39439 X	39439	-0-	-0-	-0-	314	9	38426	2	N	667	587	1	107
09	38730 X	25947	-0-	-12783	-0-	279	1	25275	2	N	447	399	1	155
10	38812 X	21847	-0-	-16965	-0-	734	9	21277	2	N	372	393	1	134
11	38160 X	14892	-0-	-23268	-0-	180	1	14573	2	N	211	200	1	145
						492	9							
						161	1							
						409	9							
						87	1							
						232	9							
VIDOR, NE. (VICKSBURG)														
HILCORP ENERGY COMPANY														
CHAMPION INTERNATIONAL														
93763 570 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ORANGE														
386310														
WELL #: 2 RRCID -> 143887 COMPL. DATE 02/05/2010 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8973 - 8990														
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			37
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1			38
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			38
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2			40
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			40
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			40
VIDOR AMES (YEGUA DY)														
HILCORP ENERGY COMPANY														
MIL VID														
93765 700 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ORANGE														
386310														
WELL #: 10 RRCID -> 175007 COMPL. DATE 10/05/1999 TOTAL DEPTH 14100 PERF.12908 - 12928														
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
MIL-VID														
WELL #: 4ST RRCID -> 228455 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 14135 PERF.13234 - 13296														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

VIDOR AMES (YEGUA DY)		//CONT.//		93765 700	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: ORANGE						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
MIL-VID		WELL #:		3R	RRCID ->	271068	COMPL. DATE	11/14/2012	TOTAL DEPTH	16991	PERF.13000	- 13030		
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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

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		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SAMPSON-CLARK GGU 2		WELL #:		1ST	RRCID ->	139658	COMPL. DATE	07/03/2010	TOTAL DEPTH	14000	PERF.12768	- 12888		
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

VIDOR AMES SWD		WELL #:		1	RRCID ->	148523	COMPL. DATE	06/27/2016	TOTAL DEPTH	4161	PERF. 3436	- 3550
06	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

MIL-VID		WELL #:		11	RRCID ->	231722	COMPL. DATE	08/01/2013	TOTAL DEPTH	14074	PERF.13890	- 14220
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	27258 X	27258	-0-	-0-	-0-	1372 1	24930 3	Y	857	929	0	110
						13 4	943 9					
10	27396 X	27396	-0-	-0-	-0-	1253 1	25589 3	Y	492	530	0	72
						13 4	541 9					
11	25860 X	24342	-0-	-1518	-0-	1211 1	22375 3	Y	676	627	0	121
						12 4	744 9					

VIDOR AMES (YEGUA EY) HILCORP ENERGY COMPANY REID, D.														//CONT.// 93765 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ORANGE			
														//CONT.// 386310										
														WELL #:	1	RRCID ->	232102	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	14244	PERF.12919	-	13030
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE								
06	17 N	17	-0-	-0-	-0-	1 1	1 2	1 2	1 4	Y	2	2 0				-0-								
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-	12 3	1 4			Y	-0-					-0-								
08	19 N	19	-0-	-0-	-0-	1 1	1 2	1 2	1 4	Y	2	2 0				-0-								
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-	14 3	1 4			Y	-0-					-0-								
10	19 N	19	-0-	-0-	-0-	1 1	14 3	14 3	3 9	Y	3	2 0				1								
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-	1 4	3 9			Y	-0-	1 0				-0-								
WILLIAMS														WELL #:	1	RRCID ->	254819	COMPL. DATE	11/29/2009	TOTAL DEPTH	13571	PERF.12878	-	13007
06	14610 X	13027	-0-	-1583	-0-	518 1	482 2	518 1	482 2	Y	1509	1516 0				248								
07	14322 X	14165	-0-	-157	-0-	10316 3	51 4	577 1	12097 3	Y	1330	1334 0				244								
08	14546 X	14546	-0-	-0-	-0-	28 4	1463 9	676 1	1375 2	Y	1126	1111 0				259								
09	13012 X	13012	-0-	-0-	-0-	11228 3	28 4	713 1	11199 3	Y	975	1103 0				131								
10	13082 X	12149	-0-	-933	-0-	27 4	1073 9	727 1	10427 3	Y	879	888 0				122								
11	12660 X	11656	-0-	-1004	-0-	28 4	967 9	774 1	9882 3	Y	885	844 0				163								
														26 4	974 9									
DONNER PROPERTIES GU														WELL #:	1	RRCID ->	258534	COMPL. DATE	11/01/2012	TOTAL DEPTH	13470	PERF.13322	-	13878
06	7620 X	6694	-0-	-926	-0-	928 1	5172 2	594 9		N	540	564 1				173								
07	7874 X	6711	-0-	-1163	-0-	906 1	5399 2	406 9		N	369	377 1				165								
08	7874 X	7030	-0-	-844	-0-	1033 1	5393 2	604 9		N	549	572 1				142								
09	7620 X	7025	-0-	-595	-0-	1100 1	5169 3	756 9		N	687	381 1				306								
10	10282 X	10282	-0-	-0-	-0-	1054 1	8239 3	989 9		N	899	957 1				248								
*11	9715 X	9715	-0-	-0-	-0-	8825 3	890 9			N	809	957 1				100								
BP AMERICA A-5														WELL #:	1	RRCID ->	260201	COMPL. DATE	01/07/2011	TOTAL DEPTH	14431	PERF.14076	-	14106
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-								
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-								
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-								
WILLIAMS														WELL #:	2	RRCID ->	261184	COMPL. DATE	10/31/2010	TOTAL DEPTH	13390	PERF.13154	-	13246
06	1590 X	1081	-0-	-509	-0-	44 1	41 2	881 3	5 4	Y	100	109 0				18								
07	1643 X	846	-0-	-797	-0-	36 1	747 3	2 4	61 9	Y	55	62 0				11								
08	1643 X	940	-0-	-703	-0-	43 1	86 2	695 3	2 4	Y	104	94 0				21								
09	1407 N	1407	-0-	-0-	-0-	67 1	1065 3	2 4		Y	248	241 0				28								
10	2607 N	2607	-0-	-0-	-0-	2 4	273 9	154 1	2202 3	Y	226	224 0				30								
*11	2917 N	2917	-0-	-0-	-0-	2 4	249 9	186 1	2379 3	Y	318	292 0				56								
														2 4	350 9									

VIDOR AMES (YEGUA EY)		//CONT.// 93765 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ORANGE								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
WILLIAMS A-436 GU		WELL #: 1		RRCID -> 265062		COMPL. DATE 12/21/2012		TOTAL DEPTH 13497 PERF.13536 - 13550								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	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.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLIAMS				WELL #: 5		RRCID -> 270207		COMPL. DATE 03/27/2013		TOTAL DEPTH 13502		PERF.12898 - 12948	
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	1677	-0-	-333	-0-	80 1	1255 3	Y	305	320 0			40
						6 4	336 9						
10	1891 N	1428	-0-	-463	-0-	79 1	1127 3	Y	195	205 0			30
						7 4	215 9						
11	1800 N	1314	-0-	-486	-0-	79 1	1012 3	Y	197	189 0			38
						6 4	217 9						

HAGLER BP FEE				WELL #: 1		RRCID -> 271064		COMPL. DATE 11/11/2012		TOTAL DEPTH 13458		PERF.13212 - 13286	
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	1516 N	1516	-0-	-0-	-0-	67 1	1047 3	Y	360	364 0			43
						6 4	396 9						
10	1517 N	1517	-0-	-0-	-0-	54 1	777 3	Y	618	581 0			80
						6 4	680 9						
*11	1308 N	1308	-0-	-0-	-0-	45 1	576 3	Y	619	586 0			113
						6 4	681 9						

WILLIAMS				WELL #: 4		RRCID -> 272436		COMPL. DATE 05/03/2013		TOTAL DEPTH 13490		PERF.12770 - 12870	
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	8690	-0-	-1300	-0-	928 1	6877 3	Y	785	74 0	663 1		140
						21 4	864 9						
10	9920 X	8295	-0-	-1625	-0-	960 1	6518 3	Y	724	9 0	773 1		82
						21 4	796 9						
11	9690 X	7585	-0-	-2105	-0-	950 1	5886 3	Y	663	662 1			83
						20 4	729 9						

VIDOR AMES (YEGUA EY)		//CONT.// 93765 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ORANGE		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
SAMPSON CLARK		WELL #: 3		RRCID -> 272838		COMPL. DATE 06/21/2013			TOTAL DEPTH 13014 PERF.12830 - 12860		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
06	13350 X	11422	-0-	-1928	-0-	485 1 9642 3	450 2 22 4	Y	748	766 0	125
07	12927 X	12548	-0-	-379	-0-	538 1 10 4	11275 3 725 9	Y	659	663 0	121
08	12555 X	1585	-0-	-10970	-0-	78 1 1294 3	159 2 3 4	Y	46	136 0	31
09	10740 X	131	-0-	-10609	-0-	8 1 1 4	118 3 4 9	Y	4	31 0	4
10	11098 X	154	-0-	-10944	-0-	10 1 9 4	135 3	Y	-0-	4 0	-0-
11	10740 X	150	-0-	-10590	-0-	10 1 11 4	129 3	Y	-0-		-0-

AUSTIN LINSCOMB		WELL #: 1		RRCID -> 273073		COMPL. DATE 11/28/2013			TOTAL DEPTH 13240 PERF.13322 - 13540		
06	642 N	642	-0-	-0-	-0-	16 1 320 3	15 2 5 4	Y	260	1 0	177
07	558 N	372	-0-	-186	-0-	11 1 3 4	219 3 139 9	Y	126	176 1	127
08	558 N	478	-0-	-80	-0-	15 1 243 3	30 2 3 4	Y	170	159 1	138
09	340 N	340	-0-	-0-	-0-	9 1 3 4	134 3 194 9	Y	176	2 0	131
10	341 N	138	-0-	-203	-0-	1 1 1 4	13 3 123 9	Y	112	178 1	65
11	330 N	316	-0-	-14	-0-	6 1 3 4	69 3 238 9	Y	216	182 1	99

WILLIAMS		WELL #: 6		RRCID -> 278960		COMPL. DATE 12/17/2014			TOTAL DEPTH 13184 PERF.13190 - 13345		
06	13950 X	11110	-0-	-2840	-0-	757 1 7445 3	348 2 100 4	Y	2236	4 0	581
07	13113 X	9841	-0-	-3272	-0-	664 1 52 4	6465 3 2660 9	Y	2418	2361 1	638
08	12493 X	10714	-0-	-1779	-0-	772 1 6837 3	839 2 53 4	Y	2012	2385 1	265
09	8940 X	8940	-0-	-0-	-0-	739 1 51 4	6017 3 2133 9	Y	1939	66 0	363
10	8188 X	8188	-0-	-0-	-0-	737 1 53 4	5299 3 2099 9	Y	1908	8 0	221
*11	7474 X	7474	-0-	-0-	-0-	722 1 50 4	4681 3 2021 9	Y	1837	1824 1	234

KAISER-FRANCIS OIL COMPANY		450175		RRCID -> 133705		COMPL. DATE 05/06/2010			TOTAL DEPTH 14500 PERF.12850 - 12860		
MIL-VID		WELL #: 1ST									
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-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

VIDOR AMES (YEGUA EY)		//CONT.//		93765 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ORANGE				
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY		//CONT.//		450175								
MIL-VID		WELL #:		12	RRCID ->	263342	COMPL. DATE	12/13/2010	TOTAL DEPTH	12530	PERF.13250 - 13345	
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	
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					
10		10013 X	6387	-0-	-3626	-0-	475 1	5006 2	N	824	601 1	452
							906 9					
11		9690 X	3643	-0-	-6047	-0-	311 1	2874 2	N	416	591 1	277
							458 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
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	-0-

ARCO HCSL				WELL #:	5	RRCID ->	234439	COMPL. DATE	10/31/2007	TOTAL DEPTH	7087	PERF. 5723 - 5743
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-	
08	62 N	-0-	-0-	-62 B	-0-				N	-0-		
09	60 N	-0-	-0-	-60 B	-0-				N	-0-		
10	186 N	-0-	-0-	-186 B	-0-				N	-0-		
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		

EAST TEXAS OIL COMPANY FEE "B"				WELL #:	6	RRCID ->	244394	COMPL. DATE	10/06/2008	TOTAL DEPTH	7300	PERF. 5749 - 5752
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-	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-26336				N	NO RPT	-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-26336				N	NO RPT	-0-	

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
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-
08	70 N	70	-0-	-0-	-0-	55	1	15	2	N	-0-
09	60 N	51	-0-	-9	-0-	38	1	13	2	N	-0-
10	93 N	37	-0-	-56	-0-	37	1		N	-0-	
11	60 N	32	-0-	-28	-0-	32	1		N	-0-	

OIL AND GAS DIVISION

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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ARCO HCSL WELL #: 3 RRCID -> 278173 COMPL. DATE 02/01/2013 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5938 - 5947

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-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VILLAGE MILLS (6030) 93831 880 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARDIN
MILESTONE OPERATING, INC. 567103
ARCO HCSL WELL #: 5 RRCID -> 281469 COMPL. DATE 08/01/2016 TOTAL DEPTH 7087 PERF. 6099 - 6101

08	2289	1638	-0-	-651	-0-	94	1	1514	2	Y	27	21	1			6
						30	9									
09	3270	2010	-0-	-1260	-0-	85	1	1896	2	Y	26	20	1			12
						29	9									
*10	DELQ PR	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	3270	820	-0-	-2450	-0-	35	1	756	2	Y	26	22	1			12
						29	9									

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

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

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

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

OIL AND GAS DIVISION

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					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				18
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				18
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				18
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				18
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				18
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				18

VILLAGE MILLS DEEP (WX CONS.)		93839 485		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARDIN							
UNIT PETROLEUM COMPANY		877099													
BLACK STONE - DUFF GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 193840		COMPL. DATE 04/26/2004		TOTAL DEPTH 12800		PERF.10258 - 10943					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	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	3142	-0-	-158	-0-	2860	2	282	9	N	256	178	1		78
10	3410 X	3277	-0-	-133	-0-	3073	2	204	9	N	185	186	1		77
11	3300 X	NO RPT	-0-	-3300	-0-					N	NO RPT				77

BP AMERICA A-76 UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 198395		COMPL. DATE 12/11/2004		TOTAL DEPTH 12484		PERF.10598 - 12024					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	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
10	145 N	145	-0-	-0-	-0-	30	9	3	1	N	5				70
11	150 N	118	-0-	-32	-0-	6	9	2	1	N	7				77
						8	9								

GULF WEST		WELL #: 1		RRCID -> 206257		COMPL. DATE 09/16/2004		TOTAL DEPTH 12471		PERF.10624 - 10705					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	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
08	1581 N	832	-0-	-749	-0-	97	9	22	1	N	4	184	1		48
09	1579 N	1579	-0-	-0-	-0-	4	9	43	1	N	50				98
10	1705 N	460	-0-	-1245	-0-	55	9	8	1	N	-0-				98
*11	2524 N	2524	-0-	-0-	-0-	85	1	2336	2	N	94				192
						103	9								

RICE, W. M. UNIVERSITY UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 224206		COMPL. DATE 09/10/2006		TOTAL DEPTH 12468		PERF.12180 - 12198					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	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	18719	-0-	-271	-0-	18339	2	380	9	N	345	371	1		130
10	19623 X	-0-	-0-	-19623	-0-					N	-0-				130
11	18990 X	NO RPT	-0-	-18990	-0-					N	NO RPT				130

VILLAGE MILLS DEEP (WX CONS.)		//CONT.//		93839 485	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HARDIN			
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.//		877099									
GULF WEST		WELL #:		2	RRCID ->	234240	COMPL. DATE	11/24/2007	TOTAL DEPTH	15521	PERF.	12116 - 12126	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
						AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
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
						87 9							
09	3528 X	3528	-0-	-0-	-0-	131 1	3292 2		N	95			232
						105 9							
10	3447 X	3447	-0-	-0-	-0-	129 1	3196 2		N	111	184 1		159
						122 9							
*11	3116 X	3116	-0-	-0-	-0-	120 1	2873 2		N	112			271
						123 9							

BP "I" GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	250818	COMPL. DATE	08/20/2008	TOTAL DEPTH	12450	PERF.	11808 - 11910
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
10	891 N	891	-0-	-0-	-0-	891 2			N	-0-		176
*11	3000 N	8793	-0-	5793	5793	8379 2	414 9		N	376	363 1	189

BP PENNY A-424		WELL #:		1	RRCID ->	251266	COMPL. DATE	11/21/2007	TOTAL DEPTH	12544	PERF.	8936 - 9070
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		27
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		27
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		27
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		27
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		27
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		27

HONEY		WELL #:		1	RRCID ->	253386	COMPL. DATE	06/12/2008	TOTAL DEPTH	12639	PERF.	12482 - 12500
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
						1 9						
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
10	1271 N	1144	-0-	-127	-0-	922 1	222 2		N	-0-		100
*11	1050 N	703	-0-	-347	-0-	562 1	131 2		N	9		109
						10 9						

WILDWOOD GAS UNIT "A"		WELL #:		3	RRCID ->	265004	COMPL. DATE	09/05/2010	TOTAL DEPTH	9521	PERF.	8676 - 9136
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
						356 9						
09	3000 N	199	-0-	-2801	9443	1 1	86 2		N	102	23 1	150
						112 9						
10	3100 N	200	-0-	-2900	6543	77 2	123 9		N	112	156 1	106
*11	3000 N	240	-0-	-2760	3783	4 1	113 2		N	112		218
						123 9						

OIL AND GAS DIVISION

VILLAGE MILLS DEEP (WX CONS.) //CONT.// 93839 485 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARDIN														
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099														
BP 'T' WELL #: 3 RRCID -> 269975 COMPL. DATE 12/23/2012 TOTAL DEPTH 15000 PERF.13990 - 14166														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	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
						163	9							
08	620 N	606	-0-	-14	-0-	173	1	407	2	N	24	179	1	152
						26	9							
09	570 N	397	-0-	-173	-0-	288	2	109	9	N	99	152	1	99
10	651 N	594	-0-	-57	-0-	178	1	311	2	N	95			194
						105	9							
*11	600 N	591	-0-	-9	-0-	216	1	275	2	N	91	183	1	102
						100	9							

BP 'T' WELL #: 1 RRCID -> 270307 COMPL. DATE 07/28/2012 TOTAL DEPTH 16500 PERF.13904 - 13920														
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
						162	9							
08	1207 N	1207	-0-	-0-	-0-	279	1	660	2	N	244	364	1	164
						268	9							
09	900 N	666	-0-	-234	-0-	449	2	217	9	N	197	181	1	180
10	933 N	933	-0-	-0-	-0-	293	1	500	2	N	127			307
						140	9							
11	1170 N	598	-0-	-572	-0-	69	1	285	2	N	222	357	1	172
						244	9							

BP 'R' UNIT WELL #: 1 RRCID -> 272435 COMPL. DATE 09/28/2012 TOTAL DEPTH 15325 PERF.13234 - 13818														
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
10	14B2 EXT	5	-0-	5	56251	5	2			N	-0-			80
11	14B2 EXT	7	-0-	7	56258	7	2			N	-0-			80

BP AMERICA FEE GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 280630 COMPL. DATE 12/30/2014 TOTAL DEPTH 11185 PERF.12477 - 13889														
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
						635	9							
09	145650 X	31438	-0-	-114212	-0-	1191	1	29583	2	N	604	557	1	340
						664	9							
10	36518 X	31182	-0-	-5336	-0-	1195	1	29326	2	N	601	731	1	210
						661	9							
11	37770 X	27625	-0-	-10145	-0-	1090	1	25924	2	N	555	558	1	207
						611	9							

WILDWOOD GAS UNIT "B" WELL #: 5 RRCID -> 280631 COMPL. DATE 07/22/2011 TOTAL DEPTH 9514 PERF. 9076 - 9384														
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
						36	9							
09	33120 X	2347	-0-	-30773	-0-	29	1	2304	2	N	13			71
						14	9							
10	5922 X	5922	-0-	-0-	-0-	136	1	5525	2	N	237	203	1	105
						261	9							
11	5700 X	5516	-0-	-184	-0-	142	1	5311	2	N	57			162
						63	9							

VILLAGE MILLS DEEP (WX CONS.) //CONT.// 93839 485 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARDIN														
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099														
WILDWOOD GAS UNIT "B" WELL #: 4 RRCID -> 280638 COMPL. DATE 06/22/2011 TOTAL DEPTH 9595 PERF. 9008 - 9016														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

06	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							
10	15294 X	15294	-0-	-0-	-0-	444	1	16387	2	N	510	524	1	110
11	21180 X	12456	-0-	-8724	-0-	561	9							
						377	1	14398	2	N	472	474	1	108
						519	9							
						342	1	11640	2	N	431	372	1	167
						474	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														
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310														
HITE WELL #: 1ST RRCID -> 176857 COMPL. DATE 05/31/2000 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9556 - 9621														
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	11844					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	11844					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	11844					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	11844					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	11844					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	11844					N	NO RPT			-0-

CAZA-MCMILLAN WELL #: 1R RRCID -> 264455 COMPL. DATE 12/02/2011 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8592 - 9716														
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			191
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			191
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			191

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

KROHN, P. G. EST. WELL #: 1 RRCID -> 157456 COMPL. DATE 01/05/1996 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7584 - 7594														
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 #	25	-0-	-35	-0-	2	1	23	2	N	-0-			21
10	31 #	23	-0-	-8	-0-	2	1	21	2	N	-0-			21
11	30 #	NO RPT	-0-	-30	-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												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	EOM BALANCE

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
10		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	27
11		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												

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

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												

06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				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-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
11		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												

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
10		0 W	-0-	-0-	-0-	16				N	-0-	56
11		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												

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
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	9
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	9

WADSWORTH (10,400 FRIO) BLUEFIN RESOURCES LLC EBERLE		//CONT.//	94543 814 077031	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: MATAGORDA					
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

WADSWORTH (10,400 FRIO) BLUEFIN RESOURCES LLC EBERLE											

06	2816 X	2816	-0-	-0-	2692 1	124 9	N	113	180 1		32
07	3142 X	3142	-0-	-0-	2912 1	129 2	N	92			124
					101 9						
08	248 X	240	-0-	-8	172 1	3 2	N	59	157 1		26
					65 9						
09	2820 X	163	-0-	-2657	98 1	8 2	N	52			78
					57 9						
10	3131 X	206	-0-	-2925	114 1	8 2	N	76			154
					84 9						
11	3030 X	68	-0-	-2962	8 1	1 2	N	54	171 1		37
					59 9						

CORNELIUS, L.											

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
07	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-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-

CORNELIUS, L.											

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
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			57
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			57

CORNELIUS, L.											

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
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		39
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		39

MOHICAN OPERATING, L.L.C. HEB GU											

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

SANDEL OPERATING COMPANY SAVAGE											

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
10	310 N	302	-0-	-8	-0-	301 1	1 9	Y	1		62
11	300 N	290	-0-	-10	-0-	290 1		Y	-0-		62

OIL AND GAS DIVISION

WADSWORTH, SOUTH (DISCORBIS II)																	
HILCORP ENERGY COMPANY																	
ALTA-OTTIS GAS UNIT																	
94547 166 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA																	
386310																	
WELL #: 1 RRCID -> 271145 COMPL. DATE 09/05/2013 TOTAL DEPTH 14234 PERF.12268 - 12272																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WADSWORTH, SOUTH (DOSS)																	
SHIDLER, MARK L., INC.																	
DOSS, W.																	
94547 332 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA																	
776590																	
WELL #: 2 RRCID -> 121422 COMPL. DATE 04/28/1986 TOTAL DEPTH 12650 PERF.12483 - 12508																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		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
10		3411 X	3411	-0-	-0-	-0-	408	1	3001	2	N	2					54
11		2010 X	1802	-0-	-208	-0-	374	1	1422	2	N	5					59

WADSWORTH, S. (SAVAGE 10,100)																	
BLUEFIN RESOURCES LLC																	
CORNELIUS, L.																	
94547 450 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA																	
077031																	
WELL #: 1 RRCID -> 224599 COMPL. DATE 09/08/2006 TOTAL DEPTH 12056 PERF. 9850 - 9926																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		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-					Y	-0-					-0-
09		4 N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					-0-
10		9 N	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-					-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CORNELIUS, L.																	
94547 450 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA																	
077031																	
WELL #: 9 RRCID -> 226260 COMPL. DATE 09/18/2006 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9810 - 9920																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		779 X	779	-0-	-0-	-0-	667	1	78	2	Y	31					130
07		3224 X	549	-0-	-2675	-0-	292	1	195	2	Y	56	136	1			50
08		3224 X	830	-0-	-2394	-0-	801	1	19	2	Y	9					59
09		2010 X	543	-0-	-1467	-0-	487	1	30	2	Y	24					83
10		2077 X	433	-0-	-1644	-0-	406	1	9	2	Y	16					99
11		810 X	-0-	-0-	-810	-0-					Y	10					109

WADSWORTH, SOUTH (TEX-MISS)																	
BLUEFIN RESOURCES LLC																	
CORNELIUS, L.																	
94547 470 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA																	
077031																	
WELL #: G 6 RRCID -> 227953 COMPL. DATE 08/11/2006 TOTAL DEPTH 14970 PERF.13666 - 14896																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		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-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WADSWORTH, SOUTH (TEX-MISS)		//CONT.//		94547 470	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MATAGORDA					
SAMSON EXPLORATION, LLC				744835									
GOODALL-DOSS GU 1				WELL #:	2	RRCID ->	198853	COMPL. DATE	11/25/2003	TOTAL DEPTH	13947	PERF.	13824 - 13932
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
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	
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	20400	-0-	-3840	-0-	980	1	18519	2	N	819	608	1	211
						901	9							
10	25048 X	18515	-0-	-6533	-0-	17804	2	711	9	N	646	539	1	318
11	24240 X	15350	-0-	-8890	-0-	14871	2	479	9	N	435	563	1	190

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

CORNELIUS, L.				WELL #:	2D	RRCID ->	196481	COMPL. DATE	08/08/2003	TOTAL DEPTH	4108	PERF.	3768 - 3867
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

CORNELIUS, L.				WELL #:	7	RRCID ->	224048	COMPL. DATE	04/09/2006	TOTAL DEPTH	11550	PERF.	10402 - 10612
06	690 N	-0-	-0-	-690	-0-					Y	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
08	165 N	165	-0-	-0-	-0-	159	1	4	2	Y	2		2
						2	9						
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		2
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		2
11	150 N	-0-	-0-	-150	-0-					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
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

WADSWORTH, S. (11100)		//CONT.//		94547 780	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MATAGORDA					
BLUEFIN RESOURCES LLC		//CONT.//		077031											
CORNELIUS, L.		WELL #:		9	RRCID ->	186388	COMPL. DATE	11/11/2001	TOTAL DEPTH	11700	PERF.	10863 - 10959			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

CORNELIUS, L.		WELL #:		11	RRCID ->	225322	COMPL. DATE	05/19/2006	TOTAL DEPTH	13831	PERF.	11002 - 12216			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07	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-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
11	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			
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
10	2139 X	747	-0-	-1392	-0-	731	1	16	2	Y	-0-				145
11	840 X	51	-0-	-789	-0-	50	1	1	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			
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

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			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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 09/02/2016 - 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			
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
10	1674 X	1498	-0-	-176	-0-	1498	2			N	-0-				42
11	1560 X	1454	-0-	-106	-0-	1454	2			N	-0-				42

WALHALLA (GLENROSE)		//CONT.// 94733 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FAYETTE							
CML EXPLORATION, LLC		//CONT.// 120648													
BAUMBACH		WELL #: 1		RRCID -> 213418		COMPL. DATE 12/21/2005		TOTAL DEPTH 13300 PERF.12993 - 13015							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

GEOSOUTHERN ENERGY CORPORATION		301287		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FAYETTE							
GOEHRING		WELL #: 1		RRCID -> 107180		COMPL. DATE 05/04/1983		TOTAL DEPTH 13428 PERF.12750 - 12784							
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	1	9	N	1	8			47
09	2460 X	4	-0-	-2456	-0-	4	2			N	-0-				47
10	2170 X	-0-	-0-	-2170	-0-					N	1	8			47
*11	273 X	273	-0-	-0-	-0-	273	2			N	-0-				47

LOWER COLORADO RIVER AUTHORITY		511280		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FAYETTE							
HOUSTON UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 137973		COMPL. DATE 02/05/1991		TOTAL DEPTH 13205 PERF.13038 - 13060							
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
10	3503 X	2938	-0-	-565	-0-	2938	2			N	-0-				47
11	3390 X	143	-0-	-3247	-0-	143	2			N	-0-				47

YOUNG, JOHN H., INC.		948460		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FAYETTE							
TYE		WELL #: 1		RRCID -> 253433		COMPL. DATE 08/10/2009		TOTAL DEPTH 13082 PERF.12936 - 12964							
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-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							
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	24047	24047	-0-	-0-	1211	726	1	21585	2	N	1578	1653	1		167
						1736	9								
*10	24497	24497	-0-	-0-	1211	750	1	21968	2	N	1617	1660	1		124
						1779	9								
11	23100	-0-	-0-	-23100	-0-					N	1583	1493	1		214

OIL AND GAS DIVISION

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						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	4					154
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	2					156
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					156
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	11					167
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	7					174
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					174
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						
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-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-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						
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-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
WEBSTER FIELD UNIT		WELL #: 1814		RRCID -> 172631		COMPL. DATE 08/16/2000		TOTAL DEPTH 6074		PERF. 5452 - 5479						
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-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-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						
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-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-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						
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

WEBSTER		//CONT.//		95731 001	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HARRIS			
DENBURY ONSHORE, LLC		//CONT.//		215343							
WEBSTER FIELD UNIT		WELL #:		2125	RRCID ->	174999	COMPL. DATE	10/07/1999	TOTAL DEPTH	11185	PERF. 5532 - 5566
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

WEBSTER FIELD UNIG		WELL #:		909	RRCID ->	175120	COMPL. DATE	10/13/1999	TOTAL DEPTH	6033	PERF. 5430 - 5458
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

WEBSTER FIELD UNIT		WELL #:		1310	RRCID ->	175641	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6036	PERF. 5380 - 5395
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

WEBSTER FIELD UNIT		WELL #:		157	RRCID ->	176026	COMPL. DATE	12/10/1999	TOTAL DEPTH	6605	PERF. 6052 - 6058
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

WEBSTER FIELD UNIT		WELL #:		1713	RRCID ->	176027	COMPL. DATE	12/12/2014	TOTAL DEPTH	6100	PERF. 5630 - 5635
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

WEBSTER FIELD UNIT		WELL #:		1010	RRCID ->	176314	COMPL. DATE	08/29/2012	TOTAL DEPTH	6044	PERF. 5442 - 5470
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

WEBSTER FIELD UNIT		WELL #:		2107	RRCID ->	176674	COMPL. DATE	01/18/2000	TOTAL DEPTH	6042	PERF. 5462 - 5480
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

WEBSTER		//CONT.// 95731 001		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRIS	
DENBURY ONSHORE, LLC		//CONT.// 215343							
WEBSTER FIELD UNIT		WELL #: 2304		RRCID -> 177183		COMPL. DATE 02/25/2000		TOTAL DEPTH 6034 PERF. 5556 - 5583	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
WEBSTER FIELD UNIT		WELL #: 2730		RRCID -> 178239		COMPL. DATE 05/25/2000		TOTAL DEPTH 6044 PERF. 5599 - 5610	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
WEBSTER FIELD UNIT		WELL #: 2753		RRCID -> 178416		COMPL. DATE 06/13/2000		TOTAL DEPTH 6182 PERF. 5792 - 5810	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
WEBSTER FIELD UNIT		WELL #: 1326		RRCID -> 178418		COMPL. DATE 04/08/2015		TOTAL DEPTH 6196 PERF. 4462 - 4496	
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
WEBSTER FIELD UNIT		WELL #: 1833		RRCID -> 178419		COMPL. DATE 09/17/2014		TOTAL DEPTH 6159 PERF. 5558 - 5853	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
WEBSTER FIELD UNIT		WELL #: 2723		RRCID -> 179926		COMPL. DATE 08/31/2000		TOTAL DEPTH 6047 PERF. 5648 - 5666	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
WEBSTER FIELD UNIT		WELL #: 2724		RRCID -> 180186		COMPL. DATE 10/22/2000		TOTAL DEPTH 6010 PERF. 5630 - 5643	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-

WEBSTER		//CONT.//		95731 001	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HARRIS					
DENBURY ONSHORE, LLC		//CONT.//		215343									
WEBSTER FIELD UNIT		WELL #:		1011	RRCID ->	180272	COMPL. DATE	09/24/2000	TOTAL DEPTH	5680	PERF. 5447 - 5482		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

WEBSTER FIELD UNIT		WELL #:		2792	RRCID ->	180723	COMPL. DATE	12/18/2000	TOTAL DEPTH	6262	PERF. 5800 - 5816		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

WEBSTER FIELD UNIT		WELL #:		344	RRCID ->	180724	COMPL. DATE	12/12/2000	TOTAL DEPTH	6142	PERF. 5522 - 5550		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

WEBSTER FIELD UNIT		WELL #:		2311	RRCID ->	184014	COMPL. DATE	06/21/2001	TOTAL DEPTH	6119	PERF. 5650 - 5658		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WEBSTER FIELD UNIT		WELL #:		5017	RRCID ->	189323	COMPL. DATE	09/05/2012	TOTAL DEPTH	6100	PERF. 5732 - 5735		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

WEBSTER FIELD UNIT		WELL #:		145	RRCID ->	277247	COMPL. DATE	10/28/2014	TOTAL DEPTH	6138	PERF. N/A		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WEBSTER (MARGINULINA) DENBURY ONSHORE, LLC OWENS, J. D. ET AL			95731 375 215343		ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: HARRIS				
			WELL #:	9	RRCID -> 181123	COMPL. DATE 11/06/2000	TOTAL DEPTH 6126	PERF. 5599	- 5609		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
KIESLING, A. E. & DIXON, T. K.			WELL #:	24	RRCID -> 182260	COMPL. DATE 02/26/2001	TOTAL DEPTH 6133	PERF. 5649	- 5665		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
HERMANN HOSPITAL EST.			WELL #:	18	RRCID -> 182261	COMPL. DATE 03/01/2001	TOTAL DEPTH 6112	PERF. 5414	- 5430		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
SCOTT, GEO. A & BEAMER, LOUISE S			WELL #:	110	RRCID -> 185164	COMPL. DATE 02/07/2013	TOTAL DEPTH 6065	PERF. N/A			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
SCOTT, GEO. A & BEAMER, LOUISE S			WELL #:	142	RRCID -> 185413	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 6140	PERF. 5605	- 5615		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
WEST PRODUCTION CO. A/C 2			WELL #:	45	RRCID -> 185841	COMPL. DATE 09/27/2001	TOTAL DEPTH 6100	PERF. 5578	- 5584		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
SCOTT, GEO. A & BEAMER, LOUISE S			WELL #:	60	RRCID -> 186165	COMPL. DATE 09/20/2001	TOTAL DEPTH 6115	PERF. 5566	- 5646		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-

WEBSTER (MARGINULINA)		//CONT.// 95731 375		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HARRIS				
DENBURY ONSHORE, LLC		//CONT.// 215343										
KIESLING, A. E. & DIXON, T. K.		WELL #: 40		RRCID -> 186178		COMPL. DATE 10/27/2001		TOTAL DEPTH 6100		PERF. 5600 - 5616		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	

SCOTT, GEO. A & BEAMER, LOUISE S		WELL #: 125		RRCID -> 189194		COMPL. DATE 04/11/2002		TOTAL DEPTH 6194		PERF. 5644 - 5657		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	

OWENS, J. D. ET AL		WELL #: 3		RRCID -> 189331		COMPL. DATE 02/12/2002		TOTAL DEPTH 6045		PERF. 5568 - 5580		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	

SCOTT, GEO. A.&BEAMER, LOUISE S.		WELL #: 68		RRCID -> 190073		COMPL. DATE 06/03/2002		TOTAL DEPTH 6095		PERF. 5773 - 5787		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	

WEST PRODUCTION CO. A/C 2		WELL #: 48		RRCID -> 190276		COMPL. DATE 06/05/2002		TOTAL DEPTH 6175		PERF. 5528 - 5540		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	

OWENS, J.D. ET AL		WELL #: 5		RRCID -> 190627		COMPL. DATE 05/05/2002		TOTAL DEPTH 6044		PERF. 5560 - 5568		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	

SCOTT, GEO. A.&BEAMER, LOUISE S.		WELL #: 87		RRCID -> 192196		COMPL. DATE 05/10/2002		TOTAL DEPTH 6190		PERF. 5596 - 5609		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

M O		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WEIMAR, S. (WILCOX 9500 CHANNEL)		95940 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO					
DYNAMIC PRODUCTION, INC.		237926		RRCID -> 263194		COMPL. DATE 11/22/2010		TOTAL DEPTH 10227 PERF. 9563 - 9669					
KOEHN UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 263194		COMPL. DATE 11/22/2010		TOTAL DEPTH 10227 PERF. 9563 - 9669					
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	1172	-0-	-58	-0-	74 9	1004 2	N	82	89 1			93
10	1550 N	1181	-0-	-369	-0-	78 1	1011 2	N	84	90 1			87
11	1110 N	911	-0-	-199	-0-	90 9	748 2	N	77	114 1			50

BUCCANEER		WELL #: 2		RRCID -> 279163		COMPL. DATE 06/21/2014		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9848 - 9872					
*01	20609 X	20609	-0-	-0-	-0-	641 1	19772 2	N	25				81
*02	17777 X	7050	-0-	-10727	-0-	168 4	6425 2	N	30				111
*03	19003 X	5200	-0-	-13803	-0-	592 1	4518 2	N	28				139
*04	18390 X	450	-0-	-17940	-0-	33 9	382 2	N	2	141 1			-0-
*05	19003 X	-0-	-0-	-19003	-0-	66 1		N	-0-				-0-

KOEHN UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 279164		COMPL. DATE 09/07/2012		TOTAL DEPTH 10125 PERF. 9618 - 9668					
06	20460 X	18182	-0-	-2278	-0-	204 1	17083 2	N	814	851 1			301
07	23498 X	22108	-0-	-1390	-0-	895 9	20958 2	N	860	844 1			317
08	23498 X	16953	-0-	-6545	-0-	204 1	15840 2	N	826	863 1			280
09	19200 X	16997	-0-	-2203	-0-	909 9	15913 2	N	800	849 1			231
10	19840 X	17058	-0-	-2782	-0-	204 1	16009 2	N	768	773 1			226
11	19200 X	15693	-0-	-3507	-0-	880 9	14870 2	N	563	492 1			297

SUNDOWN ENERGY LP		829482		RRCID -> 268508		COMPL. DATE 11/16/2011		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9680 - 9686					
CORCORAN, RAY GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 268508		COMPL. DATE 11/16/2011		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9680 - 9686					
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
10	1550 X	-0-	-0-	-1550	-0-			N	175	173 1			113
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				113

OIL AND GAS DIVISION

WEIMAR, S. (WILCOX 9500 CHANNEL)//CONT.// 95940 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
SUNDOWN ENERGY LP //CONT.// 829482
EUGENE ONCKEN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 269142 COMPL. DATE 11/22/2011 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9596 - 9602

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O			LIFT(L)	(-)	(-)	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
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	299 N	299	-0-	-0-	-0-	147 2	152 9	N	138	328 1			212
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				212
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				212

KIMES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 271042 COMPL. DATE 02/19/2012 TOTAL DEPTH 10305 PERF. 9576 - 9582

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
10	15097 X	12545	-0-	-2552	-0-	12086 2	459 9	N	417	356 1			250
11	14610 X	NO RPT	-0-	-14610	-0-			N	NO RPT				250

WELLBORN, S. (GEORGETOWN) 96169 250 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BRAZOS
M & S RESOURCES,LLC 518941
SCHEHIN, CALVIN E. WELL #: 1 RRCID -> 096707 COMPL. DATE 07/03/1981 TOTAL DEPTH 12444 PERF.11920 - 11950

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				24
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				24
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				24
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				24
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				24
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				24

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

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							
10	17887	17798	-0-	-89	-0-	10 1	17499 2	N	263	189 1			276
						289 9							
*11	17762	17762	-0-	-0-	-0-	10 1	17460 2	N	265	182 1			359
						292 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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-

WEST SKILLERN (JAZZ SD) //CONT.// 96558 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: TYLER
 DAVIS SOUTHERN OPERATING CO LLC //CONT.// 206081
 BLACK STONE BIG KAHUNA WELL #: 1 RRCID -> 270861 COMPL. DATE 09/30/2012 TOTAL DEPTH 11920 PERF.10560 - 10568

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					135
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					135
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					135
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					135
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					135
11	0 N	-0-	-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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	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	12171 X	12171	-0-	-0-	-0-	12137	2	34	9	N	31	130	1			18
10	9300 X	6148	-0-	-3152	-0-	6148	2			N	-0-					18
11	9000 X	6450	-0-	-2550	-0-	6450	2			N	-0-					18

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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

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)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					278
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					278
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					278
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					278
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					278
11	14B2 EXT	-0-	-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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	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-
10	527 #	423	-0-	-104	-0-	423	2			N	-0-					-0-
11	480 #	417	-0-	-63	-0-	417	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						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

HILCORP ENERGY COMPANY			386310		RRCID -> 189056			COMPL. DATE 11/16/2001			TOTAL DEPTH 15281 PERF.14258 - 14834						
HITE GAS UNIT			WELL #: 2														
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	6448	-0-	-962	-0-	635	1	5813	2	Y	-0-					240
10	7657	X	6616	-0-	-1041	-0-	719	1	5886	2	Y	10	8	1			242
							11	9									
11	6630	X	5782	-0-	-848	-0-	634	1	5148	2	Y	-0-	2	1			240

MATTHYS-MCMILLAN GU			WELL #: 1		RRCID -> 238178			COMPL. DATE 07/21/2007			TOTAL DEPTH 16973 PERF.14515 - 14896						
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DOROTHY HITE GAS UNIT			WELL #: 3		RRCID -> 252375			COMPL. DATE 08/07/2014			TOTAL DEPTH 15101 PERF.14278 - 14696						
06	10380	X	7042	-0-	-3338	-0-	606	1	6434	2	Y	2	187	1			55
							2	9									
07	9734	X	7051	-0-	-2683	-0-	644	1	6264	2	Y	130					185
							143	9									
08	8959	X	7264	-0-	-1695	-0-	675	1	6466	2	Y	112	184	1			113
							123	9									
09	7350	X	6414	-0-	-936	-0-	631	1	5782	2	Y	1	44	1			70
							1	9									
10	7595	X	6606	-0-	-989	-0-	718	1	5877	2	Y	10	60	1			20
							11	9									
11	7050	X	6596	-0-	-454	-0-	692	1	5619	2	Y	259	136	1			143
							285	9									

PIERCE RANCH			WELL #: A 1		RRCID -> 259047			COMPL. DATE 02/07/2010			TOTAL DEPTH 15200 PERF.14352 - 14944						
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-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WHARTON, WEST (WILCOX)		//CONT.//		96728 480	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WHARTON			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
DOROTHY HITE GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	259255	COMPL. DATE	08/20/2010	TOTAL DEPTH	16495	PERF.	15099 - 16107	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		31950 X	30362	-0-	-1588	-0-	2604 1	27635 2	Y	112	182 1		40
							123 9						
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		31868 X	31868	-0-	-0-	-0-	3138 1	28730 2	Y	-0-			40
10		33379 X	33379	-0-	-0-	-0-	3629 1	29694 2	Y	51	38 1		53
							56 9						
*11		31842 X	31842	-0-	-0-	-0-	3492 1	28350 2	Y	-0-	13 1		40

BU RANCH		WELL #:		1	RRCID ->	280656	COMPL. DATE	03/07/2016	TOTAL DEPTH	16027	PERF.	16060 - 16140	
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	-0-	-0-	-5730	-0-			N	-0-			-0-
10		1023 X	NO RPT	-0-	-1023	-0-			N	NO RPT			-0-
11		990 X	-0-	-0-	-990	-0-			N	-0-			-0-

WHARTON, WEST (4100)		WELL #:		1	RRCID ->	276788	COMPL. DATE	12/03/2014	TOTAL DEPTH	6022	PERF.	2396 - 2406	
HILCORP ENERGY COMPANY		WELL #:		1	RRCID ->	276788	COMPL. DATE	12/03/2014	TOTAL DEPTH	6022	PERF.	2396 - 2406	
D. WUTHRICH		WELL #:		1	RRCID ->	276788	COMPL. DATE	12/03/2014	TOTAL DEPTH	6022	PERF.	2396 - 2406	
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WHARTON, WEST (4440)		WELL #:		6	RRCID ->	236482	COMPL. DATE	09/02/2009	TOTAL DEPTH	4810	PERF.	3700 - 3840	
INLAND OCEAN, INC.		WELL #:		6	RRCID ->	236482	COMPL. DATE	09/02/2009	TOTAL DEPTH	4810	PERF.	3700 - 3840	
RANCHO GRANDE FARMS		WELL #:		6	RRCID ->	236482	COMPL. DATE	09/02/2009	TOTAL DEPTH	4810	PERF.	3700 - 3840	
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WHARTON, W. (4570)		WELL #:		1	RRCID ->	200443	COMPL. DATE	01/13/2004	TOTAL DEPTH	6000	PERF.	4596 - 5272	
HILCORP ENERGY COMPANY		WELL #:		1	RRCID ->	200443	COMPL. DATE	01/13/2004	TOTAL DEPTH	6000	PERF.	4596 - 5272	
BROWN		WELL #:		1	RRCID ->	200443	COMPL. DATE	01/13/2004	TOTAL DEPTH	6000	PERF.	4596 - 5272	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					48
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					48
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					48
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					48
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					48
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					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

06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					23
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					23
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					23
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					23
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					23
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-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

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

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

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

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

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

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

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	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-										
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			84
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			84
11	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

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	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-										
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			9
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			9
11	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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

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

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			135
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			135

OIL AND GAS DIVISION

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

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			
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			11
07	40	N	40	-0-	-0-	-0-	27	2	13	9	N	12	23
08	13	N	13	-0-	-0-	-0-	5	2	8	9	N	7	30
09	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-	30
10	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	2			N	-0-	30
11	13	N	NO RPT	-0-	-13	-0-					N	NO RPT	30

WICKIZER UNIT			WELL #: 2		RRCID -> 174378		COMPL. DATE 04/03/2010			TOTAL DEPTH 11700 PERF.10821 - 11394			
06	1890	X	738	-0-	-1152	-0-	718	2	20	9	N	18	105
07	1891	X	330	-0-	-1561	-0-	309	2	21	9	N	19	124
08	1891	X	110	-0-	-1781	-0-	99	2	11	9	N	10	134
09	1920	X	53	-0-	-1867	-0-	42	2	11	9	N	10	144
10	1984	X	88	-0-	-1896	-0-	88	2			N	-0-	144
11	720	X	NO RPT	-0-	-720	-0-					N	NO RPT	144

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			
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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	154
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	154

MCKINLEY			WELL #: 2		RRCID -> 265551		COMPL. DATE 10/21/2011			TOTAL DEPTH 12022 PERF.11726 - 11755			
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	103
							37	9					
09	6510		5294	-0-	-1216	-0-	600	1	4627	2	N	61	164
							67	9					
10	6727		5627	-0-	-1100	-0-	620	1	4946	2	N	55	219
							61	9					
11	6510		7166	-0-	656	656	600	1	6521	2	N	41	81
							45	9					

OIL AND GAS DIVISION

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		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

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

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		
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		8
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		8
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		8
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		8
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		8
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-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		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

HENDERSON, CATHERINE -A- UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 200478		COMPL. DATE 03/30/2006		TOTAL DEPTH 12350 PERF.11887 - 19929		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

HENDERSON, CATHERINE -C-		WELL #: 3		RRCID -> 201186		COMPL. DATE 04/24/2004		TOTAL DEPTH 12850 PERF.11990 - 12040		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	1 0	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
08	62 N	39	-0-	-23	-0-	6 1	33 2	Y		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-
10	120 N	120	-0-	-0-	-0-	19 1	101 2	Y		-0-
*11	40 N	40	-0-	-0-	-0-	6 1	34 2	Y		-0-

WILLIS MARSH (11,900 YEGUA) //CONT.// 97693 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIBERTY
 CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. //CONT.// 190005
 HENDERSON, CATHERINE -A- UNIT WELL #: 4 RRCID -> 203285 COMPL. DATE 08/03/2004 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11843 - 12028

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HENDERSON, CATHERINE -A- UNIT WELL #: 5 RRCID -> 213204 COMPL. DATE 11/16/2005 TOTAL DEPTH 12225 PERF.11828 - 11950

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	34 N	34	-0-	-0-	-0-	-0-	3	1	31	2	Y	-0-					-0-
08	32 N	32	-0-	-0-	-0-	-0-	5	1	26	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
09	28 N	28	-0-	-0-	-0-	-0-	4	1	24	2	Y	-0-					-0-
10	31 N	13	-0-	-0-	-18	-0-	2	1	11	2	Y	-0-					-0-
11	30 N	-0-	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-

HENDERSON, WILLIS SWD WELL #: 1 RRCID -> 213519 COMPL. DATE 05/06/2006 TOTAL DEPTH 14650 PERF. 3600 - 3730

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

HENDERSON, CATHERINE 'A' UNIT WELL #: 7 RRCID -> 271204 COMPL. DATE 02/11/2013 TOTAL DEPTH 13075 PERF.11957 - 12070

06	12960 X	-0-	-0-	-12960	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	13392 X	-0-	-0-	-13392	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	13392 X	-0-	-0-	-13392	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	T. A.	21	-0-	21	21	21	3	1	16	2	Y	2	1	0			1
							2	9									
*10	T. A.	12	-0-	12	33	33	2	1	10	2	Y	-0-	1	0			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	33	33					Y	-0-					-0-

WILLIS MARSH (13200) 97693 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIBERTY
 CHOICE EXPLORATION, INC. 150655
 HENDERSON RANCH WELL #: 1 RRCID -> 258027 COMPL. DATE 07/30/2010 TOTAL DEPTH 13500 PERF.13246 - 13296

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					138
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					138
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					138
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					138
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					138
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					138

HENDERSON RANCH WELL #: 2 RRCID -> 260489 COMPL. DATE 10/30/2010 TOTAL DEPTH 13498 PERF.12996 - 13006

06	1110 N	1083	-0-	-27	-0-	-0-	988	2	95	9	Y	86	187	1			139
07	1148 N	1148	-0-	-0-	-0-	-0-	1030	2	118	9	Y	107	189	1			57
08	1147 N	1081	-0-	-66	-0-	-0-	957	2	124	9	Y	113					170
09	1080 N	822	-0-	-258	-0-	-0-	765	2	57	9	Y	52					222
10	1147 N	751	-0-	-396	-0-	-0-	661	2	90	9	Y	82	197	1			107
*11	1316 N	1316	-0-	-0-	-0-	-0-	1200	2	116	9	Y	105					212

WILLIS MARSH (13200)			//CONT.//	97693 850	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIBERTY								
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC.				190005													
LIBERTY FARMS UNIT			WELL #:	1	RRCID ->	204054	COMPL. DATE	06/13/2004	TOTAL DEPTH	13950	PERF.	13220 - 13326					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DOC			WELL #:	1	RRCID ->	210190	COMPL. DATE	06/28/2005	TOTAL DEPTH	13883	PERF.	13013 - 13714					
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LIBERTY FARMS UNIT			WELL #:	2ST	RRCID ->	215907	COMPL. DATE	03/02/2009	TOTAL DEPTH	13421	PERF.	13020 - 13072					
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CATHERINE HENDERSON "A" UNIT			WELL #:	6ST	RRCID ->	242695	COMPL. DATE	08/06/2012	TOTAL DEPTH	12930	PERF.	12848 - 12910					
06		45750 X	39612	-0-	-6138	-0-	3753	1	34961	2	Y	816	871	0			113
							898	9									
07		45601 X	38948	-0-	-6653	-0-	3840	1	34307	2	Y	728	694	0			147
							801	9									
08		43679 X	34369	-0-	-9310	-0-	5106	1	28683	2	Y	527	557	0			117
							580	9									
09		38370 X	18987	-0-	-19383	-0-	2874	1	15334	2	Y	708	314	0			511
							779	9									
10		39649 X	25144	-0-	-14505	-0-	3908	1	20518	2	Y	653	790	0			374
							718	9									
11		38370 X	25523	-0-	-12847	-0-	3875	1	20331	2	Y	1197	1043	0			528
							1317	9									

HENDERSON, CATHERINE "A" UNIT			WELL #:	8	RRCID ->	260045	COMPL. DATE	09/22/2010	TOTAL DEPTH	13471	PERF.	13070 - 13138					
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-
10		65503 X	-0-	-0-	-65503	-0-					Y	-0-					-0-
11		63390 X	-0-	-0-	-63390	-0-					Y	-0-					-0-

WILLIS MARSH (13200) //CONT.// 97693 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIBERTY
 CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. //CONT.// 190005
 HENDERSON, CATHERINE 'A' WELL #: 9 RRCID -> 262547 COMPL. DATE 03/24/2011 TOTAL DEPTH 13107 PERF.12957 - 13040

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	1876 X	1876	-0-	-0-	-0-	180	1	1677	2	Y	17	36	0		2
07	682 N	558	-0-	-124	-0-	19	9								
08	2448 X	2448	-0-	-0-	-0-	56	1	502	2	Y	-0-	2	0		-0-
09	2340 X	1295	-0-	-1045	-0-	360	1	2022	2	Y	60	47	0		13
10	2418 X	535	-0-	-1883	-0-	66	9								
*11	2340 X	425	-0-	-1915	-0-	196	1	1044	2	Y	50	27	0		36
						55	9								
						85	1	448	2	Y	2	37	0		1
						2	9								
						68	1	357	2	Y	-0-	1	0		-0-

HENDERSON, CATHERINE 'A' UNIT WELL #: 10 RRCID -> 262988 COMPL. DATE 09/13/2011 TOTAL DEPTH 13289 PERF.13038 - 13064

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

HENDERSON, CATHERINE 'B' WELL #: 4 RRCID -> 265077 COMPL. DATE 06/28/2011 TOTAL DEPTH 15300 PERF.15118 - 15254

06	6570 X	5866	-0-	-704	-0-	564	1	5256	2	Y	42	43	0		6
07	6758 X	6425	-0-	-333	-0-	46	9								
08	6603 X	5206	-0-	-1397	-0-	644	1	5752	2	Y	26	27	0		5
09	6680 X	6680	-0-	-0-	-0-	29	9								
10	6443 X	6443	-0-	-0-	-0-	781	1	4385	2	Y	36	33	0		8
*11	6186 X	6186	-0-	-0-	-0-	40	9								
						1027	1	5477	2	Y	160	53	0		115
						176	9								
						1018	1	5344	2	Y	74	147	0		42
						81	9								
						972	1	5101	2	Y	103	99	0		46
						113	9								

TALOS GULF COAST ONSHORE LLC 835611
 BOYT HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 271069 COMPL. DATE 12/06/2012 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12330 - 12378

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
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				113
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				113

PLUGGED AND ABANDONED 04/07/2016 - P/A 04/07/16

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

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

WILLOW SLOUGH (FB-A, F-1)		//CONT.//		97736 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: CHAMBERS				
SAWTOOTH OPERATING CO., INC.				749152										
TATE, R.R.		WELL #:		1	RRCID ->	072452	COMPL. DATE	08/19/1991	TOTAL DEPTH	8581	PERF.	8309 -	8340	
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	
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	
*10	1902 N	1902	-0-	-0-	-0-	34	1	1868	2	Y	-0-		59	
*11	1985 N	1985	-0-	-0-	-0-	41	1	1944	2	Y	-0-		59	

HEBERT & BROUSSARD A		WELL #:		2	RRCID ->	195884	COMPL. DATE	06/01/2003	TOTAL DEPTH	8490	PERF.	8197 -	8222	
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	
*10	1536 N	1536	-0-	-0-	-0-	27	1	1509	2	N	-0-		59	
*11	1522 N	1522	-0-	-0-	-0-	31	1	1491	2	N	-0-		59	

SOUTHLAND NATURAL GAS STRGE, LLC		WELL #:		805607	8	RRCID ->	103673	COMPL. DATE	12/06/1982	TOTAL DEPTH	8700	PERF.	8035 -	8042
WHITE ESTATE -A-														
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	

WILLOW SLOUGH (FB-A, F-2)		WELL #:		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	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	

WILLOW SLOUGH (FB-A, SBZ)		WELL #:		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	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	

WHITE ESTATE -A-		WELL #:		7	RRCID ->	048511	COMPL. DATE	06/16/1970	TOTAL DEPTH	8650	PERF.	8359 -	8384	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	

WILLOW SLOUGH (FB-A, SBZ)			//CONT.//		97736 405	ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: CHAMBERS		
SOUTHLAND NATURAL GAS STRGE, LLC//CONT.//			805607									
WHITE ESTATE "A"			WELL #:		10	RRCID ->	112966	COMPL. DATE	09/18/1984	TOTAL DEPTH	13800	PERF. 8260 - 8273
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	

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

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
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-	
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-	
11	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
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	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2		Y	-0-		168	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		168	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			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
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	

BARROW, R. J.			WELL #:		18	RRCID ->	206885	COMPL. DATE	02/02/2005	TOTAL DEPTH	10200	PERF. 9451 - 9663
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

WILLOW SLOUGH (FB-B, UN 2)					97736 765	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: CHAMBERS		
C & E OPERATING, INC.			120079									
WAKEFIELD			WELL #:		1H	RRCID ->	267028	COMPL. DATE	05/08/2012	TOTAL DEPTH	10903	PERF.10570 - 10580
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	
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	179444			N	-0-		166	
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	179444			N	-0-		166	

OIL AND GAS DIVISION

WILLOW SLOUGH (FB-C, F-2) 97736 860 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHAMBERS
SAWTOOTH OPERATING CO., INC. 749152
WAKEFIELD, C. L. WELL #: 2 RRCID -> 133630 COMPL. DATE 01/10/1995 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8355 - 8438

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
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		16 N	16	-0-	-0-	-0-	16 2		Y	-0-			59
*10		30 N	30	-0-	-0-	-0-	30 2		Y	-0-			59
*11		47 N	47	-0-	-0-	-0-	1 1	46 2	Y	-0-			59

WILLOW SLOUGH (13300) 97736 960 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
DOGWOOD OPERATING COMPANY, INC. 222023
BARROW RANCH WELL #: 1 RRCID -> 169411 COMPL. DATE 12/13/1997 TOTAL DEPTH 18970 PERF.13756 - 13772

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

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
JACKSON WELL #: 1 RRCID -> 279195 COMPL. DATE 02/02/2015 TOTAL DEPTH 13140 PERF.12863 - 12918

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	#	-0-	-0-	-22320	-0-			N	24			57
10	13981	#	-0-	-0-	-13981	-0-			N	1			58
11	30	#	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-			58

WILSON CREEK (FRIO 10400) 97863 485 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MATAGORDA
GAITHER PETROLEUM CORPORATION 292850
BUCKEYE WELL #: 1 RRCID -> 057730 COMPL. DATE 02/07/1974 TOTAL DEPTH 16937 PERF.10413 - 10436

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			100
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			100

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

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
10	868	#	23	-0-	-845	-0-	23 2		N	-0-			93
11	270	#	61	-0-	-209	-0-	11 2	50 9	N	45			138

WIND HILL (TAYLOR)														
SANDEL OPERATING COMPANY														
BROOKS														
97908 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WASHINGTON														
747534														
WELL #: 1 RRCID -> 110309 COMPL. DATE 04/11/1984 TOTAL DEPTH 11194 PERF.11048 - 11066														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	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
10	5301 X	4189	-0-	-1112	-0-	4180	2	9	9	N	8			252
11	5040 X	4302	-0-	-738	-0-	4274	2	28	9	N	25	175	1	102

WITT, LILLIE G/U														
WELL #: 1 RRCID -> 114095 COMPL. DATE 08/10/1984 TOTAL DEPTH 11540 PERF.11384 - 11408														
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
10	962 N	962	-0-	-0-	-0-	962	2			N	-0-			233
*11	183 N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			N	-0-			233

SOUTHWEST RESOURCES, INC.														
POWELL														
806471														
WELL #: 1 RRCID -> 116757 COMPL. DATE 05/18/1985 TOTAL DEPTH 11090 PERF.10962 - 10975														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WINEDALE (GEORGETOWN)														
ENERVEST OPERATING, L.L.C.														
HEATHER UNIT														
97965 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FAYETTE														
252131														
WELL #: 1RE RRCID -> 187119 COMPL. DATE 06/30/2001 TOTAL DEPTH 11780 PERF.11320 - 14345														
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	242 N	242	-0-	-0-	-0-	242	2			N	-0-			205
09	1301 N	1301	-0-	-0-	-0-	1095	2	206	9	N	187	187	1	205
*10	509 N	509	-0-	-0-	-0-	509	2			N	-0-			205
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			205

ZWERNEMANN														
WELL #: 1RE RRCID -> 187125 COMPL. DATE 08/18/2001 TOTAL DEPTH 13379 PERF.11890 - 17494														
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

JOANNAH														
WELL #: 1RE RRCID -> 188349 COMPL. DATE 10/18/2001 TOTAL DEPTH 11425 PERF.10949 - 15216														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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 7139 PERF. 6601 - 6606

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	292	327	1		1 8	170
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	261	168	1			263
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	364	489	1			138
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	255	158	1		4 8	231
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	289	325	1			195
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					195

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 03 LEASE 27158 06/01/2016

KAHLA-JONES WELL #: 2D RRCID -> 273540 COMPL. DATE 02/28/2014 TOTAL DEPTH 3394 PERF. 2392 - 3272

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

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

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-	158	9	3366	2	N	32						317
09	3900 #	3054	-0-	-846	-0-	138	1	2876	2	N	21	1	8				337
10	4030 #	3794	-0-	-236	-0-	35	9	3625	2	N	21						358
11	3600 #	2287	-0-	-1313	-0-	146	1	2131	2	N	29						358

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

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

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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

WITHERS, NORTH (-A- SAND)		//CONT.//		98290 100	ASSOCIATED			49B	CNTY: WHARTON				
APACHE CORPORATION		//CONT.//		027200									
PIERCE ESTATES		WELL #:		C244	RRCID ->	258681	COMPL. DATE	09/07/2010	TOTAL DEPTH	5450	PERF.	5145 - 5152	
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	

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-	

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	
06	T. A.	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			-0-	
07	T. A.	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			-0-	
08	T. A.	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			-0-	
09	T. A.	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			-0-	
10	T. A.	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			-0-	
11	T. A.	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			-0-	

FORTUNE RESOURCES LLC				278755									
LHA		WELL #:		1	RRCID ->	205482	COMPL. DATE	07/20/2007	TOTAL DEPTH	6500	PERF.	5639 - 5640	
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 #	-0-	-0-	-4200	-0-			N	-0-			139	
*10	4185 #	-0-	-0-	-4185	-0-			N	-0-			139	
11	3870 #	-0-	-0-	-3870	-0-			N	-0-			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	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

PIERCE ESTATES INC.				WELL #:	57	RRCID ->	120080	COMPL. DATE	01/06/1986	TOTAL DEPTH	5360	PERF.	5274 - 5279
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	

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

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								
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
07		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
08		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
09		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
10		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					40

GARRETT, W. D. GU		WELL #: 3		RRCID -> 236349		COMPL. DATE 09/21/2010		TOTAL DEPTH 15850 PERF.14342 - 15574								
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
10	1643 X	1509	-0-	-134	-0-	1509	1			N	-0-					9
11	1650 X	NO RPT	-0-	-1650	-0-					N	NO RPT					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								
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
PLUGGED AND ABANDONED										09/14/2016 - PLUGGED 09/14/16						

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								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHAMPION INTERNATIONAL		WELL #: 1		RRCID -> 255708		COMPL. DATE 04/11/1991		TOTAL DEPTH 16050 PERF. N/A								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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								
06	0 W	149	-0-	149	8318	119	4	30	9	N	27					260
07	0 W	71	-0-	71	8389	31	1	40	9	N	36					296
08	0 W	86	-0-	86	8475	31	1	55	9	N	50					346
09	0 W	28	-0-	28	8503	8	1	20	9	N	18					364
10	0 W	-0-	-0-	-0-	8503					N	-0-	312	1			52
11	0 W	-0-	-0-	-0-	8503					N	-0-					52

WYLLIE B & B OIL, INC. WINTERMAN		99035 001 039791		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO					
		WELL #:	1	RRCID ->	215966	COMPL. DATE	12/02/2004	TOTAL DEPTH	4610	PERF.	4250 - 4252		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	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-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	319			N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	319			N	NO RPT			-0-

WYLLIE (FRIO 3700) KONANTZ, RONALD J. INC. WITTER, ANNIE S.		99035 150 474900		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLORADO					
		WELL #:	1	RRCID ->	160178	COMPL. DATE	12/17/2007	TOTAL DEPTH	10165	PERF.	3683 - 3706		
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WYLLIE (FRIO 3885) KONANTZ, RONALD J. INC. THEUMAN, M. C.		99035 185 474900		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLORADO					
		WELL #:	3	RRCID ->	110196	COMPL. DATE	04/04/1984	TOTAL DEPTH	6516	PERF.	3898 - 3901		
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WYLLIE (FRIO 3925) CAMOIL, INC. THOMAS		99035 200 127449		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO					
		WELL #:	1	RRCID ->	178967	COMPL. DATE	08/23/2000	TOTAL DEPTH	4210	PERF.	4039 - 4043		
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

GARRISON LTD. HALEY		295861				ONE WELL		CNTY: COLORADO					
		WELL #:	1	RRCID ->	210785	COMPL. DATE	06/09/2005	TOTAL DEPTH	4350	PERF.	3913 - 3915		
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

KONANTZ, RONALD J. INC. WITTER S ANNIE		474900				ONE WELL		CNTY: COLORADO					
		WELL #:	2	RRCID ->	111175	COMPL. DATE	12/21/2007	TOTAL DEPTH	6525	PERF.	3450 - 3482		
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOUSTON SHIP CHANNEL UNIT WELL #: 1ST RRCID -> 192683 COMPL. DATE 10/24/2002 TOTAL DEPTH 12149 PERF.11010 - 11896

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									
10	80259 X	78838	-0-	-1421	-0-	310	1	77099	2	N	1299	1218	1	1	8	259
						1429	9									
11	77100 X	74672	-0-	-2428	-0-	300	1	72951	2	N	1292	1254	1	1	8	296
						1421	9									

HOUSTON SHIP CHANNEL UNIT -A- WELL #: 2 RRCID -> 234163 COMPL. DATE 03/03/2007 TOTAL DEPTH 11313 PERF.11943 - 11953

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									
10	132538 X	132538	-0-	-0-	-0-	310	1	130263	2	N	1786	1785	1	1	8	120
						1965	9									
*11	127210 X	127210	-0-	-0-	-0-	300	1	124978	2	N	1756	1677	1			199
						1932	9									

ETOCO, L.P. 255133
 HOUSTON, SAM UNIT WELL #: 4 RRCID -> 185740 COMPL. DATE 01/08/2002 TOTAL DEPTH 11960 PERF. 7300 - 7350

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

AMBROSE/VAN RIET UNIT WELL #: RRCID -> 210896 COMPL. DATE 06/05/2005 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11166 - 11709

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					237
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					237
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					237

PLUGGED AND ABANDONED 09/01/2012

OIL AND GAS DIVISION

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

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

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

06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

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

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

ZAPORAH (WILCOX) 99669 475 ASSOCIATED 49B CNTY: POLK
 BLACK STONE ENERGY COMPANY, LLC 072716
 JOHNSON, E. ET AL WELL #: RRCID -> 172551 COMPL. DATE 06/01/2001 TOTAL DEPTH 9235 PERF. 9068 - 9072

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
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	95
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	95
PLUGGED AND ABANDONED 01/12/2005									

JACKSON, H. WELL #: RRCID -> 174089 COMPL. DATE 08/17/1999 TOTAL DEPTH 9267 PERF. 9038 - 9055

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
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	59
11	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

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
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	161
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	161
PLUGGED AND ABANDONED 02/04/2005									

ZAPORAH (WILCOX) //CONT.// 99669 475 ASSOCIATED 49B CNTY: POLK
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC 559624
TREADWAY SWD WELL #: 1 RRCID -> 184836 COMPL. DATE 07/04/2001 TOTAL DEPTH 9268 PERF. 6068 - 6265

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

ZIMMERSCHIEDT (WILCOX) 99843 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
JAMEX, INC. 429659
FRENSLEY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 177122 COMPL. DATE 01/29/2000 TOTAL DEPTH 11308 PERF.10654 - 10852

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					53
10	14B2 EXT	911	-0-	911	911	193	1	607	2	N	101					154
						111	9									
11	14B2 EXT	516	-0-	516	1427	273	1	189	2	N	49					203
						54	9									

LEYENDECKER WELL #: 1 RRCID -> 177450 COMPL. DATE 05/09/2000 TOTAL DEPTH 11350 PERF.10839 - 11114

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

BOGATTO WELL #: 1 RRCID -> 178278 COMPL. DATE 03/15/2000 TOTAL DEPTH 11425 PERF.10761 - 11123

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					30
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					31
11	14B2 EXT	12	-0-	12	12	7	1	5	2	N	-0-					31

LEYENDECKER-CULLEN WELL #: 1 RRCID -> 181196 COMPL. DATE 11/12/2000 TOTAL DEPTH 11350 PERF.10738 - 11186

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					235
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					236
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					237
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					238
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					239
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					240

LEYENDECKER WELL #: 2 RRCID -> 187651 COMPL. DATE 01/18/2002 TOTAL DEPTH 10937 PERF.10048 - 10361

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43

ZIMMERSCHIEDT (WILCOX)		//CONT.// 99843 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO				
JAMEX, INC.		//CONT.// 429659										
LEYENDECKER		WELL #: 4		RRCID -> 214126		COMPL. DATE 12/17/2015		TOTAL DEPTH 11205 PERF. 8167 - 8172				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06		P&A COND	-0-	-0-	-0-			N	1			94
07		P&A COND	-0-	-0-	-0-			N	1			95
08		P&A COND	-0-	-0-	-0-			N	1			96
09		0 %	5368	-0-	5368	784 1	2739 2	N	1677	1612 1		161
						1845 9						
10		0 %	2961	-0-	2961	399 1	1257 2	N	1186	1109 1		238
						1305 9						
11		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	8329		N	NO RPT			238