
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: CHAMBERS						
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	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

AMERICAN CASCADE ENERGY, INC.		017900										
TEXACO FEE		WELL #:	2	RRCID ->	152679	COMPL. DATE	08/02/1993	TOTAL DEPTH	7700	PERF.	N/A	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC		020467										
VASTAR FEE		WELL #:	2	RRCID ->	196402	COMPL. DATE	01/04/2003	TOTAL DEPTH	15490	PERF.	N/A	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

ANATEXAS OFFSHORE, INC.		020599										
STATE LEASE 103230		WELL #:	0001 L	RRCID ->	264826	COMPL. DATE	04/19/2008	TOTAL DEPTH	8093	PERF.	8301 - 8362	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

BXP OPERATING, LLC		042191										
GRANBURY		WELL #:	1	RRCID ->	260375	COMPL. DATE	01/26/2009	TOTAL DEPTH	10552	PERF.	8645 - 10809	
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.		048169										
TYRRELL-COMBEST B		WELL #:	1	RRCID ->	276143	COMPL. DATE	11/30/2013	TOTAL DEPTH	15347	PERF.	N/A	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

WILDCAT		//CONT.//		00006 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: MADISON							
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.		//CONT.//		048169										
S. SOUR LAKE		WELL #:		1	RRCID ->	291339	COMPL. DATE	09/15/2019	TOTAL DEPTH	9156	PERF.10304 - 10344			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BBX OPERATING, L.L.C.				058908										
BONETTI, LOUISE		WELL #:		2	RRCID ->	164126	COMPL. DATE	05/29/1997	TOTAL DEPTH	13250	PERF. N/A			
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BLUESTEM NATURAL GAS LLC				076906										
ODDIE FIELDS		WELL #:		1	RRCID ->	292309	COMPL. DATE	05/21/2021	TOTAL DEPTH	12000	PERF.10954 - 10962			
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BLUEFIN RESOURCES LLC				077031										
L. CORNELIUS		WELL #:		13	RRCID ->	263781	COMPL. DATE	05/31/2011	TOTAL DEPTH	12619	PERF. N/A			
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

OLIPDP II, LLC				100467										
BP AMERICA A-76 UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	207994	COMPL. DATE	10/29/2004	TOTAL DEPTH	12484	PERF.10598 - 10709			
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	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			
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WILDCAT		//CONT.//		00006 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: MATAGORDA					
OLIPDP II, LLC		//CONT.//		100467								
HICKORY CREEK		WELL #:		1	RRCID ->	233354	COMPL. DATE	05/08/2007	TOTAL DEPTH	12950	PERF.10032 - 10042	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
*07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
08		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	
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

RICE UNIVERSITY A 460		WELL #:		2	RRCID ->	242845	COMPL. DATE	07/29/2007	TOTAL DEPTH	12300	PERF. N/A	
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

POWELL GROUP		WELL #:		1	RRCID ->	257139	COMPL. DATE	04/06/2010	TOTAL DEPTH	13166	PERF.11486 - 11503	
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
*07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

RICE UNIVERSITY GAS UNIT "A"		WELL #:		1	RRCID ->	283642	COMPL. DATE	12/29/2011	TOTAL DEPTH	12175	PERF.10244 - 10252	
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

BULL OPERATING, LLC		106449										
FOSTER "C"		WELL #:		3	RRCID ->	191847	COMPL. DATE	05/30/1998	TOTAL DEPTH	11520	PERF.11290 - 11300	
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

WILDCAT		//CONT.//	00006 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: POLK				
CARR RESOURCES, INC.			135180							
BLACKJACK		WELL #:	1	RRCID -> 176480	COMPL. DATE 12/21/1999	TOTAL DEPTH 15001	PERF. N/A			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06		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-

PIRTLAW		WELL #:	1	RRCID -> 234011	COMPL. DATE 10/15/2007	TOTAL DEPTH 16033	PERF. N/A			
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06		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-

DAVIS SOUTHERN OPERATING CO LLC		WELL #:	1	RRCID -> 202876	COMPL. DATE 09/14/2003	TOTAL DEPTH 13177	PERF. 9858 - 9982			
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

BP AMERICA A-62		WELL #:	1	RRCID -> 257205	COMPL. DATE 08/06/2009	TOTAL DEPTH 8830	PERF. 8588 - 8762			
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

DAYLIGHT PETROLEUM LLC		WELL #:	15	RRCID -> 160370	COMPL. DATE 08/15/1996	TOTAL DEPTH 12029	PERF.10830 - 11932			
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-

COLUMBUS FIELD UNIT		WELL #:	105	RRCID -> 280813	COMPL. DATE 06/20/1997	TOTAL DEPTH 10503	PERF. 2960 - 3952			
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-

WILD CAT		//CONT.//		00006 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: WHARTON										
DENBURY ONSHORE, LLC				215343													
TURNER, B. L.				WELL #: 15	RRCID -> 133250	COMPL. DATE 07/21/1989	TOTAL DEPTH 6080	PERF. 4347	-	4352							
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
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KEYSTONE MILLS				WELL #: 46	RRCID -> 190877	COMPL. DATE 12/16/2001	TOTAL DEPTH 10925	PERF.10488	-	10494							
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		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									
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ENERGY TWENTY OPERATING LLC				252144													
POWELL				WELL #: 1	RRCID -> 277267	COMPL. DATE 11/17/2014	TOTAL DEPTH 9132	PERF. N/A									
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ENPOWER RESOURCES INC.				252992													
WOOD, VALDA				WELL #: 1	RRCID -> 179465	COMPL. DATE 01/16/1999	TOTAL DEPTH 14120	PERF.12690	-	12730							
03		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		SWR 10	94	-0-	-0-	94					N	-0-					-0-
05		SWR 10	-0-	-0-	-0-	94					N	-0-					-0-
06		SWR 10	-0-	-0-	-0-	94					N	-0-					-0-
07		SWR 10	-0-	-0-	-0-	94					N	-0-					-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	94					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							
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILDCAT		//CONT.//	00006 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: HARRIS						
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					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 09/14/2022 - WELL PLUGGED 9/14/2022												
FORTUNE RESOURCES LLC			278755									
HOSS UNIT		WELL #:	1H	RRCID -> 279507	COMPL. DATE 12/08/2014	TOTAL DEPTH 12518	PERF.12770 - 16190					
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		0 Z	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		0 Z	NO RPT	-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					
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		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-
MECHURA, T. GAS UNIT		WELL #:	2	RRCID -> 209511	COMPL. DATE 05/11/2013	TOTAL DEPTH 13285	PERF.13283 - 13395					
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		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-
HILCORP ENERGY COMPANY			386310									
OLD OCEAN UNIT		WELL #:	102	RRCID -> 138163	COMPL. DATE 01/23/1991	TOTAL DEPTH 11135	PERF.10380 - 10405					
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
OLD OCEAN UNIT		WELL #:	63	RRCID -> 179995	COMPL. DATE 10/17/2000	TOTAL DEPTH 11006	PERF. 8996 - 9010					
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILDCAT		//CONT.// 00006 001		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: POLK				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 236		RRCID -> 180010		COMPL. DATE 08/04/2004		TOTAL DEPTH 12200 PERF.10812 - 10848				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
						AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

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

JEFFERSON LAND COMPANY		WELL #: 1		RRCID -> 232672		COMPL. DATE 06/10/2001		TOTAL DEPTH 8715 PERF. 8482 - 8488				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 134		RRCID -> 242383		COMPL. DATE 08/02/2008		TOTAL DEPTH 10785 PERF. 8776 - 8792				
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DONNER PROPERTIES A-180		WELL #: 1		RRCID -> 263752		COMPL. DATE 10/19/2011		TOTAL DEPTH 14488 PERF. N/A				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MALLARD		WELL #: 1		RRCID -> 279215		COMPL. DATE 10/06/2014		TOTAL DEPTH 15169 PERF. N/A				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WILDCAT		//CONT.//		00006 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: MADISON					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
BAER RANCH		WELL #:		1	RRCID -> 279468	COMPL. DATE 04/04/2015	TOTAL DEPTH 13811	PERF. N/A				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	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				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WESTBURY FARMS		WELL #:		1	RRCID -> 283854	COMPL. DATE 08/22/2017	TOTAL DEPTH 15011	PERF. 13416 - 13450				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SHIELDS HBR		WELL #:		1	RRCID -> 291359	COMPL. DATE 06/02/2021	TOTAL DEPTH 12500	PERF. N/A				
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JHP OPERATING, LLC		432463		WELL #:	1	RRCID -> 221654	COMPL. DATE 08/21/2006	TOTAL DEPTH 16000	PERF. 14556 - 15897			
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JOY RESOURCES, INC.		447952		WELL #:	1	RRCID -> 245853	COMPL. DATE 12/10/2007	TOTAL DEPTH 11233	PERF. N/A			
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILDLCAT		//CONT.//		00006 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: LEE				
KALER ENERGY CORP.				450261							
TIDWELL				WELL #: 3	RRCID -> 292066	COMPL. DATE 08/03/2021	TOTAL DEPTH 11941	PERF.11521	- 11628		
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
03	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	40947			N	-0-		-0-
04	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	40947			N	-0-		-0-
05	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	40947			N	-0-		-0-
06	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	40947			N	-0-		-0-
07	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	40947			N	-0-		-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	40947			N	NO RPT		-0-

KD ENERGY, LLC				452996							
MATL				WELL #: 1	RRCID -> 235068	COMPL. DATE 12/21/2007	TOTAL DEPTH 14200	PERF. N/A			
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

KEBO OIL & GAS, INC.				453170							
GRACE BLESSING				WELL #: 1	RRCID -> 263907	COMPL. DATE 09/06/2011	TOTAL DEPTH 12900	PERF.12570	- 12576		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MAGNUM PRODUCING, LP				521516							
SOUTH MAYS UNIT 6				WELL #: 23	RRCID -> 166845	COMPL. DATE 03/23/1997	TOTAL DEPTH 14900	PERF.12610	- 12620		
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC				521544							
DIERKING UNIT				WELL #: 2RE	RRCID -> 192717	COMPL. DATE 03/09/2002	TOTAL DEPTH 15740	PERF. N/A			
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MILESTONE OPERATING, INC.				567103							
QUALL UNIT				WELL #: 2	RRCID -> 205166	COMPL. DATE 06/27/2003	TOTAL DEPTH 8908	PERF. 8846	- 8847		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WILDCAT		//CONT.//	00006 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: GALVESTON				
MILESTONE OPERATING, INC.		//CONT.//	567103							
JEFFERSON LAND COMPANY		WELL #:	4	RRCID -> 210127	COMPL. DATE 01/17/2004	TOTAL DEPTH	9124	PERF. 8025	- 8027	
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	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	

JEFFERSON LAND COMPANY		WELL #:	51R	RRCID -> 227310	COMPL. DATE 01/17/2004	TOTAL DEPTH	9450	PERF. N/A		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
06	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-	

JEFFERSON LAND COMPANY		WELL #:	64	RRCID -> 291368	COMPL. DATE 01/12/2010	TOTAL DEPTH	16520	PERF. N/A		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	

PETRO-SMITH OPERATING LLC		WELL #:	1	RRCID -> 173905	COMPL. DATE 11/27/1997	TOTAL DEPTH	17219	PERF. N/A		
MONTE CARLO UNIT		WELL #:	1	RRCID -> 173905	COMPL. DATE 11/27/1997	TOTAL DEPTH	17219	PERF. N/A		
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	

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

POCO LLC		WELL #:	1	RRCID -> 278886	COMPL. DATE 01/24/2015	TOTAL DEPTH	2706	PERF. N/A		
HBR RUBEL		WELL #:	1	RRCID -> 278886	COMPL. DATE 01/24/2015	TOTAL DEPTH	2706	PERF. N/A		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	

WILDCAT		//CONT.//	00006 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: SAN JACINTO			
PROLINE ENERGY RESOURCES INC			681327						
STAFFORD, JOE W. ET AL		WELL #:	2	RRCID -> 132477	COMPL. DATE 09/28/1989	TOTAL DEPTH 10304	PERF. 9120	- 9126	
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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-

VASTAR-TEMPLE INLAND		WELL #:	1	RRCID -> 179986	COMPL. DATE 04/30/2000	TOTAL DEPTH 12000	PERF.10612	- 10620	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	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	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	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	
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	39
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	39
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	39
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	39
07	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	39
08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	39

REDBIRD OILFIELD SERVICES CORP.		696675							
BAHR INTEREST ET AL UNIT		WELL #:	8	RRCID -> 165882	COMPL. DATE 06/29/1996	TOTAL DEPTH 12015	PERF. N/A		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

RUST OIL CORP.		737890							
MUNSON, H.C.		WELL #:	4	RRCID -> 251465	COMPL. DATE 04/06/2004	TOTAL DEPTH 11848	PERF. N/A		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

WILDCAT		//CONT.//		00006 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: COLORADO							
SAWTOOTH OPERATING CO., INC.				749152										
SEABREEZE LAND COMPANY				WELL #:	16ST	RRCID ->	175879	COMPL. DATE	11/22/1997	TOTAL DEPTH	10830	PERF.	N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

THE GEORGE FOUNDATION				WELL #:	1	RRCID ->	203686	COMPL. DATE	06/18/2003	TOTAL DEPTH	11900	PERF.	N/A	
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SHOCO PRODUCTION LLC				WELL #:	2	RRCID ->	193969	COMPL. DATE	03/02/2003	TOTAL DEPTH	13500	PERF.	12082 - 12088	
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SIGMON CONSTRUCTION CO., INC.				WELL #:	1	RRCID ->	254817	COMPL. DATE	11/06/2009	TOTAL DEPTH	16268	PERF.	N/A	
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		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-

SMALL, R.P. CORP.				WELL #:	1	RRCID ->	266501	COMPL. DATE	08/24/2008	TOTAL DEPTH	11314	PERF.	11525 - 12044	
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TC OIL AND GAS, LLC				WELL #:	2	RRCID ->	166202	COMPL. DATE	02/18/1997	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WILDCAT		//CONT.//	00006 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: WHARTON		
TIMBERWOLF ENERGY, INC.			860554					
HOLY COMFORTER UNIT 2		WELL #:	1	RRCID -> 199711	COMPL. DATE 01/30/2004	TOTAL DEPTH 12717	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

UPLAND OPERATING, LLC			878942					
WATSON		WELL #:	1	RRCID -> 281252	COMPL. DATE 08/26/2015	TOTAL DEPTH 6200	PERF. 5023 - 5033	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

VIA OIL COMPANY			884905					
SMITHERS		WELL #:	1	RRCID -> 163769	COMPL. DATE 12/21/1996	TOTAL DEPTH 11642	PERF. N/A	
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	86	N	NO RPT	282
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	86	N	NO RPT	282
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	86	N	NO RPT	282
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	86	N	NO RPT	282
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	86	N	NO RPT	282
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	86	N	NO RPT	282
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	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

WEATHERLY OIL & GAS, LLC			902815					
JEFFREY, J. ET AL		WELL #:	1	RRCID -> 209805	COMPL. DATE 05/07/2005	TOTAL DEPTH 13508	PERF. N/A	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

WESTERN ENERGY GROUP, LLC			911874					
BLACK STONE A-535		WELL #:	1	RRCID -> 266927	COMPL. DATE 04/26/2012	TOTAL DEPTH 13183	PERF. N/A	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

WILDCAT		//CONT.//	00006 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: WHARTON		
WHEELER OPERATING CORPORATION			914263					
PDO NATHAN WILLIAMS		WELL #:	1	RRCID -> 216955	COMPL. DATE 07/30/2005	TOTAL DEPTH	2000	PERF. N/A
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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-

PDO PAINTER		WELL #:	1	RRCID -> 216956	COMPL. DATE 07/08/2005	TOTAL DEPTH	2500	PERF. 1099 - 1104
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-

PDO MCDANIEL		WELL #:	1	RRCID -> 216957	COMPL. DATE 07/12/2005	TOTAL DEPTH	2300	PERF. 1710 - 1790
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-

ZARVONA ENERGY LLC		950523						
BLACK STONE "DJ"		WELL #:	1	RRCID -> 204820	COMPL. DATE 04/30/2004	TOTAL DEPTH	20600	PERF. N/A
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-

BLACK STONE MINERALS A-383		WELL #:	1	RRCID -> 230876	COMPL. DATE 12/17/2004	TOTAL DEPTH	21755	PERF. N/A
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-

PHILLIPS LAKE		WELL #:	1	RRCID -> 240782	COMPL. DATE 09/29/2006	TOTAL DEPTH	15857	PERF.15650 - 15660
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-

WILDCAT		//CONT.//		00006 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: WHARTON			
ZARVONA ENERGY LLC		//CONT.//		950523						
BLACK STONE MINERALS		WELL #:		3	RRCID -> 278942	COMPL. DATE 03/10/2006	TOTAL DEPTH 14484	PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

ZAZA ENERGY, LLC				950545						
GIBBS BROTHERS		WELL #:		1H	RRCID -> 262753	COMPL. DATE 08/20/2011	TOTAL DEPTH 12061	PERF. N/A		
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

ACE, NORTH (2850)				00420 200	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: POLK			
ARCADIA OPERATING, LLC				028734						
IRON MOUNTAIN 'D'		WELL #:		1	RRCID -> 293200	COMPL. DATE 06/03/2022	TOTAL DEPTH 5000	PERF. 2806 - 2856		
06	6908	NO RPT	-0-	-6908	-0-		N	NO RPT		-0-
07	9734	NO RPT	-0-	-9734	-0-		N	NO RPT		-0-
08	9734	NO RPT	-0-	-9734	-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		
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

ACE, NORTH (4830)				00420 664	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: POLK			
ARCADIA OPERATING, LLC				028734						
BLACK STONE D		WELL #:			RRCID -> 185951	COMPL. DATE 04/27/2001	TOTAL DEPTH 4948	PERF. 4802 - 4807		
*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	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
*12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
*01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
*02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
*03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
*04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
*06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
*07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

PLUGGED AND ABANDONED				08/16/2008						

ACE, NORTH (4830)		//CONT.//		00420 664	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: POLK						
ARCADIA OPERATING, LLC		//CONT.//		028734										
BLUE BRANCH		WELL #:		1	RRCID ->	291217	COMPL. DATE	02/28/2021	TOTAL DEPTH	6412	PERF.	5064 - 5067		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			5
PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/16/2022														

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		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ADAMS RANCH (HACK. 1ST)				00650 076	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: JASPER						
LOW-END OIL, LLC				510360										
ARCO FEE 99 UNIT		WELL #:			RRCID ->	254226	COMPL. DATE	02/21/2009	TOTAL DEPTH	7316	PERF.	6476 - 6482		
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			72
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			72
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			72
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			72
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			72
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			72
PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/11/2018														

ADAMS RANCH (NODOSARIA 1-STR.)				00650 684	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: JASPER						
DELFIN OPERATING, LLC				212175										
PINEY WOODS		WELL #:		1	RRCID ->	279193	COMPL. DATE	02/11/2015	TOTAL DEPTH	7267	PERF.	7280 - 7284		
03	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			Y	-0-			-0-
04	378 N	378	-0-	-0-	-0-	378	2			Y	-0-			-0-
05	238 N	238	-0-	-0-	-0-	238	2			Y	-0-			-0-
06	235 N	235	-0-	-0-	-0-	235	2			Y	-0-			-0-
*07	303 N	303	-0-	-0-	-0-	303	2			Y	-0-			-0-
08	248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-					Y	NO RPT			-0-

PINEY WOODS		WELL #:		2	RRCID ->	279194	COMPL. DATE	02/13/2015	TOTAL DEPTH	7605	PERF.	7374 - 7382	
03	893 N	893	-0-	-0-	-0-	873	2	20	9	Y	18		250
04	1050 N	1050	-0-	-0-	-0-	1039	2	11	9	Y	10		260
05	1220 N	1220	-0-	-0-	-0-	1203	2	17	9	Y	15		275
06	1265 N	1265	-0-	-0-	-0-	1256	2	9	9	Y	8	110 1	173
*07	952 N	952	-0-	-0-	-0-	932	2	20	9	Y	18		191
08	1054 N	NO RPT	-0-	-1054	-0-					Y	NO RPT		191

TEXLA MILL		WELL #:		3	RRCID ->	282485	COMPL. DATE	06/12/2017	TOTAL DEPTH	7490	PERF.	7734 - 7744	
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		94

ADAMS RANCH (YEGUA DY)		00650 940		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JASPER					
DELFIN OPERATING, LLC		212175											
MILES		WELL #:		1ST RRCID -> 282755		COMPL. DATE 06/04/2016		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9780 - 9828					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03		326 N	326	-0-	-0-	-0-	313 2	13 9	N	12			205
04		116 N	116	-0-	-0-	-0-	85 2	31 9	N	28			233
05		496 N	161	-0-	-335	-0-	147 2	14 9	N	13			246
06		334 N	334	-0-	-0-	-0-	270 2	64 9	N	58	235 1		69
*07		281 N	281	-0-	-0-	-0-	223 2	58 9	N	53			122
08		155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-			N	NO RPT			122

H J BALLARD		WELL #:		1 RRCID -> 283853		COMPL. DATE 10/10/2017		TOTAL DEPTH 9402 PERF. 9308 - 9316					
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			8

SOUTHERN OIL OF LOUISIANA LLC		804365		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ORANGE					
MVP 'A-183'		WELL #:		2ST RRCID -> 287451		COMPL. DATE 06/21/2019		TOTAL DEPTH 10991 PERF.12020 - 12175					
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 04/18/2022													

ADAMS RANCH (YEGUA EY)		00650 960		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ORANGE					
SOUTHERN OIL OF LOUISIANA LLC		804365											
DAVIS, KEITH		WELL #:		1 RRCID -> 268049		COMPL. DATE 01/02/2012		TOTAL DEPTH 11387 PERF.11258 - 11406					
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MVP 'A-83' GAS UNIT		WELL #:		1 RRCID -> 275836		COMPL. DATE 12/13/2016		TOTAL DEPTH 11427 PERF.10886 - 10905					
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			43
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			43
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			43
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			43
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			43
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			43

MVP 'A-183'		WELL #:		1 RRCID -> 278536		COMPL. DATE 07/05/2013		TOTAL DEPTH 10930 PERF.12975 - 13024					
03	13764 X	12745	-0-	-1019	-0-	12068 2	677 9	N	615	1068 1			920
04	13320 X	9717	-0-	-3603	-0-	9161 2	556 9	N	505	346 1			1079
05	13764 X	7723	-0-	-6041	-0-	7555 2	168 9	N	153	349 1			883
06	13320 X	6696	-0-	-6624	-0-	6255 2	441 9	N	401	180 1			1104
07	13454 X	6482	-0-	-6972	-0-	6321 2	161 9	N	146	679 1			571
08	12741 X	6583	-0-	-6158	-0-	6412 2	171 9	N	155	354 1			372

MVP 'A-98'		WELL #:		1 RRCID -> 279177		COMPL. DATE 01/14/2015		TOTAL DEPTH 11380 PERF.12263 - 12314					
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			334
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			334
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	334 1		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

ADAMS RANCH (YEGUA EY-9)		00650 975		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JASPER						
SOUTHERN OIL OF LOUISIANA LLC		804365												
MVP 'A-152' GAS UNIT		WELL #: 3ST		RRCID -> 264431		COMPL. DATE 09/02/2013		TOTAL DEPTH 11296 PERF.12140 - 12246						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	25327 X	-0-	-0-	-25327	-0-					N	-0-			329
04	18780 X	-0-	-0-	-18780	-0-					N	-0-			329
05	12090 X	-0-	-0-	-12090	-0-					N	-0-			329
06	4110 X	-0-	-0-	-4110	-0-					N	-0-			329
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			329
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			329

MVP 'A-152' GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 276593		COMPL. DATE 11/03/2014		TOTAL DEPTH 11379 PERF.12355 - 12434						
03	21917 X	-0-	-0-	-21917	-0-					N	-0-			384
04	10230 X	-0-	-0-	-10230	-0-					N	-0-			384
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			384
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			384
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			384
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			384

MVP 'A-152' GAS UNIT		WELL #: 5H		RRCID -> 279152		COMPL. DATE 02/09/2014		TOTAL DEPTH 11134 PERF.12185 - 14529						
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4313					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4313					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4313					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4313					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4313					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4313					N	NO RPT			-0-

AGGIELAND (WOODBINE)		00798 850		ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: BRAZOS						
GOLDSMITH OPERATING, LLC		313705												
CONLEE		WELL #: 2		RRCID -> 291849		COMPL. DATE 11/01/2019		TOTAL DEPTH 9714 PERF. 9554 - 9582						
03	310	155	-0-	-155 B	2144	155	2			N	-0-			-0-
04	2319 N	175	-0-	-2144 B	-0-	175	2			N	-0-			-0-
05	175 N	175	-0-	-0- B	-0-	175	2			N	-0-			-0-
06	178 N	178	-0-	-0- B	-0-	178	2			N	-0-			-0-
*07	181 N	181	-0-	-0- B	-0-	181	2			N	-0-			-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														

NITRO OIL & GAS, LLC		611014		RRCID -> 215598		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 9830 PERF. 9668 - 9690				
MURPHY UNIT		WELL #: 1												
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	155 N	5	-0-	-150 B	-0-	5	3			N	-0-			102
04	9 N	9	-0-	-0- B	-0-	9	3			N	-0-			102
05	6 N	6	-0-	-0- B	-0-	6	3			N	-0-			102
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			102
07	34 N	34	-0-	-0- B	-0-	34	3			N	-0-			102
08	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			102
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														

GERRY SAUM UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 288730		COMPL. DATE 10/29/1984		TOTAL DEPTH 9920 PERF. 9767 - 9780						
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 3														
03	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	3					N	-0-			87
04	H15 VIOL	-0-	-0-	-0- B	3					N	-0-			87
05	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	3					N	-0-			87
06	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	3					N	-0-			87
07	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	3					N	-0-			87
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	3					N	NO RPT			87
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 3														

AGGIELAND (WOODBINE) //CONT.// 00798 850 ASSOCIATED PRORATED CNTY: BRAZOS
 NITRO OIL & GAS, LLC //CONT.// 611014
 COMANCHE WELL #: 1 RRCID -> 289087 COMPL. DATE 06/23/1984 TOTAL DEPTH 9644 PERF. 9525 - 9538

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	AMT	PROD	AMT	AMT	BALANCE
	03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-								
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			60
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			60
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			60
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			60
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			60
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			60
	09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-								

GAMBLE, P.K. ETAL WELL #: 1 RRCID -> 289644 COMPL. DATE 01/05/1985 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9826 - 9836

	03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-								
03	62 N	53	-0-	-9 B	-0-	41 3	12 9	N	11	123 1	49
04	43 N	43	-0-	-0- B	-0-	36 3	7 9	N	6		55
05	55 N	55	-0-	-0- B	-0-	47 3	8 9	N	7		62
06	43 N	43	-0-	-0- B	-0-	36 3	7 9	N	6		68
07	38 N	38	-0-	-0- B	-0-	35 3	3 9	N	3		71
08	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		71
	09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-								

ASTER (JACKSON) 01476 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WALKER
 PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
 ROBINSON WELL #: 1 RRCID -> 218335 COMPL. DATE 04/14/2006 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 1860 - 1864

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

ALGOA, SOUTH (TEX 2 SAND) 01490 700 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: BRAZORIA
 COASTAL EXPANSE OIL & GAS 161634
 TOVREA, ALLEN T. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 134410 COMPL. DATE 08/27/1989 TOTAL DEPTH 13422 PERF.11981 - 11997

03	14B DENY	36	-0-	36	476	25 1	11 9	N	10		314
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	476			N	NO RPT		314
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	476			N	NO RPT		314
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	476			N	NO RPT		314
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	476			N	NO RPT		314
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	476			N	NO RPT		314

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
 SMU WELL #: 1 RRCID -> 200566 COMPL. DATE 06/28/2002 TOTAL DEPTH 13835 PERF.11897 - 11924

03	18011 #	17218	-0-	-793	-0-	16794 2	424 9	N	385	354 1	168
04	16980 #	16220	-0-	-760	-0-	15815 2	405 9	N	368	341 1	195
05	17112 #	15623	-0-	-1489	-0-	15226 2	397 9	N	361	371 1	185
06	16650 #	14768	-0-	-1882	-0-	14401 2	367 9	N	334	357 1	162
07	17205 #	15188	-0-	-2017	-0-	14817 2	371 9	N	337	364 1	135
08	17205 #	16812	-0-	-393	-0-	16399 2	413 9	N	375	364 1	146

ALGOA, SOUTH (UPPER VICKSBURG)													01490 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GALVESTON			
LLOX, L.L.C.													504583									
EDGAR R. MAXEY													WELL #: 001		RRCID -> 283463		COMPL. DATE 07/21/2017		TOTAL DEPTH 16000		PERF.14522 - 14575	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM								
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE								
03		88768 X	88768	-0-	-0-	-0-	768 1	86319 2	Y	1117	1137	1		840								
							452 4	1229 9														
04		59760 X	-0-	-0-	-59760	-0-			Y	-0-				840								
05		63747 X	63747	-0-	-0-	-0-	468 1	61860 2	Y	979	930	1		889								
							342 4	1077 9														
06		61175 X	61175	-0-	-0-	-0-	523 1	59231 2	Y	979	922	1		946								
							344 4	1077 9														
07		61752 X	58536	-0-	-3216	-0-	515 1	57102 2	Y	533	551	1		928								
							333 4	586 9														
08		61752 X	61673	-0-	-79	-0-	402 1	60475 2	Y	482	493	1		917								
							266 4	530 9														

EDGAR R. MAXEY													WELL #: 2		RRCID -> 284354		COMPL. DATE 09/18/2021		TOTAL DEPTH 14513		PERF.14512 - 14644	
03		276086 X	168688	-0-	-107398	-0-	1454 1	160950 2	Y	4928	5017	1		110								
							863 4	5421 9														
04		267180 X	156396	-0-	-110784	-0-	1454 1	149203 2	Y	4428	4538	1		-0-								
							868 4	4871 9														
05		276086 X	152207	-0-	-123879	-0-	1191 1	145621 2	Y	4096	3891	1		205								
							889 4	4506 9														
06		267180 X	153892	-0-	-113288	-0-	1301 1	147227 2	Y	4096	4110	1		191								
							858 4	4506 9														
07		236468 X	160598	-0-	-75870	-0-	1418 1	154388 2	Y	3524	3648	1		67								
							916 4	3876 9														
08		168702 X	156888	-0-	-11814	-0-	1451 1	150318 2	Y	3735	3802	1		-0-								
							1010 4	4109 9														

ALLEN DOME													01657 001		ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: BRAZORIA			
MUELLER EXPLORATION, INC.													592650									
WARD													WELL #: 1		RRCID -> 281669		COMPL. DATE 11/20/2015		TOTAL DEPTH 3333		PERF. 2594 - 2596	
03		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-				10								
04		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-				10								
05		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-				10								
06		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-				10								
07		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-				10								
08		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-				10								
09/01 BALANCING DATE STATUS ->													-0-									

PERRY													WELL #: 2		RRCID -> 288499		COMPL. DATE 03/26/2022		TOTAL DEPTH 4770		PERF. 2124 - 2581	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->													-0-									
03		8122 N	1768	-0-	-6354 B	-0-	39 1	1729 2	N	-0-				6								
04		7591	1259	-0-	-6332 B	-6332	44 1	1215 2	N	-0-				6								
05		7916	1411	-0-	-6505 B	-12837	34 1	1377 2	N	-0-				6								
06		7173	10620	-0-	3447 B	-9390	224 1	10396 2	N	-0-				6								
07		0	1821	-0-	1821 B	-7569	46 1	1775 2	N	-0-				6								
08		0	-0-	-0-	-0-	B	-7569		N	-0-				6								
09/01 BALANCING DATE STATUS ->													-7569									

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	
03		12958 #	-0-	-0-	-12958	-0-			N	-0-				109								
04		21660 #	-0-	-0-	-21660	-0-			N	-0-				109								
05		22382 #	-0-	-0-	-22382	-0-			N	-0-				109								
06		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				109								
07		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				109								
08		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				109								

ALLEYTON (YEGUA) C & E OPERATING, INC. RINNE		01731 495 120079		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ALLIGATOR BAYOU (6780) GALVESTON BAY OPERATING CO LLC POINT BARROW SWD		01741 532 293375		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ALLIGATOR POINT (MIOCENE 6150) FOURTH FLOOR OPERATING LLC STATE TRACT 21		01775 500 280967		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BRAZORIA				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ALLIGATOR POINT (MIOCENE 6380) SDG OPERATING COMPANY, INC ALLIGATOR POINT UNIT		01775 625 740176		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BRAZORIA				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ALTA LOMA, EAST (ANDRAU) ACTIVA RESOURCES, LLC ERNST, SUNNY		01979 166 003664		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GALVESTON				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			67
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			67
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			67
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			67
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			67
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			67

SUNNY ERNST GU 1		01979 166 003664		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GALVESTON				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

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

ALTA LOMA, W. (WEITING A, LOWER)		01986 924		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GALVESTON		
GASPER RICE RESOURCES, LTD.		297089								
BRUCE GAS UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	235323	COMPL. DATE	01/16/2008	TOTAL DEPTH	13495	PERF.11880 - 11898
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

ALTAIR (WILCOX 10,100)		02045 710		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO		
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		681327								
PRYOR, MYRA S., -A-		WELL #:	4 T	RRCID ->	004914	COMPL. DATE	11/26/2008	TOTAL DEPTH	10366	PERF.10092 - 10192
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

TAIT, M., -A-		WELL #:	5 T	RRCID ->	004916	COMPL. DATE	01/06/1947	TOTAL DEPTH	10066	PERF.10099 - 10175
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		7
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		7
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		7
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		7
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		7
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		7

TAIT, M., -A-		WELL #:	6 T	RRCID ->	004917	COMPL. DATE	03/17/1996	TOTAL DEPTH	10304	PERF.10146 - 10304
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	22		Y	-0-		61
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	22		Y	-0-		61
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	22		Y	-0-		61
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	22		Y	-0-		61
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	22		Y	-0-		61
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	22		Y	-0-		61

ALTAIR (WILCOX 10,200)		02045 852		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLORADO		
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO.		247836								
CLINTON, L. B.		WELL #:	1	RRCID ->	004918	COMPL. DATE	01/28/1960	TOTAL DEPTH	10216	PERF.10176 - 10190
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		71
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		71
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		71
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		71
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		71
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		71

ALTAIR (WILCOX 10,200, N.)		02045 860		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLORADO		
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO.		247836								
TAIT, R.A. ET AL		WELL #:	1	RRCID ->	148529	COMPL. DATE	03/06/1994	TOTAL DEPTH	11475	PERF.10217 - 10223
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		27
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		27
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		27
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		27
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		27
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		27

WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		EOM	

WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		EOM	
2		120707		02/21/1986		9286		6057 -		6062	

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			23
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			23
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			23
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			23
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			23
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			23

WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		EOM	
3		122099		08/17/1986		8440		5240 -		5244	

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

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

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			18
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			18
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			18
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			18
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			18
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			18

WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		EOM	
1		213401		09/29/2005		4202		3300 -		4200	

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

WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		EOM	
1		213401		09/29/2005		4202		3300 -		4200	

03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			236
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			236
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			236
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			236
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			236
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			236

WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		EOM	
660821		201497		05/08/2003		8489		8354 -		8380	

PLUGGED AND ABANDONED _____ 10/24/2019											

OIL AND GAS DIVISION

ALVIN, NORTH (8450)		02110 475		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BRAZORIA		
GOLDKING MINERALS MGMT, L.L.C.		313147								
DRISLE GAS UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	122512	COMPL. DATE	12/10/2015	TOTAL DEPTH	9238 PERF. 2164 - 2778	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

ALVIN, SOUTH (#46)		02115 832		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BRAZORIA		
PRYTANIA OIL AND GAS, LLC		682057								
LOCKHART BANK UNIT 2		WELL #:	3	RRCID ->	090401	COMPL. DATE	11/29/2007	TOTAL DEPTH	12000 PERF. 4384 - 4394	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

ALVIN, SOUTH (#51)		02115 936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA		
SAWTOOTH OPERATING CO., INC.		749152								
MOORE, BOBBIE B. ET AL		WELL #:	1	RRCID ->	201095	COMPL. DATE	12/12/2003	TOTAL DEPTH	11450 PERF. 11368 - 11376	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		138
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-		N	-0-		138
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		138
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		138
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		138
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		138

ALWAN (COOK MOUNTAIN)		02158 150		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: WHARTON		
RICOCHET ENERGY, INC.		710549								
MERTA HEIRS UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	287774	COMPL. DATE	04/04/2019	TOTAL DEPTH	8358 PERF. 8062 - 8160	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		13
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		13
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		13
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		13
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		13
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		13
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -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	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		70
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		70
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		70
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		70
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		70
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		70

ALWAN (FRIO 4860)		02158 250		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON							
FAULCONER ENERGY, LLC		263648													
JOHNSON HEIRS		WELL #: 2		RRCID -> 271101		COMPL. DATE 10/26/2011		TOTAL DEPTH 8150		PERF. 4036 - 4040					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03	0 #	-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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

ALWAN (Y-250)		02158 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON							
TMR EXPLORATION, INC.		834097													
WEINHEIMER		WELL #: 1		RRCID -> 289945		COMPL. DATE 07/12/2020		TOTAL DEPTH 14306		PERF. 7334 - 7340					
03	682 #	220	-0-	-462	-0-	191	2	29	9	N	26	174	1		27
04	660 #	-0-	-0-	-660	-0-					N	20				47
05	279 #	129	-0-	-150	-0-	117	2	12	9	N	11				58
06	270 #	179	-0-	-91	-0-	153	2	26	9	N	24	62	1		20
07	279 #	35	-0-	-244	-0-	32	2	3	9	N	3				23
08	217 #	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-				23

ALWAN (YEGUA 8050)		02158 805		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON							
CHP OIL & GAS COMPANY, L.C.		120479													
MERTA, PETER JR. UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 146070		COMPL. DATE 05/17/1993		TOTAL DEPTH 8390		PERF. 8046 - 8164					
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

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					
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-34642				N	NO RPT				60
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-34642				N	NO RPT				60
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-34642				N	NO RPT				60
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-34642				N	NO RPT				60
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-34642				N	NO RPT				60
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-34642				N	NO RPT				60

ANGLETON, S. (FRIO 13 FB-C)		02286 211		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BRAZORIA							
TIMBERWOLF ENERGY, INC.		860554													
WILLIAMSON		WELL #: 5		RRCID -> 158703		COMPL. DATE 04/03/1996		TOTAL DEPTH 11591		PERF. 10787 - 10826					
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				10
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				10
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				10
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				10
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				10
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				10

OIL AND GAS DIVISION

AMMANN, NORTH (COOK MOUNTAIN)			02391 250		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: WHARTON			
FAULCONER ENERGY, LLC			263648										
DOROTIK, JEROME			WELL #: 1		RRCID -> 137752		COMPL. DATE 07/07/1995			TOTAL DEPTH 7981 PERF. 7565 - 7784			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03		4712 #	4050	-0-	-662	-0-	559 1	3476 2	N	14			159
							15 9						
04		4560 #	3874	-0-	-686	-0-	513 1	3354 2	N	6			165
							7 9						
05		4716 R	4716	-0-	-0-	-0-	519 1	4182 2	N	14			179
							15 9						
06		4470 #	4016	-0-	-454	-0-	509 1	3501 2	N	5			184
							6 9						
07		4526 #	4387	-0-	-139	-0-	564 1	3823 2	N	-0-	164 1		20
							546 1	3736 2	N	15			35
08		4712 #	4299	-0-	-413	-0-	17 9						

AMMANN, SOUTH (COOK MOUNTAIN)			02392 250		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: WHARTON			
FAULCONER ENERGY, LLC			263648										
FUCIK, DAVID			WELL #: 1		RRCID -> 132847		COMPL. DATE 10/14/1989			TOTAL DEPTH N/A PERF. 7846 - 7906			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03		1896 N	1896	-0-	-0-	-0-	167 1	1729 2	N	-0-			165
							152 1	1814 2	N	-0-			165
04		1966 N	1966	-0-	-0-	-0-	155 1	1866 2	N	-0-			165
							165 1	2003 2	N	-0-			165
05		2021 N	2021	-0-	-0-	-0-	176 1	1806 2	N	-0-			165
							166 1	1921 2	N	-0-			165
06		2168 N	2168	-0-	-0-	-0-							
07		2046 N	1982	-0-	-64	-0-							
*08		2087 N	2087	-0-	-0-	-0-							

AMMANN, WEST (COOK MOUNTAIN)			02394 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WHARTON			
FAULCONER ENERGY, LLC			263648										
LICHNOVSKY			WELL #: 1		RRCID -> 199708		COMPL. DATE 06/01/2003			TOTAL DEPTH 9250 PERF. 7642 - 7776			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03		2139 N	1991	-0-	-148	-0-	175 1	1810 2	Y	5			45
							6 9						
04		1980 N	1972	-0-	-8	-0-	152 1	1818 2	Y	2			47
							2 9						
05		2170 N	2035	-0-	-135	-0-	156 1	1878 2	Y	1			48
							1 9						
06		2094 N	2094	-0-	-0-	-0-	159 1	1931 2	Y	4			52
							4 9						
07		2046 N	1803	-0-	-243	-0-	160 1	1640 2	Y	3			55
							3 9						
08		2046 N	1941	-0-	-105	-0-	154 1	1785 2	Y	2			57
							2 9						

ANAHUAC			02468 001		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CHAMBERS			
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.			549836										
WILCOX G.C. ET AL			WELL #: 6		RRCID -> 057120		COMPL. DATE 06/08/1983			TOTAL DEPTH 7090 PERF. 2551 - 2740			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.			847710		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CHAMBERS			
ANAHUAC MAIN FRIO GAS UNIT 1			WELL #: 1		RRCID -> 035317		COMPL. DATE 11/24/1964			TOTAL DEPTH 7170 PERF. 6653 - 6805			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

ANAHUAC MAIN FRIO GAS UNIT 1		WELL #:		12	RRCID -> 049420	COMPL. DATE	12/14/1970	TOTAL DEPTH	7985	PERF. 6852 - 6960	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

MIDDLETON, A.D.		WELL #:		19	RRCID -> 058131	COMPL. DATE	03/14/1974	TOTAL DEPTH	7085	PERF. 6993 - 6996	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

WILCOX, G.C.		WELL #:		8	RRCID -> 058627	COMPL. DATE	09/29/1952	TOTAL DEPTH	7122	PERF. N/A	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

LORD, C. A.		WELL #:		3	RRCID -> 059510	COMPL. DATE	02/16/1999	TOTAL DEPTH	7110	PERF. 6922 - 6938	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

WHITE, R.M.		WELL #:		11	RRCID -> 071949	COMPL. DATE	03/05/1991	TOTAL DEPTH	7084	PERF. 3705 - 3735	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

JOHNSON, C. G. A/C 1		WELL #:		53	RRCID -> 075851	COMPL. DATE	03/08/1978	TOTAL DEPTH	7242	PERF. N/A	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

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	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	

GRIPON, H. A.		A/C #1		WELL #:	4	RRCID ->	121806	COMPL. DATE	06/10/1986	TOTAL DEPTH	7095	PERF. 6895 - 7015
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	

ENGELS, M. H.				WELL #:	7	RRCID ->	122702	COMPL. DATE	12/09/1997	TOTAL DEPTH	7149	PERF. 6770 - 6794
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	

ENGELS, M. H.				WELL #:	2	RRCID ->	122704	COMPL. DATE	03/29/1996	TOTAL DEPTH	7085	PERF. 6698 - 6714
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	

BROUSSARD-HERBERT		A/C 1		WELL #:	36	RRCID ->	142150	COMPL. DATE	02/21/2000	TOTAL DEPTH	7200	PERF. 6806 - 6822
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	

ANAHUAC MAIN FRIO GAS UNIT I				WELL #:	Z 32	RRCID ->	149398	COMPL. DATE	11/25/1995	TOTAL DEPTH	7258	PERF. 6763 - 6770
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	

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

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	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE			AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

MIDDLETON, A. D. A/C 1		WELL #: 38		RRCID -> 150475		COMPL. DATE 12/14/1996		TOTAL DEPTH 7085 PERF. 6682 - 6698			
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

ANAHUAC MAIN FRIO GAS UNIT 1		WELL #: M107		RRCID -> 150786		COMPL. DATE 12/30/1996		TOTAL DEPTH 7120 PERF. 6726 - 6742			
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

MIDDLETON, A. D. A/C #1		WELL #: M 24		RRCID -> 151057		COMPL. DATE 08/12/1997		TOTAL DEPTH 7085 PERF. 6734 - 6748			
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

MIDDLETON, A. D. A/C 1		WELL #: M 31		RRCID -> 151072		COMPL. DATE 03/13/1998		TOTAL DEPTH 7080 PERF. 6706 - 6726			
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

ZAPPE, MARIE		WELL #: 1		RRCID -> 151429		COMPL. DATE 03/10/1997		TOTAL DEPTH 7085 PERF. 6717 - 6740			
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

ANAHUAC MAIN FRIO GAS UNIT 1		WELL #: M 93		RRCID -> 152179		COMPL. DATE 01/03/1996		TOTAL DEPTH 7225 PERF. 6862 - 6916			
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

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
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

BROUSSARD-HEBERT A/C 1		WELL #:	46	RRCID ->	152549	COMPL. DATE	04/09/1996	TOTAL DEPTH	7354 PERF. 6915 - 6928		
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

MARSHALL, H. E.		WELL #:	9	RRCID ->	152760	COMPL. DATE	05/23/1996	TOTAL DEPTH	8010 PERF. 6734 - 6752		
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

ENGELS, M. H.		WELL #:	3	RRCID ->	152857	COMPL. DATE	09/25/1997	TOTAL DEPTH	7140 PERF. 6686 - 6796		
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

ANAHUAC MAIN FRIO GAS UNIT 1		WELL #:	M 39	RRCID ->	153261	COMPL. DATE	06/27/1995	TOTAL DEPTH	7080 PERF. 6838 - 6857		
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

MIDDLETON, A. D. A/C #1		WELL #:	109	RRCID ->	155181	COMPL. DATE	06/19/1997	TOTAL DEPTH	7800 PERF. 6778 - 6794		
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

MIDDLETON, A. D. A/C #1		WELL #:	96	RRCID ->	156908	COMPL. DATE	08/17/1998	TOTAL DEPTH	7200 PERF. 6596 - 6605		
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

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	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-

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

ANAHUAC MAIN FRIO GAS UNIT 1		WELL #: B 33		RRCID -> 158829	COMPL. DATE 04/25/1996	TOTAL DEPTH 8074	PERF. 6908 - 6920		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-

MIDDLETON, A. D. A/C 1		WELL #: M100		RRCID -> 161831	COMPL. DATE 02/28/1997	TOTAL DEPTH 8965	PERF. 6892 - 6922		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-

MIDDLETON, A. D. A/C 1		WELL #: M114		RRCID -> 161881	COMPL. DATE 01/19/1998	TOTAL DEPTH 8070	PERF. 6681 - 6697		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-

ANAHUAC MAIN FRIO GAS UNIT 1		WELL #: M 3A		RRCID -> 162280	COMPL. DATE 02/01/1997	TOTAL DEPTH 7085	PERF. 6916 - 6984		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1987		Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1987		Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1987		Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1987		Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1987		Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1987		Y	NO RPT	-0-

BROUSSARD, J.E. A/C #2		WELL #: 19 D		RRCID -> 164721	COMPL. DATE 08/11/1997	TOTAL DEPTH 8350	PERF. 6780 - 7056		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-

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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
PLUGGED AND ABANDONED 03/17/2022 - WELL PLUGGED 3/17/2022										

CLARK, G. J. J.		WELL #:	8	RRCID -> 166488	COMPL. DATE 11/19/1997	TOTAL DEPTH 7090	PERF. 6882 - 6900			
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	

BROSSARD, J. E. A/C #1		WELL #:	1	RRCID -> 166522	COMPL. DATE 11/05/1997	TOTAL DEPTH 7125	PERF. 6853 - 6867			
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	

ENGELS, M. H.		WELL #:	13	RRCID -> 166746	COMPL. DATE 12/02/1997	TOTAL DEPTH 8850	PERF. 6752 - 6766			
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	

MIDDLETON, A. D. A/C 1		WELL #:	15	RRCID -> 166780	COMPL. DATE 12/03/1997	TOTAL DEPTH 7151	PERF. 6826 - 7044			
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	

MIDDLETON, A. D. A/C 1		WELL #:	3	RRCID -> 166834	COMPL. DATE 11/20/1997	TOTAL DEPTH 7172	PERF. 6700 - 6712			
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	

GRIPON, H. A. A/C 1		WELL #:	26	RRCID -> 167574	COMPL. DATE 02/17/1998	TOTAL DEPTH 7250	PERF. 6840 - 6860			
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	

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	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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-

BROSSARD, J. E. A/C 2		WELL #:	25	RRCID -> 170293	COMPL. DATE 08/25/1998	TOTAL DEPTH 8164	PERF. 6754	- 6770	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-

MIDDLETON, A. D. A/C #1		WELL #:	9	RRCID -> 170789	COMPL. DATE 10/19/1998	TOTAL DEPTH 7146	PERF. 6762	- 6776	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-

GRIPON, H. A. A/C #1		WELL #:	37	RRCID -> 170790	COMPL. DATE 10/08/1998	TOTAL DEPTH 7120	PERF. 6756	- 6776	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-

TYRRELL, W. C. TR.		WELL #:	31	RRCID -> 171963	COMPL. DATE 01/27/1999	TOTAL DEPTH 7135	PERF. 6900	- 6908	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-

TYRRELL, W. C. TR.		WELL #:	22	RRCID -> 172226	COMPL. DATE 02/09/1999	TOTAL DEPTH 7085	PERF. 6853	- 6859	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-

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

03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-

ANAHUAC (DISCORBIS 6000)			02468 040	NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: CHAMBERS			
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.			847710									
ENGLLES, MAX H.			WELL #: 1	RRCID -> 185167	COMPL. DATE 08/02/2001	TOTAL DEPTH 7085	PERF. 6006	- 6034				
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-

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

BROUSSARD-HEBERT A/C #1			WELL #: 42	RRCID -> 170495	COMPL. DATE 09/24/1998	TOTAL DEPTH 8150	PERF. 6232	- 6238				
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-

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				
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-

MIDDLETON, A.D. A/C # 1			WELL #: 99	RRCID -> 135727	COMPL. DATE 05/08/1990	TOTAL DEPTH 8173	PERF. 7982	- 8000				
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

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	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
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	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
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	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
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	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
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	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
TYRRELL, W. C. TRUST				WELL #:	13	RRCID ->	170152	COMPL. DATE	08/10/1998	TOTAL DEPTH	7103	PERF.	6332 - 6440
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

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

03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-						
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-						
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-						
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-						
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-						
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-						

WILCOX, G. C.											WELL #:	2	RRCID ->	173738	COMPL. DATE	03/29/1999	TOTAL DEPTH	7150	PERF.	6524 - 6534
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-						
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-						
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-						
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-						
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-						
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-						

MIDDLETON, A. D. A/C #1											WELL #:	10	RRCID ->	184034	COMPL. DATE	03/27/2001	TOTAL DEPTH	7085	PERF.	6220 - 6300
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-						
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-						
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-						
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-						
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-						
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-						

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
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-						
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-						
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-						
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-						
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-						
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-						

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
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-						
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-						
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-						
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-						
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-						
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-						

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
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-						
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-						
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-						
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-						
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-						
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-						

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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ANAHUAC (MIOCENE 13) 02468 760 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
 TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO. 847710
 BROUSSARD, J. E. A/C 2 WELL #: 21-D RRCID -> 160217 COMPL. DATE 08/12/1996 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 3448 - 3455

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	1953 N	1857	-0-	-96	-0-	1659	1	198	2	Y	-0-					-0-
04	1770 N	1701	-0-	-69	-0-	1499	1	202	2	Y	-0-					-0-
05	1798 N	1718	-0-	-80	-0-	1525	1	193	2	Y	-0-					-0-
06	1800 N	1599	-0-	-201	-0-	1494	1	105	2	Y	-0-					-0-
07	1767 N	1679	-0-	-88	-0-	1590	1	89	2	Y	-0-					-0-
08	1705 N	1452	-0-	-253	-0-	1340	1	112	2	Y	-0-					-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

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

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
03		T. A.	42	-0-	42	42	37 1	5 2	Y	-0-		-0-
04		42 R	-0-	-0-	-42	-0-			Y	-0-		-0-
05		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06		30 N	-0-	-0-	-30	-0-			Y	-0-		-0-
07		40 N	40	-0-	-0-	-0-	38 1	2 2	Y	-0-		-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-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
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

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
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

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
03		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

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

ANAHUAC (1400)		02468 960		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS		
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.		847710								
WHITE, R.M.		WELL #:	28	RRCID ->	109497	COMPL. DATE	02/09/1984	TOTAL DEPTH	10118	PERF. 1418 - 1422
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

ANAHUAC, SE. (F-17)		02473 300		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS		
CONTANGO RESOURCES, LLC		100222								
GARTH -A- UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	172355	COMPL. DATE	10/06/2017	TOTAL DEPTH	10400	PERF. 9939 - 10004
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

ANAHUAC, SE. (HACKBERRY 9800)		02473 350		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS		
CASKIDS OPERATING COMPANY		139584								
BROWN, ET AL		WELL #:	1	RRCID ->	177924	COMPL. DATE	04/19/2000	TOTAL DEPTH	10050	PERF. 9828 - 9833
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

ANAHUAC, W. (MARGINULINA)		02475 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS		
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.		847710								
GRIPON, H. A. A/C 1		WELL #:	32	RRCID ->	170591	COMPL. DATE	07/02/1998	TOTAL DEPTH	7257	PERF. 6688 - 6700
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

TYRRELL, W. C. TR.		WELL #:	44	RRCID ->	176741	COMPL. DATE	01/17/2000	TOTAL DEPTH	7050	PERF. 6690 - 6712
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
08	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
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

ANAHUAC, W. (MARGINULINA "A")		//CONT.//		02475 503	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CHAMBERS					
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.		//CONT.//		847710									
TYRRELL, W. C.		WELL #:		10	RRCID ->	166371	COMPL. DATE	12/04/1997	TOTAL DEPTH	7085	PERF. 6824 - 6840		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	209				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	209				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	209				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	209				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	209				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	209				N	NO RPT			-0-

ZAPPE, MARIE ET AL		WELL #:		30	RRCID ->	166742	COMPL. DATE	12/11/1997	TOTAL DEPTH	7261	PERF. 6508 - 6524		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

MIDDLETON, A. D. A/C 1		WELL #:		16	RRCID ->	167571	COMPL. DATE	03/06/1998	TOTAL DEPTH	7085	PERF. 6599 - 6617		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

TYRRELL, W. C. TRUST		WELL #:		26	RRCID ->	168006	COMPL. DATE	03/24/1998	TOTAL DEPTH	7080	PERF. 6698 - 6718		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

CLARK, G. J. J.		WELL #:		25	RRCID ->	168795	COMPL. DATE	05/15/1998	TOTAL DEPTH	7080	PERF. 6795 - 6811		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

ZAPPE, MARIE ET AL		WELL #:		28	RRCID ->	170906	COMPL. DATE	06/24/1998	TOTAL DEPTH	7250	PERF. 6596 - 6614		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

CLARK, G. J. J.		WELL #:		30	RRCID ->	171328	COMPL. DATE	11/23/1998	TOTAL DEPTH	7210	PERF. 6666 - 6680		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

ANAHUAC, W. (MARGINULINA "A")		//CONT.//		02475 503	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: CHAMBERS				
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.		//CONT.//		847710									
TYRRELL, W. C. TRUST		WELL #:		16	RRCID ->	177244	COMPL. DATE	02/15/2000	TOTAL DEPTH	7080	PERF.	6740 - 6760	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
ZAPPE, MARIE ET AL		WELL #:		12	RRCID ->	177390	COMPL. DATE	01/28/2000	TOTAL DEPTH	7085	PERF.	6630 - 6645	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
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	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
ANDERSON-GRIMES (YEGUA)				02659 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: GRIMES				
PALEO OIL COMPANY LLC				635131									
RULEMAKER UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	271176	COMPL. DATE	05/03/2013	TOTAL DEPTH	3755	PERF.	2703 - 2710	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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-	
ANGELINA (10,600)				02818 415	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: JEFFERSON				
SHOCO PRODUCTION LLC				778196									
STOEGER		WELL #:		7	RRCID ->	174923	COMPL. DATE	05/10/2003	TOTAL DEPTH	11500	PERF.	10326 - 10335	
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
ANGELINA (12,060)				02818 664	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: CHAMBERS				
HILCORP ENERGY COMPANY				386310									
WIGGINS GU		WELL #:		1	RRCID ->	280164	COMPL. DATE	07/08/2017	TOTAL DEPTH	12490	PERF.	11904 - 11958	
03	11290 R	11290	-0-	-0-	-0-	11200	2	90	9	N	82	189 1	33
04	10500 #	10498	-0-	-2	-0-	10428	2	70	9	N	64		97
05	10974 #	10681	-0-	-293	-0-	10650	2	31	9	N	28		125
06	10920 #	9951	-0-	-969	-0-	9921	2	30	9	N	27		152
07	11284 #	9139	-0-	-2145	-0-	9139	2			N	-0-		152
08	11284 #	5747	-0-	-5537	-0-	5747	2			N	-0-		152

ANGELINA (12,500)
KEY ENERGY SERVICES, LLC
CRAWFORD/ACOM

02818 747 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHAMBERS
458534

WELL #: 1 RRCID -> 181689 COMPL. DATE 07/08/2007 TOTAL DEPTH 13162 PERF.12609 - 12660

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

ANGELINA (12,800)
HILCORP ENERGY COMPANY
KAHLA, E. B. HEIRS GU

02818 830 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
386310

WELL #: 1 RRCID -> 276211 COMPL. DATE 12/10/2015 TOTAL DEPTH 12788 PERF.12602 - 12704

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-

PLUGGED AND ABANDONED 06/29/2022 - WELL PLUGGED 6/29/2022

ANGELINA (12900)
MAGNUM PRODUCING, LP
PIPKIN-WINGATE

02818 850 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JEFFERSON
521516

WELL #: 1 RRCID -> 253385 COMPL. DATE 02/03/2009 TOTAL DEPTH 13280 PERF.12858 - 12872

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

PLUGGED AND ABANDONED 09/06/2022

ANGELINA (13,000)
PHOENIX OIL FIELD EQUIPMENT CO.
BELCO FEE

02818 913 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JEFFERSON
664142

WELL #: 1 RRCID -> 046442 COMPL. DATE 06/14/1969 TOTAL DEPTH 13517 PERF. N/A

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

ANGLETON, S. (F-4 FB-AZ)
TIMBERWOLF ENERGY, INC.
HOWARD NO. 1 GU

02886 055 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA
860554

WELL #: 1 RRCID -> 152680 COMPL. DATE 12/14/2014 TOTAL DEPTH 12250 PERF.10708 - 10716

03	93 N	80	-0-	-13	-0-	80	2			N	-0-			205
04	90 N	70	-0-	-20	-0-	70	2			N	-0-			205
05	93 N	70	-0-	-23	-0-	70	2			N	-0-			205
06	90 N	70	-0-	-20	-0-	70	2			N	-0-			205
07	62 N	55	-0-	-7	-0-	55	2			N	-0-			205
08	62 N	55	-0-	-7	-0-	55	2			N	-0-			205

HOWARD NO. 2 GU

WELL #: 2 RRCID -> 154623 COMPL. DATE 05/24/1995 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10038 - 10054

03	93 N	60	-0-	-33	-0-	60	2			N	-0-			26
04	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-			26
05	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-			26
06	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-			26
07	62 N	60	-0-	-2	-0-	60	2			N	-0-			26
08	62 N	60	-0-	-2	-0-	60	2			N	-0-			26

M		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	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

ANGLETON, S. (F-4 FB-AZ)		//CONT.//		02886 055	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: BRAZORIA			
TIMBERWOLF ENERGY, INC.		//CONT.//		860554								
WILLIAMSON		WELL #:		3	RRCID ->	176024	COMPL. DATE	01/26/2000	TOTAL DEPTH	12153	PERF.10210	- 10220
03	DLQ G-10	2879	-0-	2879	2879	2801	2	78	9	Y	71	68
04	DLQ G-10	4920	-0-	4920	7799	4845	2	75	9	Y	68	68
05	DLQ G-10	4860	-0-	4860	12659	4860	2			Y	-0-	68
06	17537 X	4878	-0-	-12659	-0-	4802	2	76	9	Y	69	68
07	5084 X	5058	-0-	-26	-0-	4981	2	77	9	Y	70	68
*08	5814 X	5814	-0-	-0-	-0-	5814	2			Y	-0-	68

WILLIAMSON		WELL #:		9	RRCID ->	224124	COMPL. DATE	06/22/2005	TOTAL DEPTH	11080	PERF.10042	- 10052
03	217 N	90	-0-	-127	-0-	90	2			N	-0-	65
04	300 N	90	-0-	-210	-0-	90	2			N	-0-	65
05	475 N	475	-0-	-0-	-0-	90	2	385	9	N	350	65
06	279 N	279	-0-	-0-	-0-	90	2	189	9	N	172	65
07	273 N	273	-0-	-0-	-0-	82	2	191	9	N	174	65
*08	279 N	279	-0-	-0-	-0-	89	2	190	9	N	173	65

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
03	961 N	760	-0-	-201	-0-	760	2			N	-0-	299
04	790 N	790	-0-	-0-	-0-	790	2			N	-0-	299
05	796 N	796	-0-	-0-	-0-	796	2			N	-0-	299
06	795 N	795	-0-	-0-	-0-	795	2			N	-0-	299
07	808 N	808	-0-	-0-	-0-	808	2			N	-0-	299
*08	876 N	876	-0-	-0-	-0-	876	2			N	-0-	299

HOLY COMFORTER UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	173198	COMPL. DATE	05/16/1999	TOTAL DEPTH	11350	PERF.10988	- 10998
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	26
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	26
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	26
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

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
03	390 N	390	-0-	-0-	-0-	390	2			N	-0-	143
04	210 N	190	-0-	-20	-0-	190	2			N	-0-	143
05	713 N	180	-0-	-533	-0-	180	2			N	-0-	143
06	390 N	180	-0-	-210	-0-	180	2			N	-0-	143
07	1688 N	1688	-0-	-0-	-0-	1688	2			N	-0-	143
08	186 #	56	-0-	-130	-0-	56	2			N	-0-	143

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
03	DLQ G-10	188	-0-	188	188	70	2	118	9	Y	107	84
04	DLQ G-10	179	-0-	179	367	65	2	114	9	Y	104	84
05	DLQ G-10	60	-0-	60	427	60	2			Y	-0-	84
06	613 N	186	-0-	-427	-0-	70	2	116	9	Y	105	84
07	190 N	190	-0-	-0-	-0-	72	2	118	9	Y	107	84
*08	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			Y	-0-	84

MUNSON UNIT		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		-		

ANGLETON, SOUTH (12,100 FRIO)		//CONT.//		02886 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA				
TIMBERWOLF ENERGY, INC.		//CONT.//		860554										
MUNSON UNIT		WELL #:		3		RRCID -> 213143		COMPL. DATE 12/19/2004		TOTAL DEPTH 12500		PERF.12112 - 12134		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			46
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			46
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			46
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			46
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			46
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			46

ANSLEY		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		-		
TMR EXPLORATION, INC.		03044 001		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON						
GUENTHER		834097												
GUENTHER		WELL #:		2		RRCID -> 165033		COMPL. DATE 08/09/1997		TOTAL DEPTH 5705		PERF. 5042 - 5250		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

APPLE SPRINGS (BUDA)		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		-		
GRAYSTONE ENERGY CORPORATION		03310 200		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: TRINITY						
CLARK, J.E.		328347												
CLARK, J.E.		WELL #:		1		RRCID -> 106807		COMPL. DATE 12/02/1978		TOTAL DEPTH 9500		PERF. 9257 - 9286		
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	258					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	258					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	258					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	258					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	258					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	258					N	NO RPT			-0-

APPLE SPRINGS (GLEN ROSE)		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		-		
RHC ENERGY (USA) LLC		03310 400		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: TRINITY						
KENLEY		704798												
KENLEY		WELL #:		1H		RRCID -> 253375		COMPL. DATE 04/30/2007		TOTAL DEPTH 8952		PERF. 9290 - 14650		
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

APPLE SPRINGS (JAMES)		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		-		
PONTIAC OIL, INC.		03310 425		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: TRINITY						
TEMPLE		670449												
TEMPLE		WELL #:		RRCID -> 085004		COMPL. DATE 05/01/1979		TOTAL DEPTH 12435		PERF.11380 - 11521				
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			91
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			91
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			91
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			91
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			91
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			91
PLUGGED AND ABANDONED_____		12/13/2016												

OIL AND GAS DIVISION

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

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

ARGO-HAWK (10400 SAND) 03543 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JEFFERSON
 COSTA ENERGY, LLC 180534
 LANGHAM UNIT WELL #: 3 RRCID -> 281180 COMPL. DATE 07/09/2019 TOTAL DEPTH 11088 PERF.11678 - 11702

03	3565 X	2900	-0-	-665	-0-	2405	2	495	9	N	450	721	1			245
04	3330 X	2558	-0-	-772	-0-	2154	2	404	9	N	367	369	1			243
05	2728 X	2696	-0-	-32	-0-	2217	2	479	9	N	435	535	1			143
06	2820 X	2477	-0-	-343	-0-	2023	2	454	9	N	413	358	1			198
07	2914 X	1939	-0-	-975	-0-	1535	2	404	9	N	367	357	1			208
08	2914 X	2126	-0-	-788	-0-	1738	2	388	9	N	353	186	1			375

LANGHAM UNIT WELL #: 2 RRCID -> 281876 COMPL. DATE 08/13/2018 TOTAL DEPTH 10855 PERF.10558 - 10584

03	2243 N	2243	-0-	-0-	-0-	1946	2	297	9	N	270	189	1			313
04	1823 N	1823	-0-	-0-	-0-	1586	2	237	9	N	215	179	1			349
05	1860 N	1737	-0-	-123	-0-	1533	2	204	9	N	185	177	1			357
06	1860 N	1041	-0-	-819	-0-	883	2	158	9	N	144	176	1			325
07	1891 N	1086	-0-	-805	-0-	985	2	101	9	N	92	179	1			238
08	1736 N	851	-0-	-885	-0-	749	2	102	9	N	93	188	1			143

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

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

ARRIOLA, S. (YEGUA EY-1) 03866 187 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HARDIN
 TEXIAN OPERATING COMPANY, LLC 848681
 ARRIOLA #3 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 185135 COMPL. DATE 07/18/2001 TOTAL DEPTH 9252 PERF. 9020 - 9036

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			68		
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			68		
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			68		
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			68		
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			68		
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			68		
PLUGGED AND ABANDONED		04/12/2021										

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				
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			25		
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			25		
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			25		
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			25		
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			25		
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			25		
PLUGGED AND ABANDONED		05/25/2021										

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				
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			31		
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			31		
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			31		
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			31		
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			31		
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			31		
PLUGGED AND ABANDONED		05/25/2021										

TRULL, R. B. ET AL		WELL #: 3		RRCID -> 213863		COMPL. DATE 12/21/2005		TOTAL DEPTH 9511 PERF. 9350 - 9389				
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			60		
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			60		
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			60		
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			60		
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			60		
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			60		
PLUGGED AND ABANDONED		03/17/2021										

FLOWERS FOUNDATION		WELL #: 5		RRCID -> 271092		COMPL. DATE 11/29/2011		TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9323 - 9474				
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	5161	N	NO RPT			203		
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	5161	N	NO RPT			203		
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	5161	N	NO RPT			203		
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	5161	N	NO RPT			203		
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	5161	N	NO RPT			203		
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	5161	N	NO RPT			203		
PLUGGED AND ABANDONED		04/16/2021										

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

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			

03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					89
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					89
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					89
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					89
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					89
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					89
PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/12/2021																

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			

03	2852 #	2715	-0-	-137	-0-	2670	2	45	9	N	41					200
04	2640 #	2526	-0-	-114	-0-	2485	2	41	9	N	37	178	1			59
05	2697 #	2498	-0-	-199	-0-	2472	2	26	9	N	24					83
06	2640 #	2534	-0-	-106	-0-	2508	2	26	9	N	24					107
07	2728 #	2302	-0-	-426	-0-	2274	2	28	9	N	25					132
08	2728 #	2089	-0-	-639	-0-	2063	2	26	9	N	24					156

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			

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
08	14B2 EXT	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			

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

ATKINSON ISLAND UNIT		WELL #:		7	RRCID ->	213676	COMPL. DATE	11/16/2005	TOTAL DEPTH	6196	PERF.	7234 -	7240			

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

B.A.D.A. (10,124 SD.)
LONE OAK ENERGY INC
CAREY UNIT

04644 550 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO
506578
WELL #: 2 RRCID -> 165903 COMPL. DATE 10/21/1994 TOTAL DEPTH 10670 PERF.10115 - 10134

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8
08	14B DENY	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

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

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

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					92
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					92
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					92
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					92
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					92
08	14B DENY	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

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

B RED (NODOSARIA)
VANTAGE OPERATING, LLC
ALLAR

04826 265 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ORANGE
882608
WELL #: 1 RRCID -> 291099 COMPL. DATE 02/09/2021 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7698 - 7724

03	38533 #		-0-	-15674	-0-	16666	2	6193	9	N	5630	5664	1			1063
04	31530 #	22859	-0-	-11167	-0-	14800	2	5563	9	N	5057	4987	1			1133
05	30163 #	20363	-0-	-10210	-0-	14508	2	5445	9	N	4950	4643	1			1440
06	26160 #	19953	-0-	-8836	-0-	13488	2	3836	9	N	3487	4605	1			322
07	23901 #	17324	-0-	-23901	-0-					N	NO RPT					322
08	22847 #	NO RPT	-0-	-22847	-0-					N	NO RPT					322

BSR (SUB-CLARKSVILLE)		04845 320		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MADISON			
STALLION OPERATING, LLC		811988									
BSR (SUBCLARKSVILLE)		WELL #: 803		RRCID -> 292605		COMPL. DATE 07/11/2021		TOTAL DEPTH 7765 PERF. 7710 - 7738			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
03	0 W	75	-0-	75	566	53 2	22 9	N	20	73 1	77
04	0 W	45	-0-	45	611	45 2		N	-0-		77
05	0 W	38	-0-	38	649	38 2		N	-0-		77
06	120	33	-0-	-87	562	33 2		N	-0-		77
*07	124	38	-0-	-86	476	38 2		N	-0-		77
*08	124	22	-0-	-102	374	22 2		N	-0-		77

BAER RANCH (TEX-MISS CONS)		04937 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MATAGORDA		
HILCORP ENERGY COMPANY		386310								
BAER-FRANKLIN		WELL #: 2ST		RRCID -> 283535		COMPL. DATE 04/15/2017		TOTAL DEPTH 14259 PERF.14024 - 14154		
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

BAER-FRANKLIN		WELL #: 3		RRCID -> 285078		COMPL. DATE 05/02/2019		TOTAL DEPTH 14957 PERF.13390 - 14374		
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

BAILEYS (HOCKLEY)		05050 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GRIMES		
PALEO OIL COMPANY LLC		635131								
OL ARMY UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 278579		COMPL. DATE 03/16/2014		TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2716 - 2718		
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

ALIANA UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 281197		COMPL. DATE 04/17/2014		TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2719 - 2721		
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	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		
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-

PLUGGED AND ABANDONED 09/15/2015

OIL AND GAS DIVISION

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					
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

03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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					

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

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

03		31 N	18	-0-	-13 B	-0-	18	2		N	-0-			181
04		120 N	-0-	-0-	-120 B	-0-				N	-0-			181
05		0 N	-0-	-0-	-0 B	-0-				N	-0-			181
06		30 N	-0-	-0-	-30 B	-0-				N	-0-			181
07		0 N	-0-	-0-	-0 B	-0-				N	169	315	1	35
08		0 N	-0-	-0-	-0 B	-0-				N	-0-			35

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

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

NILSON			WELL #: 3		RRCID -> 282269		COMPL. DATE 09/08/2015		TOTAL DEPTH 8714 PERF. 8485 - 8748					

03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-28				N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-28				N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-28				N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-28				N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-28				N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-28				N	-0-			-0-

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					

03		STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

BAMMEL (6200 COCKFIELD)		//CONT.// 05388 270		ASSOCIATED		STORAGE		CNTY: HARRIS			
HOUSTON PIPE LINE COMPANY LP		//CONT.// 404520									
BAMMEL GAS UNIT		WELL #: 1901		RRCID -> 005041		COMPL. DATE 06/16/2005		TOTAL DEPTH 6460 PERF. 6185 - 6216			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BAMMEL GAS UNIT		WELL #: T104		RRCID -> 005043		COMPL. DATE 08/14/1966		TOTAL DEPTH N/A PERF. 6208 - 6218			
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BAMMEL GAS UNIT		WELL #: T 109		RRCID -> 005044		COMPL. DATE 04/24/2007		TOTAL DEPTH 7218 PERF. 6226 - 6252			
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BAMMEL GAS UNIT		WELL #: T111		RRCID -> 005048		COMPL. DATE 07/15/1957		TOTAL DEPTH N/A PERF. 6206 - 6210			
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BAMMEL GAS UNIT		WELL #: T112		RRCID -> 005049		COMPL. DATE 11/15/1945		TOTAL DEPTH N/A PERF. 6243 - 6254			
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BAMMEL GAS UNIT		WELL #: T103		RRCID -> 005054		COMPL. DATE 04/13/2006		TOTAL DEPTH 6192 PERF. 6131 - 6162			
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BAMMEL GAS UNIT		WELL #: T115		RRCID -> 005058		COMPL. DATE 05/19/2008		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6158 - 6190			
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BAMMEL (6200 COCKFIELD)		//CONT.// 05388 270		ASSOCIATED		STORAGE		CNTY: HARRIS		
HOUSTON PIPE LINE COMPANY LP		//CONT.// 404520								
BAMMEL GAS UNIT		WELL #: T119		RRCID -> 005059		COMPL. DATE 08/05/2005		TOTAL DEPTH 6328 PERF. 6212 - 6230		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

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

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

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

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

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

GRAVES -B-		WELL #: 5		RRCID -> 049380		COMPL. DATE 04/25/2008		TOTAL DEPTH 13398 PERF. 6192 - 6226		
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

BAMMEL (6200 COCKFIELD)		//CONT.// 05388 270		ASSOCIATED		STORAGE		CNTY: HARRIS			
HOUSTON PIPE LINE COMPANY LP		//CONT.// 404520									
GRAVES "C"		WELL #: 7		RRCID -> 054048		COMPL. DATE 05/12/2006		TOTAL DEPTH 15467 PERF. 6188 - 6228			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

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

EHRHARDT, JOHN		WELL #: 5I		RRCID -> 064912		COMPL. DATE 05/18/2012		TOTAL DEPTH 7701 PERF. 6190 - 6214			
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

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

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

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

BAMMEL GAS UNIT (EHRHARDT)		WELL #: 9 I		RRCID -> 092900		COMPL. DATE 03/25/2008		TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6181 - 6214			
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

BAMMEL (6200 COCKFIELD) //CONT.// 05388 270 ASSOCIATED STORAGE CNTY: HARRIS											
HOUSTON PIPE LINE COMPANY LP //CONT.// 404520											
BAMMEL GAS UNIT (EHRHARDT) WELL #: 6 I RRCID -> 092901 COMPL. DATE 12/24/1980 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6198 - 6218											
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

BAMMEL WELL #: 7 I RRCID -> 092902 COMPL. DATE 09/17/1980 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6186 - 6222											
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

BAMMEL GAS UNIT (PYLES, ANNA) WELL #: 3 I RRCID -> 092903 COMPL. DATE 01/09/1981 TOTAL DEPTH 6330 PERF. 6197 - 6227											
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

BAMMEL GAS UNIT (PYLES, ANNA) WELL #: 2 I RRCID -> 092904 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6147 - 6180											
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

BAMMEL GAS UNIT (PYLES, ANNA) WELL #: 4 I RRCID -> 096025 COMPL. DATE 09/24/1999 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6146 - 6184											
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

BAMMEL GAS UNIT (EHRHARDT) WELL #: 11 I RRCID -> 115000 COMPL. DATE 09/21/1998 TOTAL DEPTH 6388 PERF. 6254 - 6282											
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

BAMMEL GAS UNIT (POLLY) WELL #: 5 RRCID -> 115114 COMPL. DATE 01/19/1985 TOTAL DEPTH 6385 PERF. 6233 - 6260											
03	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

BAMMEL (6200 COCKFIELD) //CONT.// 05388 270 ASSOCIATED STORAGE CNTY: HARRIS																	
HOUSTON PIPE LINE COMPANY LP //CONT.// 404520																	
BAMMEL GAS UNIT (FEE) WELL #: 1 RRCID -> 115251 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 6190 - 6216																	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BAMMEL G. U. (EHRHARDT) WELL #: 1 I RRCID -> 116122 COMPL. DATE 05/05/2020 TOTAL DEPTH 6202 PERF. 6122 - 6161																	
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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

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

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

ZAPP ESTATE ET AL -D- WELL #: 2 RRCID -> 159624 COMPL. DATE 06/02/2008 TOTAL DEPTH 6325 PERF. 6212 - 6254																	
03	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BAMMEL (6200 COCKFIELD)		//CONT.//	05388 270	ASSOCIATED	STORAGE	CNTY: HARRIS				
HOUSTON PIPE LINE COMPANY LP		//CONT.//	404520							
EHRHARDT UNIT		WELL #:	8 I	RRCID -> 159626	COMPL. DATE 05/17/2016	TOTAL DEPTH 6365	PERF. 6244 - 6264			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	

POLLEY		WELL #:	7	RRCID -> 159627	COMPL. DATE 08/01/1996	TOTAL DEPTH 6550	PERF. 6249 - 6272			
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	

EHRHARDT, JOHN		WELL #:	12	RRCID -> 162241	COMPL. DATE 04/20/2017	TOTAL DEPTH 7485	PERF. 4530 - 4570			
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	

ZAPP ESTATE ET AL -D-		WELL #:	3	RRCID -> 166854	COMPL. DATE 07/29/1982	TOTAL DEPTH 6340	PERF. 6272 - 6280			
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	

ZAPP ESTATE ET AL "D"		WELL #:	5	RRCID -> 166857	COMPL. DATE 04/03/1985	TOTAL DEPTH 6848	PERF. 6567 - 6572			
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	

EHRHARDT, JOHN EST		WELL #:	10	RRCID -> 167024	COMPL. DATE 11/04/1981	TOTAL DEPTH 6374	PERF. 6256 - 6264			
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	

BAMMEL GAS UNIT (GRAVES "C")		WELL #:	9	RRCID -> 173098	COMPL. DATE 11/20/1998	TOTAL DEPTH 7255	PERF. 7007 - 7034			
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	

BAMMEL (6200 COCKFIELD)		//CONT.//		05388 270	ASSOCIATED	STORAGE		CNTY: HARRIS			
HOUSTON PIPE LINE COMPANY LP		//CONT.//		404520							
BAMMEL GAS UNIT (GRAVES "C")		WELL #:		8	RRCID ->	173902	COMPL. DATE	10/23/1998	TOTAL DEPTH	7707	PERF. 7386 - 7422
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
BAMMEL GAS UNIT (EHRHARDT)		WELL #:		14 I	RRCID ->	173903	COMPL. DATE	10/14/1998	TOTAL DEPTH	6378	PERF. 6185 - 6204
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
BAMMEL GAS UNIT (ZAPP "B")		WELL #:		3	RRCID ->	173904	COMPL. DATE	09/26/1998	TOTAL DEPTH	6518	PERF. 6290 - 6306
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
BANKSTON (14300 SAND)		05503 750		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: HARDIN				
PETRO-SMITH OPERATING LLC		660313									
BP AMERICA A-3		WELL #:		1	RRCID ->	206247	COMPL. DATE	07/28/2004	TOTAL DEPTH	16800	PERF.12690 - 14306
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
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
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						97
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						97
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						97
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						97
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						97
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						97
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
03	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

BARBERS HILL (YEGUA 10,700) 05651 568 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
 WAGNER OIL COMPANY 891175
 WHALEY, BESSIE WELL #: 2 RRCID -> 197831 COMPL. DATE 07/08/2003 TOTAL DEPTH 11565 PERF.10973 - 11394

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BARROW RANCH (NOD. 2) 05864 210 ASSOCIATED 49B CNTY: CHAMBERS
 FORZA OPERATING, LLC 278837
 BARROW HERITAGE RANCH, LP WELL #: 1 RRCID -> 288735 COMPL. DATE 08/28/2019 TOTAL DEPTH 13375 PERF.11955 - 12058

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	29					264
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	44	169	1			139
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	30					169
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	26					195
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	35					230
08	0 # NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					230

BARTMAN (11050 SAND) 05945 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA
 PAMETA OIL COMPANY 637449
 NIEDRINGHAUS WELL #: 1 RRCID -> 123339 COMPL. DATE 09/21/1995 TOTAL DEPTH 13450 PERF.10985 - 10987

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

BAUER RANCH (4640) 06171 850 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JEFFERSON
 S & S OPERATING COMPANY, INC. 741047
 CARROLL, W. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 075513 COMPL. DATE 03/01/1978 TOTAL DEPTH 6681 PERF. 4637 - 4639

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

BAY CITY (8400) 06287 602 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
 URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
 F. G. COBB -B- WELL #: 26 RRCID -> 290027 COMPL. DATE 09/24/2018 TOTAL DEPTH 8512 PERF. 8320 - 8330

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	344 N	344	-0-	-0-	-0-	325 1	19 2	Y	-0-	-0-			41
04	300 N	-0-	-0-	-300	-0-			Y	-0-	-0-			41
05	310 N	295	-0-	-15	-0-	293 1	2 2	Y	-0-	-0-			41
06	330 N	258	-0-	-72	-0-	253 1	5 2	Y	-0-	-0-			41
07	196 N	196	-0-	-0-	-0-	195 1	1 2	Y	-0-	-0-			41
*08	351 N	351	-0-	-0-	-0-	348 1	3 2	Y	-0-	-0-			41

BAY CITY, EAST (8150 FB-A) 06288 385 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
 ATLAS OPERATING LLC 036587
 METZGER GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 137674 COMPL. DATE 09/14/1990 TOTAL DEPTH 8601 PERF. 8130 - 8398

03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	244			Y	-0-	-0-			112
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	244			Y	-0-	-0-			112
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	244			Y	-0-	-0-			112
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	244			Y	-0-	-0-			112
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	244			Y	-0-	-0-			112
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	244			Y	-0-	-0-			112

BAY CITY, EAST (8500 BADOUGH) 06288 405 ASSOCIATED 49B CNTY: MATAGORDA
 ATLAS OPERATING LLC 036587
 BAY CITY UNIT NO. 25 WELL #: 2 RRCID -> 284399 COMPL. DATE 03/11/1987 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8471 - 8476

03	31 #	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-	-0-			46
04	30 #	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-	-0-			46
05	31 #	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-	-0-			46
06	8 #	-0-	-0-	-8	-0-			N	-0-	-0-			46
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-			46
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-			46

BAY CITY, E. (8500 BADOUGH SEG A) 06288 450 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
 ATLAS OPERATING LLC 036587
 METZGER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 125716 COMPL. DATE 04/22/1987 TOTAL DEPTH 10292 PERF. 8213 - 8267

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-			-0-
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-

BAY CITY, EAST (9900 B) 06288 495 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
 ATLAS OPERATING LLC 036587
 METZGER GAS UNIT WELL #: 2 U RRCID -> 005129 COMPL. DATE 07/09/1961 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9774 - 9796

03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-			17
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-			17
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-			17
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-			17
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-			17
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-			17

RUGELEY GAS UNIT WELL #: 3 U RRCID -> 005131 COMPL. DATE 09/30/1960 TOTAL DEPTH 12602 PERF. 9934 - 9950

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-			-0-
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-

OIL AND GAS DIVISION

BAY CITY, EAST (9900 B)		//CONT.//		06288 495	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MATAGORDA				
ATLAS OPERATING LLC		//CONT.//		036587								
MCWILLIAMS GAS UNIT		WELL #:		1 U	RRCID ->	091267	COMPL. DATE	04/08/1980	TOTAL DEPTH	10248	PERF.	9715 - 9947
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
BAY CITY, EAST (10,000 A)				06288 765	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: MATAGORDA				
ATLAS OPERATING LLC				036587								
MCWILLIAMS GAS UNIT		WELL #:		1 M	RRCID ->	005106	COMPL. DATE	04/19/1980	TOTAL DEPTH	10248	PERF.	9977 - 9982
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
METZGER GAS UNIT		WELL #:		7	RRCID ->	256696	COMPL. DATE	03/11/2010	TOTAL DEPTH	10350	PERF.	10312 - 10338
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			98
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			98
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			98
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			98
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			98
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			98
BAY CITY, EAST (10,000 B)				06288 810	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MATAGORDA				
ATLAS OPERATING LLC				036587								
MCWILLIAMS GU		WELL #:		2D	RRCID ->	005118	COMPL. DATE	09/04/1949	TOTAL DEPTH	10248	PERF.	10085 - 10090
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
METZGER GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	043029	COMPL. DATE	10/27/2011	TOTAL DEPTH	11252	PERF.	3776 - 3956
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
MCWILLIAMS GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	225534	COMPL. DATE	12/16/2006	TOTAL DEPTH	10213	PERF.	10054 - 10114
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

BAY CITY, EAST (10,000 B)		//CONT.// 06288 810		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MATAGORDA				
ATLAS OPERATING LLC		//CONT.// 036587										
MCWILLIAMS GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 233363		COMPL. DATE 12/05/2007		TOTAL DEPTH 10250		PERF.10182 - 10198		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

METZGER GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 254222		COMPL. DATE 10/18/2009		TOTAL DEPTH 10337		PERF.10067 - 10077		
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-

METZGER G.U.		WELL #: 7		RRCID -> 271696		COMPL. DATE 03/13/2013		TOTAL DEPTH 10350		PERF.10419 - 10429		
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-

BAY CITY, EAST (10,200)		06288 855		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA				
ATLAS OPERATING LLC		036587										
METZGER G.U.		WELL #: 7		RRCID -> 263888		COMPL. DATE 03/11/2010		TOTAL DEPTH 10350		PERF.10419 - 10456		
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BEACH CITY (VKSBG GYRO K)		06405 415		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHAMBERS				
GALVESTON BAY OPERATING CO LLC		293375										
STATE TRACT 69		WELL #: 2		RRCID -> 198609		COMPL. DATE 08/22/2003		TOTAL DEPTH 12400		PERF.12042 - 12108		
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

BEASLEY, N. (COOK MTN)		06513 075		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: FORT BEND				
OBLAEN RESOURCES LLC		617546										
ROSENBAUM-SUITER ET AL GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 199380		COMPL. DATE 09/24/2003		TOTAL DEPTH 9182		PERF. 9164 - 9181		
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

M		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

BEASLEY, N. (COOK MTN)		//CONT.//		06513 075	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: FORT BEND									
OBLAEN RESOURCES LLC		//CONT.//		617546														
ROSENBAUM-SUITER ET AL		GAS UNIT		WELL #:	3	RRCID ->	208202	COMPL. DATE	01/29/2005	TOTAL DEPTH	9450	PERF.	9226	-	9246			

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					32
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					32
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					32
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					32
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					32
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					32

PROLINE ENERGY RESOURCES INC				681327														
CORTEZ, PAUL				WELL #:	1	RRCID ->	191424	COMPL. DATE	01/30/2002	TOTAL DEPTH	16440	PERF.	9171	-	9200			

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

BEASLEY, N. (WILCOX 13,400)				06513 600	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: FORT BEND									
PROLINE ENERGY RESOURCES INC				681327														
STADE, EDWIN				WELL #:	1	RRCID ->	188548	COMPL. DATE	11/21/2001	TOTAL DEPTH	16280	PERF.	13408	-	15150			

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

BEECH CREEK (YEGUA 4700)				06755 180	NON-ASSOCIATED		49B		CNTY: TYLER									
FORT APACHE ENERGY, INC.				277908														
B. TRUETT				WELL #:	1	RRCID ->	279929	COMPL. DATE	09/04/2012	TOTAL DEPTH	5600	PERF.	4757	-	4769			

03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 03 LEASE 27909 09/01/2020																		

B. TRUETT SW				WELL #:	1	RRCID ->	284635	COMPL. DATE	01/01/2019	TOTAL DEPTH	3800	PERF.	3380	-	3395			

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

B. TRUETT				WELL #:	2	RRCID ->	286588	COMPL. DATE	06/05/2015	TOTAL DEPTH	5076	PERF.	4812	-	4815			

03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					111
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					111
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					111
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					111
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					111
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					111
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 03 LEASE 27909 04/26/2021																		

OIL AND GAS DIVISION

BEECH CREEK (YEGUA 5-A)		06755 222		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HARDIN						
GATHER PETROLEUM CORPORATION		292850												
B.P. AMERICA B		WELL #: 1		RRCID -> 218256		COMPL. DATE 04/02/2006		TOTAL DEPTH 7500		PERF. 6768 - 6770				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BEECH CREEK, EAST (YEGUA 11-A)		06756 400		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HARDIN						
ATLAS OPERATING LLC		036587												
BEECH CREEK A		WELL #: 2		RRCID -> 242358		COMPL. DATE 01/16/2008		TOTAL DEPTH 7690		PERF. 6763 - 6766				
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BEECH GROVE (WOODBINE)		06762 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JASPER						
BBX OPERATING, L.L.C.		058908												
FISTFUL OF DOLLARS NORTH UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 282105		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH N/A		PERF.13669 - 14770				
03	0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
08	0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-

FISTFUL OF DOLLARS NORTH UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 283387		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH N/A		PERF.13771 - 13824				
03	0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
08	0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-

KELLY'S HEROES UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 289342		COMPL. DATE 06/02/2019		TOTAL DEPTH 14125		PERF.13921 - 13970					
03	42594 X	15874	-0-	-26720	B	-0-	14993	3	881	9	N	801	915	1	726
04	37620 X	25389	-0-	-12231	B	-0-	22500	3	2889	9	N	2626	2693	1	659
05	42427 X	42427	-0-	-0-	B	-0-	36019	3	6408	9	N	5825	5534	1	950
06	131066 X	131066	-0-	-0-	B	-0-	113251	3	17815	9	N	16195	16674	1	471
07	118698 X	118698	-0-	-0-	B	-0-	103941	3	14757	9	N	13415	13517	1	369
*08	110978 X	110978	-0-	-0-	B	-0-	99778	3	11200	9	N	10182	10037	1	514

THUNDERBOLT UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 289885		COMPL. DATE 01/01/2018		TOTAL DEPTH 13900		PERF.13628 - 13642					
03	18465 X	18465	-0-	-0-	B	-0-	17171	3	1294	9	N	1176	1260	1	928
04	19022 X	19022	-0-	-0-	B	-0-	17806	3	1216	9	N	1105	1619	1	414
05	16368 X	12738	-0-	-3630	B	-0-	11587	3	1151	9	N	1046	873	1	587
06	15840 X	1517	-0-	-14323	B	-0-	1395	3	122	9	N	111	557	1	141
07	16368 X	13718	-0-	-2650	B	-0-	12852	3	866	9	N	787	526	1	402
*08	18361 X	18361	-0-	-0-	B	-0-	17199	3	1162	9	N	1056	1043	1	415

BEECH GROVE (WOODBINE) //CONT.// 06762 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JASPER												
GEOSOUTHERN OPERATING II, LLC 301273												
SWAMP MONSTER WELL #: 1 RRCID -> 284636 COMPL. DATE 01/20/2017 TOTAL DEPTH 13760 PERF.13547 - 13550												
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	EOM BALANCE	

03		33561 X	33561	-0-	-0- B	-0-	1054 1 2153 9	30354 2	N	1957	1536 1	808
04		31980 X	31046	-0-	-934 B	-0-	1202 1 1899 9	27945 2	N	1726	2175 1	359
05		33046 X	25054	-0-	-7992 B	-0-	1271 1 1672 9	22111 2	N	1520	1423 1	456
06		31980 X	29084	-0-	-2896 B	-0-	1230 1 1837 9	26017 2	N	1670	1259 1	166 8 701
07		33046 X	29881	-0-	-3165 B	-0-	1271 1 1682 9	26928 2	N	1529	1630 1	600
08		33046 X	28455	-0-	-4591 B	-0-	1271 1 1563 9	25621 2	N	1421	1223 1	798

FRANCES KUNKEL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 288879 COMPL. DATE 09/12/2019 TOTAL DEPTH 13736 PERF.13201 - 13246												
03		54994 X	44221	-0-	-10773 B	-0-	775 1 2973 9	40473 2	N	2703	2985 1	276
04		49950 X	40240	-0-	-9710 B	-0-	750 1 2658 9	36832 2	N	2416	1902 1	790
05		50065 X	37836	-0-	-12229 B	-0-	775 1 2275 9	34786 2	N	2068	2469 1	389
06		48450 X	32238	-0-	-16212 B	-0-	750 1 2113 9	29375 2	N	1921	1752 1	558
07		44206 X	35404	-0-	-8802 B	-0-	775 1 2135 9	32494 2	N	1941	1751 1	748
08		44206 X	29027	-0-	-15179 B	-0-	775 1 1777 9	26475 2	N	1615	1737 1	626

ZARVONA ENERGY LLC 950523												
FRANCES KUNKEL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266499 COMPL. DATE 05/10/2012 TOTAL DEPTH 13990 PERF.13838 - 13848												
03		9641 X	8203	-0-	-1438 B	-0-	8203 3		N	-0-		438
04		9330 X	8069	-0-	-1261 B	-0-	7912 3	157 9	N	143	167 1	414
05		9641 X	7549	-0-	-2092 B	-0-	7549 3		N	-0-		414
06		7950 X	6738	-0-	-1212 B	-0-	6732 3	6 9	N	5	5 8	414
07		8339 X	8299	-0-	-40 B	-0-	8299 3		N	-0-		414
08		8339 X	8223	-0-	-116 B	-0-	8223 3		N	-0-		414

FISTFUL OF DOLLARS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 271447 COMPL. DATE 04/24/2013 TOTAL DEPTH 13505 PERF.13222 - 13390												
03		13609 X	12864	-0-	-745 B	-0-	12008 3	856 9	N	778	911 1	72
04		13170 X	11965	-0-	-1205 B	-0-	11175 3	790 9	N	718	696 1	94
05		13857 X	10745	-0-	-3112 B	-0-	10077 3	668 9	N	607	508 1	193
06		13410 X	10934	-0-	-2476 B	-0-	10221 3	713 9	N	648	701 1	5 8 135
07		13857 X	9863	-0-	-3994 B	-0-	9166 3	697 9	N	634	514 1	255
08		12865 X	774	-0-	-12091 B	-0-	719 3	55 9	N	50	174 1	131

ELTA WILLIAMS WELL #: 1 RRCID -> 272445 COMPL. DATE 12/03/2012 TOTAL DEPTH 14600 PERF.13405 - 13462												
03		10146 X	10146	-0-	-0- B	-0-	9142 3	1004 9	N	913	1046 1	270
04		9630 X	9222	-0-	-408 B	-0-	8324 3	898 9	N	816	882 1	204
05		9453 X	9453	-0-	-0- B	-0-	8517 3	936 9	N	851	714 1	341
06		9810 X	9250	-0-	-560 B	-0-	8405 3	845 9	N	768	707 1	402
07		10137 X	8899	-0-	-1238 B	-0-	7874 3	1025 9	N	932	882 1	452
08		10137 X	5460	-0-	-4677 B	-0-	5106 3	354 9	N	322	664 1	110

BEECH GROVE (WOODBINE)		//CONT.// 06762 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JASPER			
ZARVONA ENERGY LLC		//CONT.// 950523									
FISTFUL OF DOLLARS NORTH UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 273071		COMPL. DATE 08/24/2013		TOTAL DEPTH 13772 PERF.13150 - 13336			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
03	66681 X	17018	-0-	-49663 B	-0-	16090 3	928 9	N	844	903 1	461
04	64530 X	11	-0-	-64519 B	-0-	11 3		N	-0-		461
05	66681 X	10114	-0-	-56567 B	-0-	9668 3	446 9	N	405	529 1	337
06	64530 X	44869	-0-	-19661 B	-0-	42470 3	2399 9	N	2181	1974 1	534
07	65968 X	62829	-0-	-3139 B	-0-	59650 3	3179 9	N	2890	2808 1	615
*08	59106 X	59106	-0-	-0- B	-0-	56244 3	2862 9	N	2602	2642 1	570

OUTLAW JOSEY WALES UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 274738		COMPL. DATE 07/25/2013		TOTAL DEPTH 13804 PERF. N/A			
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-

GRAN TORINO NORTH UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 280756		COMPL. DATE 11/01/2013		TOTAL DEPTH 13685 PERF.13542 - 13562			
03	11639 X	11639	-0-	-0- B	-0-	11349 3	290 9	N	264	354 1	94
04	9834 X	9834	-0-	-0- B	-0-	9530 3	304 9	N	276	165 1	205
05	7486 X	7486	-0-	-0- B	-0-	7310 3	176 9	N	160	175 1	190
06	7640 X	7640	-0-	-0- B	-0-	7458 3	182 9	N	165	175 1	180
07	6160 X	6160	-0-	-0- B	-0-	6046 3	114 9	N	104	176 1	108
*08	7735 X	7735	-0-	-0- B	-0-	7542 3	193 9	N	175	164 1	119

GRAN TORINO SOUTH UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 281036		COMPL. DATE 05/01/2014		TOTAL DEPTH 13900 PERF.13106 - 13443			
03	13209 X	13209	-0-	-0- B	-0-	12114 3	1095 9	N	995	1070 1	227
04	12961 X	12961	-0-	-0- B	-0-	12022 3	939 9	N	854	871 1	210
05	12455 X	12455	-0-	-0- B	-0-	11654 3	801 9	N	728	705 1	233
06	12780 X	12008	-0-	-772 B	-0-	11251 3	757 9	N	688	709 1	202
07	13392 X	10913	-0-	-2479 B	-0-	10142 3	771 9	N	701	512 1	390
08	13392 X	9726	-0-	-3666 B	-0-	9082 3	644 9	N	585	523 1	447

HIGH PLAINS DRIFTER UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 281441		COMPL. DATE 07/24/2014		TOTAL DEPTH 14171 PERF.13888 - 13944			
03	310 N	-0-	-0-	-310 B	-0-			N	-0-		107
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		107
05	1341 X	1341	-0-	-0- B	-0-	1341 3		N	-0-		107
06	300 X	-0-	-0-	-300 B	-0-			N	-0-		107
07	310 X	-0-	-0-	-310 B	-0-			N	-0-		107
*08	2323 X	2323	-0-	-0- B	-0-	2323 3		N	-0-		107

FISTFUL OF DOLLARS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 281559		COMPL. DATE 12/02/2014		TOTAL DEPTH 14039 PERF.13310 - 13794			
03	11315 X	11244	-0-	-71 B	-0-	11042 3	202 9	N	184		696
04	10950 X	6363	-0-	-4587 B	-0-	6164 3	199 9	N	181	360 1	517
05	11067 X	8589	-0-	-2478 B	-0-	8589 3		N	-0-		517
06	10890 X	10425	-0-	-465 B	-0-	10281 3	144 9	N	131		648
07	11253 X	10361	-0-	-892 B	-0-	10308 3	53 9	N	48	169 1	526
08	11253 X	11103	-0-	-150 B	-0-	10913 3	190 9	N	173	179 1	520

MAGNUM FORCE UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 281564		COMPL. DATE 01/03/2015		TOTAL DEPTH 14053 PERF.13228 - 13588			
03	25640 X	25640	-0-	-0- B	-0-	23903 3	1737 9	N	1579	1625 1	303
04	23616 X	23616	-0-	-0- B	-0-	22058 3	1558 9	N	1416	1567 1	152
05	23394 X	23394	-0-	-0- B	-0-	21947 3	1447 9	N	1315	1244 1	223
06	22171 X	22171	-0-	-0- B	-0-	20880 3	1291 9	N	1174	1061 1	331
07	22165 X	20768	-0-	-1397 B	-0-	19590 3	1178 9	N	1071	1041 1	361
*08	25490 X	25490	-0-	-0- B	-0-	23988 3	1502 9	N	1365	1540 1	177

BEECH GROVE (WOODBINE) //CONT.// 06762 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JASPER																
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523																
FOR A FEW DOLLARS MORE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 281565 COMPL. DATE 09/12/2013 TOTAL DEPTH 13940 PERF.13150 - 13260																
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-	
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-	
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-	
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-	
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-	
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-	

SPACE COWBOYS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 281598 COMPL. DATE 09/27/2014 TOTAL DEPTH 13862 PERF.13678 - 13698																
03	34472	X	32863	-0-	-1609	B	-0-	31839	3	1024	9	N	931	879	1	337
04	33360	X	33001	-0-	-359	B	-0-	31944	3	1057	9	N	961	1192	1	106
05	34472	X	22980	-0-	-11492	B	-0-	22217	3	763	9	N	694	502	1	298
06	33360	X	17491	-0-	-15869	B	-0-	16876	3	615	9	N	559	520	1	318
07	110483	X	110483	-0-	-0-	B	-0-	107752	3	2731	9	N	2483	2031	1	720
*08	66574	X	66574	-0-	-0-	B	-0-	64616	3	1958	9	N	1780	1858	1	619

FISTFUL OF DOLLARS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 281636 COMPL. DATE 12/22/2014 TOTAL DEPTH 13896 PERF.13412 - 13754																
03	62	N	-0-	-0-	-62	B	-0-				N	-0-			212	
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			212	
05	155	N	126	-0-	-29	B	-0-	126	3		N	-0-			212	
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			212	
07	108	N	108	-0-	-0-	B	-0-	108	3		N	-0-			212	
08	124	N	91	-0-	-33	B	-0-	91	3		N	-0-			212	

INVICTUS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 282104 COMPL. DATE 03/14/2014 TOTAL DEPTH 14714 PERF.13669 - 14770																
03	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			150	
04	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			150	
05	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			150	
06	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			150	
07	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			150	
08	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			150	

GRAN TORINO SOUTH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 283090 COMPL. DATE 11/03/2014 TOTAL DEPTH 13792 PERF.13550 - 14098																
03	12121	X	11044	-0-	-1077	B	-0-	10317	3	727	9	N	661	704	1	253
04	10694	X	10694	-0-	-0-	B	-0-	10097	3	597	9	N	543	697	1	99
05	11599	X	11599	-0-	-0-	B	-0-	10971	3	628	9	N	571	517	1	153
06	13265	X	13265	-0-	-0-	B	-0-	12498	3	767	9	N	697	534	1	311
07	14395	X	14395	-0-	-0-	B	-0-	13636	3	759	9	N	690	688	1	312
*08	13474	X	13474	-0-	-0-	B	-0-	12724	3	750	9	N	682	698	1	296

SPACE COWBOYS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 283571 COMPL. DATE 04/17/2015 TOTAL DEPTH 13640 PERF.13684 - 13770																
03	823	N	823	-0-	-0-	B	-0-	786	3	37	9	N	34			129
04	559	N	559	-0-	-0-	B	-0-	515	3	44	9	N	40			169
05	93	N	43	-0-	-50	B	-0-	11	3	32	9	N	29			198
06	90	N	70	-0-	-20	B	-0-	64	3	6	9	N	5	172	1	26
07	129	N	129	-0-	-0-	B	-0-	116	3	13	9	N	12			38
*08	878	N	878	-0-	-0-	B	-0-	830	3	48	9	N	44	5	8	77

MYSTIC RIVER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 284513 COMPL. DATE 06/11/2014 TOTAL DEPTH 13970 PERF.13357 - 13796																
03	20305	X	19584	-0-	-721	B	-0-	17978	3	1606	9	N	1460	1585	1	341
04	19650	X	16471	-0-	-3179	B	-0-	15420	3	1051	9	N	955	1051	1	245
05	19778	X	16959	-0-	-2819	B	-0-	15846	3	1113	9	N	1012	1045	1	212
06	19140	X	15097	-0-	-4043	B	-0-	14148	3	949	9	N	863	874	1	196
07	19778	X	15820	-0-	-3958	B	-0-	14729	3	1091	9	N	992	697	1	491
08	19592	X	18756	-0-	-836	B	-0-	17338	3	1418	9	N	1289	1579	1	201

BEECH GROVE (WOODBINE)		//CONT.// 06762 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JASPER	
ZARVONA ENERGY LLC		//CONT.// 950523							
GRAN TORINO NORTH UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 290664		COMPL. DATE 10/02/2020		TOTAL DEPTH 13737 PERF.13080 - 13518	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	31750 X	31750	-0-	-0- B	-0-	29140 3	2610 9	N	401
04	29275 X	29275	-0-	-0- B	-0-	26963 3	2312 9	N	245
05	30163 X	29618	-0-	-545 B	-0-	27400 3	2218 9	N	176
06	29190 X	25893	-0-	-3297 B	-0-	24022 3	1871 9	N	285
07	30163 X	24571	-0-	-5592 B	-0-	22667 3	1904 9	N	436
08	30163 X	28495	-0-	-1668 B	-0-	26493 3	2002 9	N	150

BELINDA (YEGUA 4700 SAND)		06986 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: TYLER	
TC OIL AND GAS, LLC		840303							
RICE		WELL #: 1		RRCID -> 276556		COMPL. DATE 03/15/2013		TOTAL DEPTH 5720 PERF. 4949 - 4952	
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-

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	
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-

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	
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-

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

TYRA, LEWIS		WELL #: 1		RRCID -> 131960		COMPL. DATE 07/20/1991		TOTAL DEPTH 6202 PERF. 3955 - 3965	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-

BARNARD, EAST (7700)		07301 747		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON		
HILCORP ENERGY COMPANY		386310								
CLARK		WELL #: 1		RRCID -> 161819		COMPL. DATE 07/15/2016		TOTAL DEPTH 13201 PERF. 8190 - 8530		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	2139 N	1987	-0-	-152	-0-	178 1	1787 2	Y	20 22 1	20
04	2040 N	1796	-0-	-244	-0-	22 9	154 1	Y	17 16 1	21
05	2124 N	2124	-0-	-0-	-0-	19 9	226 1	Y	17 18 1	20
06	2034 N	2034	-0-	-0-	-0-	19 9	278 1	Y	16 16 1	20
07	1860 N	1851	-0-	-9	-0-	18 9	169 1	Y	17 18 1	19
08	2139 N	2114	-0-	-25	-0-	19 9	181 1	Y	18 14 1	23
						20 9				
CLARK		WELL #: 2		RRCID -> 173290		COMPL. DATE 07/16/2016		TOTAL DEPTH 8801 PERF. 8227 - 8277		
03	62 N	57	-0-	-5	-0-	5 1	51 2	Y	1 1 1	10
04	60 N	51	-0-	-9	-0-	1 9	5 1	Y	-0-	10
05	62 N	62	-0-	-0-	-0-	7 1	54 2	Y	1 1 1	10
06	60 N	58	-0-	-2	-0-	1 9	8 1	Y	-0-	10
07	62 N	56	-0-	-6	-0-	8 1	5 1	Y	-0-	10
08	62 N	60	-0-	-2	-0-	5 1	55 2	Y	-0-	10
HOME PETROLEUM CORP.		396852								
WALLACE, A. M.		WELL #: 1		RRCID -> 005216		COMPL. DATE 01/29/1960		TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7586 - 7599		
03	1039 N	1039	-0-	-0-	-0-	1039 2		N	-0-	139
04	1010 N	1010	-0-	-0-	-0-	1010 2		N	-0-	139
05	997 N	997	-0-	-0-	-0-	997 2		N	-0-	139
06	1051 N	1051	-0-	-0-	-0-	1051 2		N	-0-	138
07	1054 N	755	-0-	-299	-0-	755 2		N	-0-	138
08	992 N	NO RPT	-0-	-992	-0-			N	NO RPT	138
LEVERIDGE, A. T.		WELL #: 2		RRCID -> 005225		COMPL. DATE 09/01/2009		TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7674 - 7995		
03	478 N	478	-0-	-0-	-0-	478 2		Y	-0-	1 1
04	441 N	441	-0-	-0-	-0-	441 2		Y	-0-	1 1
05	363 N	363	-0-	-0-	-0-	363 2		Y	-0-	20
06	560 N	560	-0-	-0-	-0-	560 2		Y	-0-	1 1
07	465 N	389	-0-	-76	-0-	389 2		Y	-0-	19
08	372 N	NO RPT	-0-	-372	-0-			Y	NO RPT	19
LEVERIDGE, W. C. AAIF, M. D.		WELL #: 1		RRCID -> 072124		COMPL. DATE 06/11/1977		TOTAL DEPTH 8310 PERF. 7750 - 7760		
03	818 N	818	-0-	-0-	-0-	817 2	1 9	Y	1 1 1	-0-
04	626 N	626	-0-	-0-	-0-	626 2		Y	-0-	-0-
05	804 N	804	-0-	-0-	-0-	804 2		Y	-0-	-0-
06	780 N	619	-0-	-161	-0-	619 2		Y	-0-	-0-
07	651 N	614	-0-	-37	-0-	614 2		Y	-0-	-0-
08	806 N	NO RPT	-0-	-806	-0-			Y	NO RPT	-0-
LEVERIDGE, A. T.		WELL #: 1		RRCID -> 136068		COMPL. DATE 07/22/1990		TOTAL DEPTH 8123 PERF. 7761 - 7786		
03	1104 N	1104	-0-	-0-	-0-	1104 2		Y	-0-	1 1
04	1259 N	1259	-0-	-0-	-0-	1259 2		Y	-0-	1 1
05	1242 N	1242	-0-	-0-	-0-	1242 2		Y	-0-	22
06	1341 N	1341	-0-	-0-	-0-	1341 2		Y	-0-	1 1
07	1302 N	1217	-0-	-85	-0-	1217 2		Y	-0-	21
08	1240 N	NO RPT	-0-	-1240	-0-			Y	NO RPT	21

BERNARD, EAST (7700)			//CONT.// 07301 747		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WHARTON			
HOME PETROLEUM CORP.			//CONT.// 396852										
LEVERIDGE, W.C. ET UX			WELL #: 4		RRCID -> 138437		COMPL. DATE 05/28/1991		TOTAL DEPTH 8514		PERF. 8135 - 8161		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

03		3149 X	3149	-0-	-0-	-0-	3042 2	107 9	N	97	97 1		-0-
04		2970 X	2647	-0-	-323	-0-	2592 2	55 9	N	50	50 1		-0-
05		3069 X	2730	-0-	-339	-0-	2730 2		N	-0-			-0-
06		3060 X	2740	-0-	-320	-0-	2685 2	55 9	N	50	50 1		-0-
07		3162 X	2307	-0-	-855	-0-	2307 2		N	-0-			-0-
08		3162 X	NO RPT	-0-	-3162	-0-			N	NO RPT			-0-

LEVERIDGE, W. C. ET UX -B-			WELL #: 6		RRCID -> 146881		COMPL. DATE 09/24/1993		TOTAL DEPTH 8290		PERF. 7867 - 7887		
03		126 N	126	-0-	-0-	-0-	10 2	116 9	N	105	105 1		-0-
04		885 N	885	-0-	-0-	-0-	824 2	61 9	N	55	55 1		-0-
05		903 N	903	-0-	-0-	-0-	903 2		N	-0-			-0-
06		884 N	884	-0-	-0-	-0-	823 2	61 9	N	55	55 1		-0-
07		930 N	813	-0-	-117	-0-	813 2		N	-0-			-0-
08		899 N	NO RPT	-0-	-899	-0-			N	NO RPT			-0-

DORRIS, M. LEVERIDGE UNIT 1			WELL #: 1 A		RRCID -> 151523		COMPL. DATE 10/09/1994		TOTAL DEPTH 8218		PERF. 7775 - 7892		
03		2884 X	2884	-0-	-0-	-0-	2883 2	1 9	N	1	1 1		-0-
04		2569 X	2569	-0-	-0-	-0-	2569 2		N	-0-			-0-
05		2638 X	2638	-0-	-0-	-0-	2638 2		N	-0-			-0-
06		2351 N	2351	-0-	-0-	-0-	2351 2		N	-0-			-0-
*07		2391 N	2391	-0-	-0-	-0-	2391 2		N	-0-			-0-
08		2015 N	NO RPT	-0-	-2015	-0-			N	NO RPT			-0-

LEVERIDGE, W. C. ET UX 'A'			WELL #: 5		RRCID -> 172310		COMPL. DATE 12/20/1998		TOTAL DEPTH 8562		PERF. 7880 - 7895		
03		1258 N	1258	-0-	-0-	-0-	1166 2	92 9	N	84	84 1		-0-
04		1605 N	1605	-0-	-0-	-0-	1553 2	52 9	N	47	47 1		-0-
05		1830 N	1830	-0-	-0-	-0-	1830 2		N	-0-			-0-
06		2424 N	2424	-0-	-0-	-0-	2372 2	52 9	N	47	47 1		-0-
*07		1896 N	1896	-0-	-0-	-0-	1896 2		N	-0-			-0-
08		1705 N	NO RPT	-0-	-1705	-0-			N	NO RPT			-0-

LEVERIDGE, W. C. ET UX 'C'			WELL #: 7		RRCID -> 177195		COMPL. DATE 10/29/1999		TOTAL DEPTH 8380		PERF. 7934 - 7956		
03		1459 N	1459	-0-	-0-	-0-	1391 2	68 9	N	62	62 1		-0-
04		1432 N	1432	-0-	-0-	-0-	1407 2	25 9	N	23	23 1		-0-
05		1594 N	1594	-0-	-0-	-0-	1594 2		N	-0-			-0-
06		1647 N	1647	-0-	-0-	-0-	1622 2	25 9	N	23	23 1		-0-
*07		1414 N	1414	-0-	-0-	-0-	1414 2		N	-0-			-0-
08		1085 N	NO RPT	-0-	-1085	-0-			N	NO RPT			-0-

LEVERIDGE, W. C. ET UX 'C'			WELL #: 10		RRCID -> 186143		COMPL. DATE 09/05/2001		TOTAL DEPTH 8693		PERF. 8235 - 8247		
03		7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 2		N	-0-			-0-
04		7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 2		N	-0-			-0-
05		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2		N	-0-			-0-
06		7 N	2	-0-	-5	-0-	2 2		N	-0-			-0-
07		7 N	-0-	-0-	-7	-0-			N	-0-			-0-
08		1 N	NO RPT	-0-	-1	-0-			N	NO RPT			-0-

BERNARD, EAST (7700) //CONT.// 07301 747 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
 KARPER OIL & GAS CORPORATION 451280
 QUIREY WELL #: 1 RRCID -> 150465 COMPL. DATE 07/15/1994 TOTAL DEPTH 7923 PERF. 7672 - 7692

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					131
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					131
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					131
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					131
*07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	131	7			-0-
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED 07/28/2022 - WELL PLUGGED 7/28/22

MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP 531085
 JANIK ET AL WELL #: 1 RRCID -> 080694 COMPL. DATE 08/01/2009 TOTAL DEPTH 8112 PERF. 7708 - 7723

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122

O'HARE ET AL WELL #: 1 RRCID -> 081704 COMPL. DATE 10/24/1978 TOTAL DEPTH 10820 PERF. 7650 - 7681

03	1272 N	1272	-0-	-0-	-0-	15	1	1257	2	N	-0-					-0-
04	923 N	923	-0-	-0-	-0-	10	1	913	2	N	-0-					-0-
05	984 N	984	-0-	-0-	-0-	10	1	968	2	N	5					5
						6	9									
06	667 N	667	-0-	-0-	-0-	10	1	655	2	N	2					7
						2	9									
07	549 N	549	-0-	-0-	-0-	10	1	537	2	N	2					9
						2	9									
*08	1661 N	1661	-0-	-0-	-0-	18	1	1636	2	N	6					15
						7	9									

OMEGA ENERGY, LLC 622657
 ANGELO UNIT WELL #: RRCID -> 085303 COMPL. DATE 10/21/1980 TOTAL DEPTH 8039 PERF. 7545 - 7871

03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					57
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					57
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					57
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					57
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					57
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					57

PLUGGED AND ABANDONED 02/11/2015

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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OIL AND GAS DIVISION

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

BERNARD, W. (BOETTCHER 7380)		07307 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON						
HILCORP ENERGY COMPANY		386310		WELL #:		5	RRCID ->	111090	COMPL. DATE	05/31/1984	TOTAL DEPTH	7750	PERF.	7416 - 7426
NORTHINGTON "B"														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	

XOG OPERATING LLC		945921		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON						
GILBERT		3		WELL #:		3	RRCID ->	118046	COMPL. DATE	08/14/1985	TOTAL DEPTH	8016	PERF.	7416 - 7432
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	

GILBERT		2 C		WELL #:		2	RRCID ->	118263	COMPL. DATE	09/10/1985	TOTAL DEPTH	8012	PERF.	7386 - 7394
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	

BERNARD, W. (CLODINE)		07307 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON						
JILPETCO, INC.		432469		WELL #:		1	RRCID ->	276175	COMPL. DATE	05/22/2014	TOTAL DEPTH	7744	PERF.	7040 - 7060
JACOB'S WELL														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		879035		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON						
DUNCAN, F. B.		1		WELL #:		1	RRCID ->	005248	COMPL. DATE	05/16/1997	TOTAL DEPTH	7138	PERF.	7060 - 7074
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	

BERNARD, W. (COOK MT. 7800)		07307 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON						
HILCORP ENERGY COMPANY		386310		WELL #:		9	RRCID ->	253402	COMPL. DATE	04/08/2018	TOTAL DEPTH	12407	PERF.	7832 - 7957
NORTHINGTON "B"														
03	1136 N	1136	-0-	-0-	-0-	-0-	1136	2	N	-0-			152	
04	1134 N	1134	-0-	-0-	-0-	-0-	1134	2	N	-0-			152	
05	1205 N	1205	-0-	-0-	-0-	-0-	1205	2	N	-0-			152	
06	1175 N	1175	-0-	-0-	-0-	-0-	1175	2	N	-0-			152	
07	1230 N	1230	-0-	-0-	-0-	-0-	1230	2	N	-0-			152	
08	1085 N	769	-0-	-316	-0-	-0-	769	2	N	-0-			152	

BERNARD, W. (D-Y 6700)			07307 400		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: WHARTON		
XOG OPERATING LLC			945921									
WINTERMANN -B-			WELL #:	4	RRCID ->	133236	COMPL. DATE	12/15/1989	TOTAL DEPTH	7900	PERF.	6710 - 6712
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			21
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			21
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			21
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			21
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			21
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			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		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE

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

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		

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

BERNARD, W. (7000)		07307 950		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON				
INNOVATIVE ENERGY SERVICES, INC.		424737										
SINCLAIR		WELL #: 1		RRCID -> 151768		COMPL. DATE 06/29/2020		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 7001 - 7020		

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	54
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	54
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	54
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	54
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	54
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	54

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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

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		

03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

BERNARD, W. (7700) 07307 969 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON															
SANDEL OPERATING COMPANY 747534															
WESTMORELAND WELL #: 1 RRCID -> 234939 COMPL. DATE 02/26/2008 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7974 - 7984															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BERNARD, W. (7850) 07307 975 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON															
SANDEL OPERATING COMPANY 747534															
DUNCAN WELL #: 1 RRCID -> 171657 COMPL. DATE 12/15/1998 TOTAL DEPTH 8220 PERF. 7938 - 8020															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

03		3100 N	11450	-0-	8350	8350	11386	2	64	9	N	58			108
04		29583 X	21233	-0-	-8350	-0-	21124	2	109	9	N	99			207
05		26404 X	26404	-0-	-0-	-0-	26316	2	88	9	N	80	175	1	112
06		18861 X	18861	-0-	-0-	-0-	18778	2	83	9	N	75			187
07		21948 X	19736	-0-	-2212	-0-	19673	2	63	9	N	57			244
08		26412 X	20631	-0-	-5781	-0-	20581	2	50	9	N	45	177	1	112

DUNCAN, F. B. WELL #: 0201ST RRCID -> 281816 COMPL. DATE 12/19/2015 TOTAL DEPTH 12150 PERF. 7956 - 8004															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

03		96 N	96	-0-	-0-	-0-	94	2	2	9	N	2			30
04		510 N	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-			30
05		217 N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-			30
06		90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-			30
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30

XOG OPERATING LLC 945921															
GILBERT WELL #: 2 T RRCID -> 122296 COMPL. DATE 09/10/1985 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7738 - 7794															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

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

03		62 N	48	-0-	-14	-0-	26	2	22	9	N	20			138
04		30 N	26	-0-	-4	-0-	15	2	11	9	N	10			148
05		62 N	13	-0-	-49	-0-	13	2			N	-0-			148
06		90 N	47	-0-	-43	-0-	14	2	33	9	N	30	175	1	3
07		31 N	18	-0-	-13	-0-	10	2	8	9	N	7			10
*08		58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-			10

VASTAR-TEMPLE INLAND WELL #: 1 RRCID -> 179987 COMPL. DATE 04/30/2000 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10504 - 10548															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

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

OIL AND GAS DIVISION

BESSMAY (WILCOX CONS)			//CONT.//		07479 240	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: JASPER				
PROLINE ENERGY RESOURCES INC			//CONT.//		681327										
VASTAR-TEMPLE INLAND			WELL #:		1	RRCID -> 180816		COMPL. DATE 08/14/2000		TOTAL DEPTH 12000		PERF.10852 - 10894			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	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			
03		124 N	90	-0-	-34	-0-	57	2	33	9	N	30			212
04		153 N	153	-0-	-0-	-0-	45	2	108	9	N	98	164	1	146
05		93 N	39	-0-	-54	-0-	39	2			N	-0-			146
06		150 N	44	-0-	-106	-0-	44	2			N	-0-			146
07		155 N	17	-0-	-138	-0-	17	2			N	-0-			146
08		124 N	96	-0-	-28	-0-	96	2			N	-0-			146

BP-STOCKSTILL			WELL #:		1	RRCID -> 254768		COMPL. DATE 08/24/2009		TOTAL DEPTH 12650		PERF.10477 - 10513			
03		868 N	647	-0-	-221	-0-	418	2	229	9	N	208	350	1	307
04		510 N	471	-0-	-39	-0-	327	2	144	9	N	131	175	1	263
05		682 N	279	-0-	-403	-0-	279	2			N	-0-	173	1	90
06		1110 N	651	-0-	-459	-0-	321	2	330	9	N	300	352	1	38
07		496 N	288	-0-	-208	-0-	131	2	157	9	N	143			181
08		868 N	720	-0-	-148	-0-	720	2			N	-0-			181

BIG -A- TAYLOR					07728 600	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: BURLESON				
AKG OPERATING COMPANY					009566										
KOEHLER			WELL #:		1	RRCID -> 102402		COMPL. DATE 09/11/1982		TOTAL DEPTH 9123		PERF. 6727 - 6748			
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			116
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			116
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			116
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			116
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			116
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			116

LAZARUS			WELL #:		1	RRCID -> 183857		COMPL. DATE 06/04/2001		TOTAL DEPTH 12987		PERF. 6904 - 6933			
03		1187 N	1187	-0-	-0-	-0-	59	1	1128	2	N	-0-			213
04		1269 N	1269	-0-	-0-	-0-	59	1	1203	2	N	6			219
*05		1258 N	1258	-0-	-0-	-0-	58	1	1200	2	N	-0-			219
*06		1227 N	1227	-0-	-0-	-0-	72	1	1155	2	N	-0-			219
*07		1131 N	1131	-0-	-0-	-0-	54	1	1074	2	N	3			222
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	3	9			N	NO RPT			222

SCHULTZ, HERMAN			WELL #:		1	RRCID -> 209235		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10084		PERF. 7110 - 7137	
03		169 N	169	-0-	-0-	-0-	3	1	166	3	N	-0-			40
04		120 N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-			40
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			40
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			40
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10			50
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			50

BIG -A- TAYLOR		//CONT.//		07728 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: BURLESON				
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.				147699										
SEE, JOHN				WELL #:	2 B	RRCID ->	096833	COMPL. DATE	11/04/1981	TOTAL DEPTH	9686	PERF.	7315 - 7346	
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
03	4583 X	4583	-0-	-0-	-0-	4551	2	32	9	N	29			202
*04	4380 X	4150	-0-	-230	-0-	4128	2	22	9	N	20			222
*05	4526 X	-0-	-0-	-4526	-0-					N	-0-	183	1	39
*06	4380 X	-0-	-0-	-4380	-0-					N	-0-			39
*07	4526 X	196	-0-	-4330	-0-	196	2			N	-0-			39
08	4526 X	2638	-0-	-1888	-0-	2634	2	4	9	N	4			43

KNESEK, E. UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	155953	COMPL. DATE	08/10/1995	TOTAL DEPTH	11141	PERF.	6669 - 6680	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			14
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			14
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			14
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			14
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			14
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			14

DAYLIGHT PETROLEUM LLC				208171										
MASON				WELL #:	N 1	RRCID ->	101596	COMPL. DATE	06/23/1982	TOTAL DEPTH	7608	PERF.	7454 - 7476	
03	2475 N	2475	-0-	-0-	-0-	2455	3	20	9	N	18	189	1	48
04	2549 N	2549	-0-	-0-	-0-	2546	3	3	9	N	3			51
05	2663 N	2663	-0-	-0-	-0-	2655	3	8	9	N	7			58
06	2273 N	2273	-0-	-0-	-0-	2273	3			N	-0-			58
07	2251 N	2251	-0-	-0-	-0-	2251	3			N	-0-			58
*08	2278 N	2278	-0-	-0-	-0-	2278	3			N	-0-			58

RUTH UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	281048	COMPL. DATE	02/05/2016	TOTAL DEPTH	9515	PERF.	7094 - 7160	
03	296 N	296	-0-	-0-	-0-	294	3	2	9	N	2	1	7	94
04	368 N	368	-0-	-0-	-0-	368	3			N	-0-			94
05	354 N	354	-0-	-0-	-0-	348	3	6	9	N	5			99
06	316 N	316	-0-	-0-	-0-	314	3	2	9	N	2			101
07	372 N	310	-0-	-62	-0-	310	3			N	-0-			101
08	341 N	298	-0-	-43	-0-	298	3			N	-0-			101

EAGLE VALLEY DEVELOPMENT LLC				238737										
HARRIS UNIT				WELL #:	2	RRCID ->	098873	COMPL. DATE	04/08/1982	TOTAL DEPTH	7450	PERF.	7283 - 7304	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			136
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			136
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			136
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			136
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			136
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			136

LAUDERDALE				WELL #:	3	RRCID ->	221158	COMPL. DATE	03/11/2006	TOTAL DEPTH	9951	PERF.	5632 - 6058	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BIG -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	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
03		797 N	797	-0-	-0-	794 2		3 9 N		3		168
04		768 N	768	-0-	-0-	764 2		4 9 N		4		172
05		817 N	817	-0-	-0-	811 2		6 9 N		5		177
06		780 N	780	-0-	-0-	774 2		6 9 N		5		182
07		779 N	779	-0-	-0-	776 2		3 9 N		3		185
*08		749 N	749	-0-	-0-	747 2		2 9 N		2		187

BRACEWELL				WELL #: 1	RRCID -> 095909	COMPL. DATE 08/18/1981	TOTAL DEPTH 9495	PERF. 6978	- 6996			
03		961 N	898	-0-	-63	896 2		2 9 N		2		65
04		900 N	868	-0-	-32	865 2		3 9 N		3		68
05		899 N	852	-0-	-47	850 2		2 9 N		2		70
06		870 N	738	-0-	-132	738 2		N		-0-		70
07		905 N	905	-0-	-0-	905 2		N		-0-		70
*08		854 N	854	-0-	-0-	854 2		N		-0-		70

MINNIE				WELL #: 1	RRCID -> 113390	COMPL. DATE 09/18/1984	TOTAL DEPTH 9275	PERF. 6827	- 6856			
03		83 N	83	-0-	-0-	83 2		N		-0-		62
04		101 N	101	-0-	-0-	101 2		N		-0-		62
05		116 N	116	-0-	-0-	116 2		N		-0-		62
06		96 N	96	-0-	-0-	96 2		N		-0-		62
07		94 N	94	-0-	-0-	94 2		N		-0-		62
08		124 N	116	-0-	-8	116 2		N		-0-		62

MAYJAC I, LLC				536431								
YEGUA HILLS DEVELOPMENT				WELL #: 1	RRCID -> 101168	COMPL. DATE 06/23/1982	TOTAL DEPTH 9848	PERF. 7280	- 7308			
03		1830 N	1830	-0-	-0-	1829 1		1 9 N		1		104
04		1795 N	1795	-0-	-0-	1789 1		6 9 N		5		109
05		1845 N	1845	-0-	-0-	1844 1		1 9 N		1		110
06		1784 N	1784	-0-	-0-	1782 1		2 9 N		2		112
07		1911 N	1911	-0-	-0-	1909 1		2 9 N		2		114
*08		1792 N	1792	-0-	-0-	1791 1		1 9 N		1		115

MINERAL TECHNOLOGIES, INC.				593635								
JACKSON				WELL #: 1A	RRCID -> 103813	COMPL. DATE 01/06/1983	TOTAL DEPTH 6987	PERF. 6894	- 6909			
03		0 N	-0-	-0-	-0-			N		-0-		278
04		0 N	-0-	-0-	-0-			N		-0-		278
05		0 N	-0-	-0-	-0-			N		-0-		278
06		0 N	-0-	-0-	-0-			N		-0-		278
07		0 N	-0-	-0-	-0-			N		-0-		278
08		0 N	-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			
03		2883 X	1677	-0-	-1206	1669 2		8 9 N		7		223
04		3048 X	3048	-0-	-0-	3046 2		2 9 N		2	178 1	47
05		3100 N	3187	-0-	87	3187 2		N		-0-		47
06		3000 N	3028	-0-	28	3027 2		1 9 N		1		48
07		3241 X	3126	-0-	-115	3126 2		N		-0-		48
*08		3044 X	3044	-0-	-0-	3041 2		3 9 N		3		51

BIG -A- TAYLOR		//CONT.//		07728 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: BURLESON					
OGDEN RESOURCES CORPORATION		//CONT.//		618970											
PAIGE		WELL #:		2	RRCID ->	103965	COMPL. DATE	01/18/1983	TOTAL DEPTH	7143	PERF.	7035 - 7052			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03	2418 N	2150	-0-	-268	-0-	2142	2	8	9	N	7	1	8		225
04	2430 N	2189	-0-	-241	-0-	2183	2	6	9	N	5	187	1		43
05	2480 N	2193	-0-	-287	-0-	2192	2	1	9	N	1				44
06	2209 N	2209	-0-	-0-	-0-	2208	2	1	9	N	1				45
07	2452 N	2452	-0-	-0-	-0-	2442	2	10	9	N	9				54
08	2201 N	2152	-0-	-49	-0-	2149	2	3	9	N	3				57

KNESEK, MARTIN		WELL #:		2	RRCID ->	105146	COMPL. DATE	04/08/1983	TOTAL DEPTH	7050	PERF.	6836 - 6851			
03	1860 N	865	-0-	-995	-0-	865	2			N	-0-				55
04	1980 N	494	-0-	-1486	-0-	494	2			N	-0-				55
05	1333 N	1173	-0-	-160	-0-	1173	2			N	-0-				55
06	1123 N	1123	-0-	-0-	-0-	1123	2			N	-0-				55
07	1136 N	1136	-0-	-0-	-0-	1136	2			N	-0-				55
08	1178 N	929	-0-	-249	-0-	929	2			N	-0-				55

KNESEK, E.J.		WELL #:		1	RRCID ->	105378	COMPL. DATE	04/22/1983	TOTAL DEPTH	7030	PERF.	6824 - 6842			
03	878 N	878	-0-	-0-	-0-	871	2	7	9	N	6				109
04	1020 N	1000	-0-	-20	-0-	1000	2			N	-0-				109
05	1023 N	819	-0-	-204	-0-	819	2			N	-0-				109
06	961 N	961	-0-	-0-	-0-	961	2			N	-0-				109
07	1023 N	801	-0-	-222	-0-	801	2			N	-0-				109
08	806 N	779	-0-	-27	-0-	779	2			N	-0-				109

OPPERMAN, JIMMY		WELL #:		1	RRCID ->	140634	COMPL. DATE	01/14/1992	TOTAL DEPTH	9342	PERF.	6968 - 6980			
03	496 N	467	-0-	-29	-0-	463	2	4	9	N	4				183
04	480 N	474	-0-	-6	-0-	473	2	1	9	N	1				184
05	501 N	501	-0-	-0-	-0-	497	2	4	9	N	4				188
06	475 N	475	-0-	-0-	-0-	475	2			N	-0-				188
07	496 N	457	-0-	-39	-0-	455	2	2	9	N	2				190
08	496 N	480	-0-	-16	-0-	474	2	6	9	N	5				195

RAMTEX ENERGY LLC		690225		WELL #:		1	RRCID ->	160840	COMPL. DATE	10/03/1996	TOTAL DEPTH	9369	PERF.	6970 - 6980	
03	96 N	96	-0-	-0-	-0-	5	1	91	2	N	-0-				48
04	119 N	119	-0-	-0-	-0-	6	1	113	2	N	-0-				48
05	124 N	82	-0-	-42	-0-	4	1	78	2	N	-0-				48
06	90 N	77	-0-	-13	-0-	5	1	72	2	N	-0-				48
07	124 N	66	-0-	-58	-0-	3	1	63	2	N	-0-				48
08	93 N	60	-0-	-33	-0-	3	1	57	2	N	-0-				48

SRJC ENTERPRISES, LLC		810824		WELL #:		A 1	RRCID ->	104088	COMPL. DATE	01/25/1983	TOTAL DEPTH	7017	PERF.	6865 - 6875	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

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

JOCK EWING		WELL #:		2	RRCID ->	112576	COMPL. DATE	08/09/1984	TOTAL DEPTH	7250	PERF. 7105 - 7115	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		68
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		68
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		68
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		68
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		68
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		68

BIG BOGGY CREEK (TM5)		07762 380		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MATAGORDA					
PERMIAN NATURAL RESOURCES		655818										
BURKHART		WELL #:		1	RRCID ->	175344	COMPL. DATE	11/16/1999	TOTAL DEPTH	11800	PERF.11169 - 11190	
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	105 1	140
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	9	120 7	29
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	9		38
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	8		46
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	10		56
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		56

SILVIO B, LLC		781986										
RIO RANCH		WELL #:		1	RRCID ->	255505	COMPL. DATE	04/22/2011	TOTAL DEPTH	11700	PERF.11510 - 11532	
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

RIO RANCH		WELL #:		2	RRCID ->	268047	COMPL. DATE	05/13/2011	TOTAL DEPTH	13030	PERF.12166 - 12202	
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BIG CREEK		07808 001		ASSOCIATED		49B		CNTY: FORT BEND							
HAMMAN OIL & REFINING COMPANY		350200													
DAVIS, T. W.		WELL #: 255		RRCID -> 245425		COMPL. DATE 12/11/2008		TOTAL DEPTH 3696		PERF. 3276 - 3278					
M	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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	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-

DAVIS, T. W.		WELL #: 251		RRCID -> 250689		COMPL. DATE 01/30/2008		TOTAL DEPTH 3869		PERF. 3784 - 3794					
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

DAVIS		WELL #: 265		RRCID -> 255650		COMPL. DATE 02/25/2010		TOTAL DEPTH 4825		PERF. 4430 - 4440					
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	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-

DAVIS, T. W.		WELL #: 298		RRCID -> 284267		COMPL. DATE 02/19/2018		TOTAL DEPTH 3571		PERF. 3308 - 3328					
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

DAVIS, T. W.		WELL #: 304R		RRCID -> 288387		COMPL. DATE 12/14/2019		TOTAL DEPTH 3484		PERF. 2200 - 2214					
03	496 #	330	-0-	-166	-0-	20	1	310	2	N	-0-				-0-
04	480 #	370	-0-	-110	-0-	20	1	350	2	N	-0-				-0-
05	496 #	365	-0-	-131	-0-	20	1	345	2	N	-0-				-0-
06	420 R	420	-0-	-0-	-0-	20	1	400	2	N	-0-				-0-
07	413 R	413	-0-	-0-	-0-	20	1	393	2	N	-0-				-0-
08	372 #	321	-0-	-51	-0-	20	1	301	2	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					
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

OIL AND GAS DIVISION

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	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
BIG 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	
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
BIG 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	
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
BIG HILL (MARGINULINA)		07884 432		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JEFFERSON			
CHAIN OIL & GAS, INC.		142250									
ANDERSON ESTATE		WELL #:		RRCID ->	117529	COMPL. DATE	05/08/1985	TOTAL DEPTH	7760	PERF. 7633 - 7677	
03		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		62
04		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		62
05		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		62
06		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		62
07		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		62
08		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		62
		PLUGGED AND ABANDONED		11/01/2013							
MAGNUM PRODUCING, LP		521516									
MARRS MCLEAN UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	253427	COMPL. DATE	09/30/2009	TOTAL DEPTH	7670	PERF. 6484 - 6487	
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
PETROTEX ENGINEERING COMPANY		660213									
DAVIDSON, W. S. -A-		WELL #:	7	RRCID ->	089258	COMPL. DATE	07/28/1980	TOTAL DEPTH	10003	PERF. 7988 - 8017	
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

BIG HILL (MARGINULINA)		//CONT.//		07884 432	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: JEFFERSON			
PETROTEX ENGINEERING COMPANY		//CONT.//		660213							
DAVIDSON, W.S. -A-		WELL #:		8	RRCID ->	092797	COMPL. DATE	02/19/1981	TOTAL DEPTH	7979	PERF. 7803 - 7823
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-

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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
		PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/24/2022									

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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
		PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/11/2022									

PETROTEX ENGINEERING COMPANY				660213							
HMC/HNG CROW		WELL #:		1	RRCID ->	115113	COMPL. DATE	10/19/1984	TOTAL DEPTH	12350	PERF.10552 - 10567
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

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

OIL AND GAS DIVISION

BIG HILL, NW. (HACKBERRY, LOWER) 07888 710 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JEFFERSON
 S & S OPERATING COMPANY, INC. 741047
 PETKOVSEK, LOLIA O. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 243665 COMPL. DATE 10/18/2006 TOTAL DEPTH 10422 PERF.10184 - 10202

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
03		2046 N	694	-0-	-1352	-0-	694	2		N	-0-			91
04		1924 N	1924	-0-	-0-	-0-	1915	2	9	9	N	8		99
05		1333 N	1027	-0-	-306	-0-	1024	2	3	9	N	3	1 8	101
06		660 N	5	-0-	-655	-0-	5	2		N	-0-			101
07		1984 N	-0-	-0-	-1984	-0-				N	-0-			101
08		1023 N	-0-	-0-	-1023	-0-				N	-0-			101

BIG HILL, SW (NODOSARIA, BLK A) 07890 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JEFFERSON
 S & S OPERATING COMPANY, INC. 741047
 DEATON ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 261986 COMPL. DATE 08/09/2011 TOTAL DEPTH 11225 PERF. 2890 - 2950

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

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 07/28/2022

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
03		10013 #	9044	-0-	-969	-0-	8277	3	767	9	N	697	536 1 46 8	428
04		8880 #	8434	-0-	-446	-0-	7843	3	591	9	N	537	711 1	254
05		9145 #	8732	-0-	-413	-0-	8081	3	651	9	N	592	690 1	156
06		8850 #	8289	-0-	-561	-0-	7692	3	597	9	N	543	548 1	151
07		9052 #	8402	-0-	-650	-0-	7765	3	637	9	N	579	544 1	186
08		9052 #	8461	-0-	-591	-0-	7820	3	641	9	N	583	498 1	271

BIG PRAIRIE (EY-3)		08012 200		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JEFFERSON				
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.		048169										
BIG PRAIRIE		WELL #: 1		RRCID -> 289926		COMPL. DATE 06/03/2020		TOTAL DEPTH 9623 PERF. 9275 - 9290				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03		0 #	-0-	-0-	-0-			N	-0-			42
04		0 #	-0-	-0-	-0-			N	-0-			42
05		0 #	-0-	-0-	-0-			N	-0-			42
06		0 #	-0-	-0-	-0-			N	-0-			42
07		0 #	-0-	-0-	-0-			N	-0-			42
08		0 #	-0-	-0-	-0-			N	-0-			42
BIG THICKET (UPPER YEGUA EY)		08054 465		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ORANGE				
SOUTHCOAST PRODUCTION INC		803257										
VASTAR 1A UNIT		WELL #: 1A		RRCID -> 162888		COMPL. DATE 05/01/2006		TOTAL DEPTH 11679 PERF.11000 - 11010				
03	14B	DENY	62	-0-	62	240	62 1	N	-0-			44
04	14B	DENY	67	-0-	67	307	67 1	N	-0-			44
05	DELQ	PR	10	-0-	10	317	10 1	N	-0-			44
06		327 N	10	-0-	-317	-0-	10 1	N	-0-			44
07		62 N	10	-0-	-52	-0-	10 1	N	-0-			44
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			44
VASTAR 2A UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 163461		COMPL. DATE 07/23/2008		TOTAL DEPTH 10619 PERF.12120 - 12195				
03	14B	DENY	72	-0-	72	369	72 1	N	-0-			-0-
04	14B	DENY	78	-0-	78	447	78 1	N	-0-			-0-
05	14B	DENY	10	-0-	10	457	10 1	N	-0-			-0-
06	14B	DENY	10	-0-	10	467	10 1	N	-0-			-0-
07	14B	DENY	10	-0-	10	477	10 1	N	-0-			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	477		N	NO RPT			-0-
VASTAR 1A UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 194904		COMPL. DATE 11/29/2004		TOTAL DEPTH 11562 PERF.11364 - 11374				
03	14B2	EXT	59	-0-	59	643	59 1	Y	-0-			-0-
04	14B	DENY	60	-0-	60	703	60 1	Y	-0-			-0-
05		713 X	10	-0-	-703	-0-	10 1	Y	-0-			-0-
06		60 N	10	-0-	-50	-0-	10 1	Y	-0-			-0-
07		62 N	10	-0-	-52	-0-	10 1	Y	-0-			-0-
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
VASTAR 2A UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 215902		COMPL. DATE 02/06/2006		TOTAL DEPTH 10499 PERF.11464 - 11502				
03	14B2	EXT	90	-0-	90	690	90 1	Y	-0-			-0-
04	14B	DENY	91	-0-	91	781	91 1	Y	-0-			-0-
05		791 X	10	-0-	-781	-0-	10 1	Y	-0-			-0-
06		90 N	10	-0-	-80	-0-	10 1	Y	-0-			-0-
07		93 N	10	-0-	-83	-0-	10 1	Y	-0-			-0-
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
BILOXI (12200 SAND)		08252 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NEWTON				
BXP OPERATING, LLC		042191										
GRAY, JAMES		WELL #: 1		RRCID -> 252150		COMPL. DATE 04/24/2008		TOTAL DEPTH 13800 PERF.12424 - 12454				
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

BLACK OWL (YEGUA 8300)		08534 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON						
ATLAS OPERATING LLC		036587												
ADAMCIK		WELL #: 1		RRCID -> 271133		COMPL. DATE 08/30/2013		TOTAL DEPTH 9715		PERF. 8925 - 8945				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	29 R	29	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-			81
04	5 R	5	-0-	-0-	-0-	5	1			N	-0-			81
05	62 #	7	-0-	-55	-0-	7	1			N	-0-			81
06	60 #	7	-0-	-53	-0-	7	1			N	-0-			81
07	62 #	7	-0-	-55	-0-	7	1			N	-0-			81
08	31 #	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			81

BLACK OWL (YEGUA 9200)		08534 650		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON						
ENPOWER RESOURCES INC.		252992												
DUNPHY		WELL #: 1		RRCID -> 263215		COMPL. DATE 04/28/2011		TOTAL DEPTH 8778		PERF. 8544 - 8554				
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			132
04	94 R	94	-0-	-0-	-0-					N	-0-			132
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			132
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			132
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			132
08	93 #	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT			132

BLEAKWOOD, SOUTH (MIDDLE WILCOX)		08845 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NEWTON						
UNION GAS OPERATING COMPANY		876500												
TEXAS A&M UNIVERSITY		WELL #: 1		RRCID -> 248058		COMPL. DATE 10/01/2008		TOTAL DEPTH 12477		PERF. 12080 - 12093				
03	1937 N	1937	-0-	-0-	-0-	969	1	949	3	N	17			104
04	2587 N	2587	-0-	-0-	-0-	938	1	1601	3	N	44	33	1	115
05	2441 N	2441	-0-	-0-	-0-	968	1	1390	3	N	75	104	1	86
06	1860 N	1582	-0-	-278	-0-	938	1	638	3	N	5	59	1	32
07	2573 N	1570	-0-	-1003	-0-	969	1	576	3	N	23			55
08	2449 N	1990	-0-	-459	-0-	969	1	1000	3	N	19			74

BLEIBLERVILLE (WILCOX 9540)		08862 350		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: AUSTIN						
MAGNUM PRODUCING, LP		521516												
SCHROEDER, A.		WELL #: 1		RRCID -> 172789		COMPL. DATE 12/23/1998		TOTAL DEPTH 10216		PERF. 9546 - 9556				
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SCHROEDER, E.		WELL #: 1D		RRCID -> 180254		COMPL. DATE 12/27/2005		TOTAL DEPTH 10560		PERF. 5122 - 5134				
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BLEIBLERVILLE (11000 WILCOX)		08862 800		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: AUSTIN			
MAGNUM PRODUCING, LP		521516									
TITAN		WELL #: 1		RRCID -> 192497		COMPL. DATE 06/17/2002		TOTAL DEPTH 21150		PERF.10981 - 10995	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
BLESSING (BRADEN 8400)		08871 111		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA			
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		412178									
BLESSING -D-		WELL #: 41 H		RRCID -> 005352		COMPL. DATE 10/22/1961		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 8395 - 8402	
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
BLESSING (F-6)		08871 160		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA			
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		412178									
BLESSING PIERCE (-S- UNIT)		WELL #: 83		RRCID -> 175345		COMPL. DATE 03/01/2008		TOTAL DEPTH 8615		PERF. 2298 - 2312	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
BLESSING (F-14)		08871 370		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MATAGORDA			
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		412178									
HEFFELFINGER (F-14)		WELL #: 2		RRCID -> 174344		COMPL. DATE 09/10/1999		TOTAL DEPTH 9672		PERF. 8068 - 8071	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
BLESSING, NORTH (FRIO)		08873 400		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA			
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		412178									
BLESSING -S-		WELL #: 18 J		RRCID -> 133772		COMPL. DATE 02/15/1990		TOTAL DEPTH 8250		PERF. 6929 - 6935	
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

BLISS, W. (YEGUA A)		08888 900		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WALKER					
PALEO OIL COMPANY LLC		635131											
BARBADOS		WELL #:	1	RRCID ->	281623	COMPL. DATE	11/29/2016	TOTAL DEPTH	3512	PERF.	3295 - 3298		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	590	635 1	29 8	398
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	425	468 1	16 8	339
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	193	157 1	2 8	373
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	2			375
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			375
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			375

LITTLE EXUMA		01		RRCID -> 284581		COMPL. DATE 06/07/2017		TOTAL DEPTH 4800		PERF. 3307 - 3321			
03		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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		
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	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		
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WALTER OIL & GAS CORPORATION		895237		RRCID -> 271503		COMPL. DATE 05/25/2013		TOTAL DEPTH 13698		PERF. 11898 - 11928			
S.T. 23-L N/2 SW/4		WELL #:	1										
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

BLOCK 98-L		//CONT.//		09564 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GALVESTON				
SEIRAN E & P COMPANY, LLC		//CONT.//		763817								
STATE TRACT 98-L		WELL #:		1	RRCID ->	073071	COMPL. DATE	01/17/1976	TOTAL DEPTH	9440	PERF. 8861 - 8876	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

STATE TRACT 98-L		WELL #:		7	RRCID ->	104475	COMPL. DATE	12/22/1983	TOTAL DEPTH	9772	PERF. 9282 - 9292	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

STATE TRACT 98-L		WELL #:		8	RRCID ->	125715	COMPL. DATE	10/07/1987	TOTAL DEPTH	10068	PERF. 9903 - 9912	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

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	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	114495				N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	114495				N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	114495				N	NO RPT		-0-
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-

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	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

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

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

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

ST 369 L NE/4		WELL #: 3		RRCID -> 206394		COMPL. DATE 10/12/2004		TOTAL DEPTH 7665 PERF. 5312 - 5320							
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

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

STATE TRACT 369-L NE/4		WELL #: 4U		RRCID -> 251454		COMPL. DATE 02/14/2008		TOTAL DEPTH 8071 PERF. 5514 - 5520							
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	64174					N	NO RPT				-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	64174					N	NO RPT				-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	64174					N	NO RPT				-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	64174					N	NO RPT				-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	64174					N	NO RPT				-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	64174					N	NO RPT				-0-

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

OIL AND GAS DIVISION

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

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

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	
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

STATE TRACT 369-L N/2 SE/4		WELL #:		5	RRCID ->	262240	COMPL. DATE	11/20/2010	TOTAL DEPTH	6776	PERF.	5790 - 5796	
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

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

STATE TRACT 369-L N/2 SE/4		WELL #:		5	RRCID ->	233351	COMPL. DATE	10/16/2007	TOTAL DEPTH	6776	PERF.	6118 - 6122	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

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

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

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) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

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 6851 PERF. 6605 - 6612

03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

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

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

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

03	248 N	160	-0-	-88	-0-	20	1	140	2	Y	-0-					-0-
04	180 N	107	-0-	-73	-0-	15	1	92	2	Y	-0-					-0-
05	124 N	66	-0-	-58	-0-	7	1	59	2	Y	-0-					-0-
06	150 N	40	-0-	-110	-0-	6	1	34	2	Y	-0-					-0-
07	124 N	38	-0-	-86	-0-	5	1	33	2	Y	-0-					-0-
08	62 N	24	-0-	-38	-0-	4	1	20	2	Y	-0-					-0-

KOONCE GAS UNIT

WELL #: 2 RRCID -> 209742 COMPL. DATE 03/09/2017 TOTAL DEPTH 17000 PERF.15398 - 15415

03	2170 N	1850	-0-	-320	-0-	231	1	1619	2	Y	-0-					-0-
04	1980 N	1741	-0-	-239	-0-	247	1	1494	2	Y	-0-					-0-
05	1801 N	1801	-0-	-0-	-0-	197	1	1604	2	Y	-0-					-0-
06	1803 N	1803	-0-	-0-	-0-	274	1	1529	2	Y	-0-					-0-
07	1868 N	1868	-0-	-0-	-0-	224	1	1644	2	Y	-0-					-0-
08	1798 N	1602	-0-	-196	-0-	266	1	1336	2	Y	-0-					-0-

KOONCE GAS UNIT

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

03	588 N	588	-0-	-0-	-0-	73	1	515	2	Y	-0-					-0-
04	570 N	459	-0-	-111	-0-	65	1	394	2	Y	-0-					-0-
05	496 N	470	-0-	-26	-0-	51	1	419	2	Y	-0-					-0-
06	570 N	534	-0-	-36	-0-	81	1	453	2	Y	-0-					-0-
07	559 N	559	-0-	-0-	-0-	67	1	492	2	Y	-0-					-0-
08	465 N	237	-0-	-228	-0-	39	1	198	2	Y	-0-					-0-

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) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03		2610 N	2610	-0-	-0-	-0-	326	1	2284	2	Y	-0-			11
04		2641 N	2641	-0-	-0-	-0-	375	1	2266	2	Y	-0-			11
05		2858 N	2858	-0-	-0-	-0-	313	1	2545	2	Y	-0-			11
06		2100 N	1115	-0-	-985	-0-	170	1	945	2	Y	-0-			11
07		3100 N	3956	-0-	856	-0-	474	1	3482	2	Y	-0-			11
*08		3100 N	3118	-0-	18	-0-	874	1	2601	2	Y	-0-			11

CORMAN-HUDGINS WELL #: 3 RRCID -> 216197 COMPL. DATE 02/16/2006 TOTAL DEPTH 17316 PERF.14819 - 15491															
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	1489	-0-	1489	1489	163	1	1326	2	Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	462	-0-	462	1951	70	1	392	2	Y	-0-			-0-
07		2621 X	670	-0-	-1951	-0-	80	1	590	2	Y	-0-			-0-
08		1488 N	646	-0-	-842	-0-	107	1	539	2	Y	-0-			-0-

CORMAN-HUDGINS WELL #: 2 RRCID -> 216461 COMPL. DATE 09/30/2005 TOTAL DEPTH 17259 PERF.15898 - 16746															
03		2480 N	2087	-0-	-393	-0-	261	1	1826	2	Y	-0-			-0-
04		2400 N	1471	-0-	-929	-0-	209	1	1262	2	Y	-0-			-0-
05		1736 N	1311	-0-	-425	-0-	143	1	1168	2	Y	-0-			-0-
06		2010 N	1132	-0-	-878	-0-	172	1	960	2	Y	-0-			-0-
07		1519 N	1148	-0-	-371	-0-	138	1	1010	2	Y	-0-			-0-
*08		1548 N	1548	-0-	-0-	-0-	257	1	1291	2	Y	-0-			-0-

KOONCE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 216466 COMPL. DATE 04/06/2006 TOTAL DEPTH 17424 PERF.14479 - 17008															
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			11
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			11
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			11
06	14B2	EXT	1133	-0-	1133	1133	172	1	961	2	Y	-0-			11
07		1740 X	607	-0-	-1133	-0-	73	1	534	2	Y	-0-			11
*08		441 N	441	-0-	-0-	-0-	73	1	368	2	Y	-0-			11

BOBCAT RUN (YEGUA) 10073 495 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ORANGE															
F.T.G. ENERGY, LLC 257281															
GONZALES, RITA WELL #: 2 RRCID -> 203174 COMPL. DATE 06/05/2006 TOTAL DEPTH 14279 PERF.13207 - 13219															
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FAIRWAYS EXPLORATION & PROD, LLC 259796															
LEMONVILLE WELL #: 1 RRCID -> 258482 COMPL. DATE 04/17/2012 TOTAL DEPTH 14483 PERF.13582 - 13898															
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BOBCAT RUN (YEGUA)		//CONT.//		10073 495	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ORANGE				
HILCORP ENERGY COMPANY				386310										
QUINN A-195		WELL #:		1	RRCID ->	263932	COMPL. DATE	06/27/2022	TOTAL DEPTH	13650	PERF.	12802 - 12890		
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
03		9548 X	8824	-0-	-724	-0-	310 1	8178 2	N	305	185 1		200	
							336 9							
04		9240 X	8512	-0-	-728	-0-	300 1	7885 2	N	297	362 1		135	
							327 9							
05		9548 X	8685	-0-	-863	-0-	310 1	8036 2	N	308	366 1		77	
							339 9							
06		9652 X	9652	-0-	-0-	-0-	275 1	9040 2	N	306	181 1		202	
							337 9							
07		17044 X	17044	-0-	-0-	-0-	310 1	16237 2	N	452	539 1		115	
							497 9							
*08		15405 X	15405	-0-	-0-	-0-	310 1	14618 2	N	434	362 1		187	
							477 9							

WEATHERLY OIL & GAS, LLC				902815	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ORANGE		
QUINN, B. E.		WELL #:		5	RRCID ->	200453	COMPL. DATE	01/23/2004	TOTAL DEPTH	13350	PERF.	13240 - 13316
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		100
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		100
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		100
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		100
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		100
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		100

BOBCAT RUN (Y-5 SAND)				10073 620	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: ORANGE		
HILCORP ENERGY COMPANY		WELL #:		1	RRCID ->	263995	COMPL. DATE	01/16/2012	TOTAL DEPTH	12497	PERF.	11610 - 11670
03	558 N	505	-0-	-53	-0-	178 1	276 2	N	46			73
						51 9						
04	491 N	491	-0-	-0-	-0-	169 1	301 2	N	19			92
						21 9						
05	527 N	453	-0-	-74	-0-	145 1	264 2	N	40			132
						44 9						
06	547 N	547	-0-	-0-	-0-	173 1	316 2	N	53			185
						58 9						
07	562 N	562	-0-	-0-	-0-	201 1	311 2	N	45	183 1		47
						50 9						
*08	603 N	603	-0-	-0-	-0-	190 1	330 2	N	75			122
						83 9						

BOGGY BAYOU				10148 001	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: MATAGORDA		
ORBIT PETROLEUM, INC.		WELL #:		8	RRCID ->	145282	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6440	PERF.	6207 - 6211
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

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

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

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

BONUS (4050)		10509 146		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON		
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		681327								
WINTERMAN -A-		WELL #: 3 C		RRCID -> 127104		COMPL. DATE 04/08/1988		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 4013 - 4019		
03 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BONUS (4800)		10509 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON		
MOSAIC OIL LLC		589978								
SCHOENFIELD, TED		WELL #: 1		RRCID -> 158752		COMPL. DATE 05/02/1996		TOTAL DEPTH 5475 PERF. 4742 - 4764		
03 14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04 14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05 14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06 14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07 14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08 14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

BONUS (WILCOX, LOWER 12550)		10509 380		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON		
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		681327								
WINTERMANN		WELL #: 1		RRCID -> 100237		COMPL. DATE 03/21/1982		TOTAL DEPTH 13039 PERF.12510 - 12536		
03 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		219
04 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		219
05 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		219
06 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		219
07 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		219
08 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		219

WINTERMANN		WELL #: 7		RRCID -> 201733		COMPL. DATE 08/14/2004		TOTAL DEPTH 12755 PERF.12126 - 12670		
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

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 STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03	155 N	87	-0-	-68	-0-	6	1	80	2	Y	1	1	1		1
04	158 N	158	-0-	-0-	-0-	11	1	147	2	Y	-0-	1	1		-0-
05	372 N	81	-0-	-291	-0-	5	1	75	2	Y	1	1	1		-0-
06	176 N	176	-0-	-0-	-0-	10	1	166	2	Y	-0-				-0-
07	155 N	41	-0-	-114	-0-	2	1	39	2	Y	-0-				-0-
08	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-				-0-

KRENEK		10511 400		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON							
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		681327													
WINTERMAN -A-		WELL #: 3 T		RRCID -> 127161		COMPL. DATE 02/23/2013		TOTAL DEPTH 7906		PERF. 7472 - 7486					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03	1550 N	1102	-0-	-448	-0-	77	1	1016	2	Y	8	8	1		5
04	1260 N	704	-0-	-556	-0-	48	1	656	2	Y	-0-	3	1		2
05	992 N	455	-0-	-537	-0-	28	1	424	2	Y	3	3	1		2
06	1924 N	1924	-0-	-0-	-0-	113	1	1809	2	Y	2	4	1		-0-
07	1216 N	1216	-0-	-0-	-0-	77	1	1139	2	Y	-0-				-0-
*08	853 N	853	-0-	-0-	-0-	52	1	794	2	Y	6	4	1		2

BONUS, S. (MIOCENE 4100)		10511 400		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON							
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		681327													
WINTERMAN -A-		WELL #: 3 T		RRCID -> 127161		COMPL. DATE 04/08/1988		TOTAL DEPTH 7500		PERF. 4116 - 4117					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

BONUS, SOUTH (WILCOX, LOWER)		10516 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON							
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		681327													
SOUTH UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 084970		COMPL. DATE 09/17/1979		TOTAL DEPTH 12800		PERF.12658 - 12694					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				8
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				8
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				8
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				8
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				8
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				8

WINTERMANN		10516 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON							
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		681327													
SOUTH UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 201025		COMPL. DATE 11/22/2003		TOTAL DEPTH 12755		PERF.12660 - 12670					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

WINTERMANN		10516 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON							
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		681327													
SOUTH UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 201219		COMPL. DATE 01/21/2012		TOTAL DEPTH 14100		PERF.12509 - 12673					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				6
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				6
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				6
06	14B2 EXT	-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

OIL AND GAS DIVISION

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	O	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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1161			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1161			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1161			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1161			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1161			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1161			Y	-0-			-0-

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

PITTS, ANIELA		WELL #:		7		RRCID ->		202777		COMPL. DATE		02/17/2004		TOTAL DEPTH		4200		PERF. 3728 - 3735	
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-					
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-					
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-					
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-					
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-					
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-					

KRUEGER		WELL #:		15		RRCID ->		204743		COMPL. DATE		01/24/2009		TOTAL DEPTH		5470		PERF. 3318 - 3322	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-					
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-					
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-					
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-					
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-					
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-					

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		
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

KRUEGER		WELL #:		1		RRCID ->		200107		COMPL. DATE		08/29/2002		TOTAL DEPTH		7800		PERF. 4902 - 4980	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-					
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-					
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-					
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-					
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-					
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-					

OIL AND GAS DIVISION

BONUS, S. E. (FRIO 4600)		//CONT.//		10518 400	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: WHARTON							
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310											
HEYNE		WELL #:		2	RRCID ->	263605	COMPL. DATE	06/28/2011	TOTAL DEPTH	11200	PERF.	4665 - 7328			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

BONUS, S.E. (7100)				10518 485	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WHARTON				
HILCORP ENERGY COMPANY				386310								
PITTS, DANIELA		WELL #:		4C	RRCID ->	119119	COMPL. DATE	10/05/1985	TOTAL DEPTH	7816	PERF.	7062 - 7074
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

ROCKING 'M'				WELL #:	3	RRCID ->	265697	COMPL. DATE	05/15/2012	TOTAL DEPTH	12800	PERF.	7009 - 7131	
03	992 N	879	-0-	-113	-0-	60	1	783	2	Y	33	6 1	33 8	30
04	960 N	841	-0-	-119	-0-	57	1	774	2	Y	9	8 1		31
05	713 N	579	-0-	-134	-0-	35	1	540	2	Y	4	5 1		30
06	840 N	565	-0-	-275	-0-	33	1	525	2	Y	6	9 1		27
07	633 N	316	-0-	-317	-0-	20	1	290	2	Y	5	3 1	4 8	25
08	589 N	146	-0-	-443	-0-	9	1	135	2	Y	2	2 1		25

MAHALITC/HUNT				WELL #:	7	RRCID ->	286275	COMPL. DATE	09/17/2018	TOTAL DEPTH	12200	PERF.	7056 - 7076
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			15
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			15
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	5			20
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20

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

BONUS, S.E. (7400)		//CONT.//		10518 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WHARTON		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
KRUEGER		WELL #:		3	RRCID ->	111706	COMPL. DATE	07/20/1984	TOTAL DEPTH	7800	PERF.	7396 - 7412
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
03	264 N	264	-0-	-0-	-0-	19 1	243 2	Y	2	2 1		1
04	259 N	259	-0-	-0-	-0-	2 9	241 2	Y	-0-	1 1		-0-
05	186 N	121	-0-	-65	-0-	18 1	113 2	Y	1	1 1		-0-
06	270 N	143	-0-	-127	-0-	7 1	134 2	Y	-0-			-0-
07	279 N	118	-0-	-161	-0-	9 1	111 2	Y	-0-			-0-
08	124 N	108	-0-	-16	-0-	6 1	101 2	Y	1	1 1		-0-
						1 9						

KRUEGER		WELL #:		4	RRCID ->	111829	COMPL. DATE	10/03/1984	TOTAL DEPTH	7800	PERF.	7417 - 7437
03	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
		PLUGGED AND ABANDONED		03/14/2022	-	WELL PLUGGED	3/14/2022					

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

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

PITTS, ANIELA		WELL #:		5 T	RRCID ->	117106	COMPL. DATE	06/10/1985	TOTAL DEPTH	7816	PERF.	7386 - 7402
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

PITTS, ANIELA		WELL #:		4 T	RRCID ->	118959	COMPL. DATE	10/05/1985	TOTAL DEPTH	7816	PERF.	7408 - 7425
03	124 N	70	-0-	-54	-0-	5 1	65 2	Y	-0-	1 1		-0-
04	330 N	-0-	-0-	-330	-0-			Y	-0-			-0-
05	155 N	63	-0-	-92	-0-	4 1	59 2	Y	-0-			-0-
06	104 N	104	-0-	-0-	-0-	6 1	98 2	Y	-0-			-0-
07	145 N	145	-0-	-0-	-0-	9 1	136 2	Y	-0-			-0-
*08	70 N	70	-0-	-0-	-0-	4 1	65 2	Y	1	1 1		-0-
						1 9						

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

BONUS, S.E. (7400)		//CONT.//		10518 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WHARTON				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
SHIELDS		WELL #:		1	RRCID -> 119919	COMPL. DATE	01/01/1986	TOTAL DEPTH	7812	PERF.	7399	- 7419		
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
03	30 N	30	-0-	-0-	-0-	2	1	28	2	Y	-0-			-0-
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-			-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			-0-
06	30 N	21	-0-	-9	-0-	1	1	20	2	Y	-0-			-0-
07	12 N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	2	Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

HUDGINS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 242374	COMPL. DATE	06/30/2008	TOTAL DEPTH	7600	PERF.	7182	- 7440		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

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		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BONUS, SW. (WILCOX)		10519 750		NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WHARTON					
HILCORP ENERGY COMPANY		386310												
MAHALITC/HUNT		WELL #:			RRCID -> 177324	COMPL. DATE	02/20/2007	TOTAL DEPTH	12200	PERF.	11108	- 11594		
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			98
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			98
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			98
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			98
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			98
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			98
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 09/17/2018														

MAHALITC/HUNT		WELL #:		2	RRCID -> 177489	COMPL. DATE	06/19/2007	TOTAL DEPTH	13506	PERF.	11446	- 12460		
03	4991 X	2300	-0-	-2691	-0-	161	1	2118	2	N	19	19	1	128
						21	9							
04	4830 X	2218	-0-	-2612	-0-	150	1	2043	2	N	23	21	1	130
						25	9							
05	4991 X	3694	-0-	-1297	-0-	224	1	3439	2	N	28	24	1	134
						31	9							
06	4933 X	4933	-0-	-0-	-0-	286	1	4588	2	N	54	66	1	122
						59	9							
07	3806 X	3806	-0-	-0-	-0-	237	1	3521	2	N	44	36	1	128
						48	9					2	8	
*08	4499 X	4499	-0-	-0-	-0-	271	1	4174	2	N	49	33	1	144
						54	9							

BONUS, SW. (WILCOX)		//CONT.// 10519 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
MAHALITC/HUNT		WELL #: 4		RRCID -> 177693		COMPL. DATE 10/26/2004		TOTAL DEPTH 13506		PERF.11421 - 12537						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103

MAHALITC/HUNT		WELL #: 6		RRCID -> 178092		COMPL. DATE 06/11/2000		TOTAL DEPTH 12800		PERF.11449 - 12341		
03	217 N	190	-0-	-27	-0-	11 1	149 2	N	27	163 1	20 8	26
04	120 N	70	-0-	-50	-0-	30 9	64 2	N	1	1 1		26
05	273 N	273	-0-	-0-	-0-	5 1	254 2	N	2	1 1		27
06	232 N	232	-0-	-0-	-0-	1 9	215 2	N	4	3 1		28
07	207 N	207	-0-	-0-	-0-	17 1	191 2	N	3	2 1	2 8	27
08	279 N	160	-0-	-119	-0-	2 9	149 2	N	1	1 1		27

MAHALITC/HUNT		WELL #: 8		RRCID -> 178174		COMPL. DATE 11/02/2004		TOTAL DEPTH 13020		PERF.11511 - 11621		
03	1529 N	1529	-0-	-0-	-0-	103 1	1353 2	N	66	186 1	66 8	113
04	1620 N	1523	-0-	-97	-0-	73 9	1388 2	N	30	14 1		129
05	1643 N	1471	-0-	-172	-0-	102 1	1348 2	N	32	11 1		150
06	1640 N	1640	-0-	-0-	-0-	33 9	1510 2	N	33	24 1		159
07	1665 N	1665	-0-	-0-	-0-	88 1	1512 2	N	46	15 1	39 8	151
08	1457 N	1448	-0-	-9	-0-	35 9	1320 2	N	38	11 1		178

MAHALITC/HUNT		WELL #: 3		RRCID -> 178585		COMPL. DATE 12/20/2007		TOTAL DEPTH 14020		PERF.11439 - 11537		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SCHLUTER-JANSSEN		WELL #: 1		RRCID -> 179869		COMPL. DATE 11/09/2009		TOTAL DEPTH 12780		PERF.11485 - 12506		
03	190 N	190	-0-	-0-	-0-	13 1	174 2	Y	3	1 1	3 8	1
04	210 N	205	-0-	-5	-0-	3 9	189 2	Y	2	2 1		1
05	279 N	178	-0-	-101	-0-	14 1	166 2	Y	1	1 1		1
06	215 N	215	-0-	-0-	-0-	2 9	200 2	Y	3	2 1		2
07	217 N	123	-0-	-94	-0-	11 1	113 2	Y	2	1 1	2 8	1
08	186 N	149	-0-	-37	-0-	1 9	139 2	Y	1	1 1		1

BONUS, SW. (WILCOX) HILCORP ENERGY COMPANY DUNCAN "A"		//CONT.// 10519 750 //CONT.// 386310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WHARTON				
		WELL #: 1		RRCID -> 180840		COMPL. DATE 12/20/2002		TOTAL DEPTH 13555		PERF.10922		- 12478		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	405 N	405	-0-	-0-	-0-	28	1	367	2	Y	9	3	1	41
04	420 N	390	-0-	-30	-0-	10	9	26	1	Y	4	4	1	41
05	496 N	316	-0-	-180	-0-	4	9	19	1	Y	3	3	1	41
06	390 N	388	-0-	-2	-0-	3	9	23	1	Y	4	6	1	39
07	605 N	605	-0-	-0-	-0-	4	9	38	1	Y	7	5	1	41
*08	557 N	557	-0-	-0-	-0-	8	9	34	1	Y	4	4	1	41
						4	9							
ANDERSON		WELL #: 5		RRCID -> 181702		COMPL. DATE 04/13/2007		TOTAL DEPTH 13700		PERF.13343		- 13403		
03	2697 X	1844	-0-	-853	-0-	122	1	1600	2	Y	111	67	1	96
04	2667 X	2667	-0-	-0-	-0-	122	9	173	1	Y	128	140	1	84
05	2183 N	2183	-0-	-0-	-0-	141	9	128	1	Y	76	67	1	93
06	2428 N	2428	-0-	-0-	-0-	84	9	136	1	Y	96	132	1	57
07	2697 N	2098	-0-	-599	-0-	106	9	125	1	Y	104	70	1	62
*08	2643 N	2643	-0-	-0-	-0-	114	9	154	1	Y	113	118	1	57
						124	9							
SCHLUTER-JANSSEN		WELL #: 4		RRCID -> 182284		COMPL. DATE 01/16/2001		TOTAL DEPTH 12217		PERF.11706		- 12165		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
ROCKING "M"		WELL #: 1		RRCID -> 182414		COMPL. DATE 03/29/2001		TOTAL DEPTH 13600		PERF.10466		- 12548		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
DUNCAN "A"		WELL #: 2		RRCID -> 183527		COMPL. DATE 05/02/2000		TOTAL DEPTH 12842		PERF.11533		- 12588		
03	348 N	348	-0-	-0-	-0-	22	1	291	2	Y	32	2	1	86
04	528 N	528	-0-	-0-	-0-	35	9	35	1	Y	18	4	1	100
05	418 N	418	-0-	-0-	-0-	20	9	25	1	Y	10	3	1	107
06	386 N	386	-0-	-0-	-0-	11	9	22	1	Y	12	6	1	113
07	386 N	386	-0-	-0-	-0-	13	9	23	1	Y	14	4	1	123
*08	424 N	424	-0-	-0-	-0-	15	9	21	1	Y	73	3	1	193
						80	9							

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	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KRUEGER		WELL #: 10		RRCID -> 189059		COMPL. DATE 11/17/2001		TOTAL DEPTH 13627 PERF.11560 - 12951								
03	2493 N	2493	-0-	-0-	-0-	168	1	2215	2	Y	100	180	1			129
						110	9									
04	1282 N	1282	-0-	-0-	-0-	83	1	1130	2	Y	63	6	1			186
						69	9									
05	2516 N	2516	-0-	-0-	-0-	140	1	2147	2	Y	208	163	1			231
						229	9									
06	2400 N	681	-0-	-1719	-0-	37	1	596	2	Y	44	140	1			135
						48	9									
07	1775 N	1775	-0-	-0-	-0-	108	1	1598	2	Y	63	100	1			98
						69	9									
08	2511 N	947	-0-	-1564	-0-	56	1	867	2	Y	22	69	1			51
						24	9									

MAHALITC/HUNT		WELL #: 9		RRCID -> 193087		COMPL. DATE 12/17/2004		TOTAL DEPTH 12200 PERF.11608 - 12068								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135

TMR EXPLORATION, INC.		834097		RRCID -> 171196		COMPL. DATE 08/24/1998		TOTAL DEPTH 14100 PERF.10380 - 11640								
OBENHAUS GAS UNIT		WELL #: 2														
03	82 N	82	-0-	-0-	-0-	4	1	72	2	N	5	13	1			25
						6	9									
04	82 N	82	-0-	-0-	-0-	3	1	72	2	N	6	6	1			25
						7	9									
05	96 N	96	-0-	-0-	-0-	4	1	77	2	N	14	10	1			29
						15	9									
06	98 N	98	-0-	-0-	-0-	4	1	80	2	N	13	13	1			29
						14	9									
07	91 N	91	-0-	-0-	-0-	4	1	74	2	N	12	14	1			27
						13	9									
*08	85 N	85	-0-	-0-	-0-	4	1	78	2	N	3	6	1			24
						3	9									

SCHWEINLE		WELL #: 1		RRCID -> 175518		COMPL. DATE 11/14/1999		TOTAL DEPTH 12541 PERF.11528 - 11839								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
04	T. A.	298	-0-	298	298	13	1	285	2	N	-0-					26
05	673 X	375	-0-	-298	-0-	18	1	357	2	N	-0-					26
06	351 X	351	-0-	-0-	-0-	17	1	334	2	N	-0-					26
07	392 N	392	-0-	-0-	-0-	21	1	371	2	N	-0-					26
08	372 N	355	-0-	-17	-0-	19	1	336	2	N	-0-					26

OIL AND GAS DIVISION

BONUS, SW. (WILCOX) TMR EXPLORATION, INC. GLAZE GAS UNIT		//CONT.// 10519 750 //CONT.// 834097		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WHARTON				
		WELL #: 1		RRCID -> 177312		COMPL. DATE 02/22/2000			TOTAL DEPTH 13211 PERF.11470 - 12574				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
03	4562 X	4562	-0-	-0-	-0-	205	1	4147	2	N	191	261 1	181
						210	9						
04	4539 X	4539	-0-	-0-	-0-	202	1	4286	2	N	46	126 1	101
						51	9						
05	4842 X	4842	-0-	-0-	-0-	233	1	4609	2	N	-0-		101
06	3962 X	3962	-0-	-0-	-0-	193	1	3769	2	N	-0-		101
07	3891 X	3891	-0-	-0-	-0-	212	1	3679	2	N	-0-		101
08	3720 X	3684	-0-	-36	-0-	190	1	3293	2	N	183	246 1	38
						201	9						

GLAZE GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 178111		COMPL. DATE 06/12/2000			TOTAL DEPTH 13500 PERF.10314 - 11766				
03	5036 X	5036	-0-	-0-	-0-	233	1	4725	2	N	71	216 1	41
						78	9						
04	4251 X	4251	-0-	-0-	-0-	189	1	4006	2	N	51	19 1	73
						56	9						
05	5026 X	5026	-0-	-0-	-0-	237	1	4680	2	N	99	33 1	139
						109	9						
06	4049 X	4049	-0-	-0-	-0-	195	1	3812	2	N	38	24 1	153
						42	9						
07	4762 X	4762	-0-	-0-	-0-	256	1	4448	2	N	53	26 1	180
						58	9						
*08	4295 X	4295	-0-	-0-	-0-	230	1	4001	2	N	58	195 1	43
						64	9						

SCHWEINLE		WELL #: 3		RRCID -> 178539		COMPL. DATE 06/02/2001			TOTAL DEPTH 13560 PERF.10338 - 10560				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

SCHWEINLE		WELL #: 2		RRCID -> 179671		COMPL. DATE 07/08/2000			TOTAL DEPTH 14625 PERF.11081 - 12856				
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		36
04	516 N	516	-0-	-0-	-0-	23	1	493	2	N	-0-		36
05	536 N	536	-0-	-0-	-0-	26	1	510	2	N	-0-		36
06	546 N	546	-0-	-0-	-0-	27	1	519	2	N	-0-		36
07	621 N	621	-0-	-0-	-0-	34	1	587	2	N	-0-		36
08	527 N	502	-0-	-25	-0-	27	1	475	2	N	-0-		36

REYNOLDS "B"		WELL #: 9		RRCID -> 179769		COMPL. DATE 05/22/2001			TOTAL DEPTH 15100 PERF.10388 - 10444				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

BONUS, SW. (WILCOX) TMR EXPLORATION, INC. SCHWEINLE		//CONT.// 10519 750 //CONT.// 834097		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WHARTON				
		WELL #: 5		RRCID -> 180452		COMPL. DATE 11/29/2000		TOTAL DEPTH 13338		PERF.11560 - 12650				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
03	3162 X	3162	-0-	-0-	-0-	147	1	2975	2	N	36	132	1	33
						40	9							
04	2520 X	2406	-0-	-114	-0-	106	1	2252	2	N	44	13	1	64
						48	9							
05	2604 X	2406	-0-	-198	-0-	113	1	2226	2	N	61	21	1	104
						67	9							
06	2520 X	1674	-0-	-846	-0-	79	1	1539	2	N	51	25	1	130
						56	9							
07	2604 X	2154	-0-	-450	-0-	114	1	1978	2	N	56	28	1	158
						62	9							
08	2604 X	2244	-0-	-360	-0-	118	1	2049	2	N	70	198	1	30
						77	9							
SCHWEINLE		WELL #: 4		RRCID -> 180455		COMPL. DATE 03/13/2005		TOTAL DEPTH 13850		PERF.10654 - 12094				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
SCHWEINLE		WELL #: 6		RRCID -> 180825		COMPL. DATE 01/19/2001		TOTAL DEPTH 13148		PERF.11452 - 12560				
03	2474 N	2474	-0-	-0-	-0-	112	1	2267	2	N	86	132	1	146
						95	9							
04	2370 N	2252	-0-	-118	-0-	98	1	2070	2	N	76	27	1	195
						84	9							
05	2326 N	2326	-0-	-0-	-0-	108	1	2130	2	N	80	29	1	246
						88	9							
06	2400 N	1906	-0-	-494	-0-	90	1	1754	2	N	56	29	1	273
						62	9							
07	2517 N	2517	-0-	-0-	-0-	131	1	2285	2	N	92	43	1	322
						101	9							
*08	2391 N	2391	-0-	-0-	-0-	128	1	2216	2	N	43	183	1	182
						47	9							
KRENEK GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 182017		COMPL. DATE 08/23/2001		TOTAL DEPTH 12200		PERF.10242 - 11810				
03	2490 N	2490	-0-	-0-	-0-	116	1	2350	2	N	22	15	1	93
						24	9							
04	2226 N	2226	-0-	-0-	-0-	99	1	2097	2	N	27	7	1	113
						30	9							
05	2048 N	2048	-0-	-0-	-0-	98	1	1927	2	N	21	8	1	126
						23	9							
06	1950 N	156	-0-	-1794	-0-	7	1	130	2	N	17	9	1	134
						19	9							
07	2015 N	336	-0-	-1679	-0-	18	1	318	2	N	-0-			134
08	2015 N	967	-0-	-1048	-0-	53	1	914	2	N	-0-			134

BONUS, SW. (WILCOX) TMR EXPLORATION, INC. LOVELL-SHWAB		//CONT.// 10519 750 //CONT.// 834097		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WHARTON					
		WELL #: 1		RRCID -> 184064		COMPL. DATE 05/28/2001			TOTAL DEPTH 13000 PERF.11570 - 12664					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	61 N	61	-0-	-0-	-0-	8	1	36	2	Y	15			26
04	32 N	32	-0-	-0-	-0-	17	9	4	1	Y	5	18	1	13
05	31 N	25	-0-	-6	-0-	6	9	4	1	Y	2			15
06	60 N	52	-0-	-8	-0-	2	9	6	1	Y	19			34
07	91 N	91	-0-	-0-	-0-	21	9	14	1	Y	21	31	1	24
08	31 N	29	-0-	-2	-0-	4	9	5	1	Y	4			28

LOVELL-SHWAB		WELL #: 2		RRCID -> 184065		COMPL. DATE 09/14/2001			TOTAL DEPTH 13005 PERF.11664 - 11994					
03	94 N	94	-0-	-0-	-0-	17	1	77	2	Y	-0-			-0-
04	60 N	53	-0-	-7	-0-	9	1	44	2	Y	-0-			-0-
05	62 N	34	-0-	-28	-0-	6	1	28	2	Y	-0-			-0-
06	60 N	32	-0-	-28	-0-	6	1	26	2	Y	-0-			-0-
07	62 N	37	-0-	-25	-0-	7	1	30	2	Y	-0-			-0-
*08	103 N	103	-0-	-0-	-0-	20	1	83	2	Y	-0-			-0-

KRENEK-HEYNE GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 184705		COMPL. DATE 03/12/2005			TOTAL DEPTH 14000 PERF.11340 - 12292					
03	390 N	390	-0-	-0-	-0-	390	2			N	-0-			48
04	510 N	219	-0-	-291	-0-	219	2			N	-0-			48
05	499 N	499	-0-	-0-	-0-	479	2	20	9	N	18			66
06	390 N	298	-0-	-92	-0-	298	2			N	-0-			66
07	323 N	323	-0-	-0-	-0-	323	2			N	-0-			66
08	496 N	315	-0-	-181	-0-	315	2			N	-0-			66

SCHWEINLE		WELL #: 8		RRCID -> 185211		COMPL. DATE 09/14/2001			TOTAL DEPTH 12433 PERF.11662 - 11980					
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			43
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			43
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			43
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			43
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			43
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			43

ROCKING M LAND & CATTLE "A"		WELL #: 4		RRCID -> 204139		COMPL. DATE 08/07/2004			TOTAL DEPTH 13710 PERF.11862 - 12650					
03	279 N	258	-0-	-21	-0-	45	1	207	2	Y	5			16
04	270 N	263	-0-	-7	-0-	6	9	43	1	Y	6	15	1	7
05	274 N	274	-0-	-0-	-0-	7	9	47	1	Y	6			13
06	241 N	241	-0-	-0-	-0-	7	9	45	1	Y	4			17
07	279 N	226	-0-	-53	-0-	4	9	44	1	Y	3	14	1	6
08	279 N	239	-0-	-40	-0-	3	9	45	1	Y	8			14
						9	9							

BONUS, SW. (WILCOX) TMR EXPLORATION, INC. GLAZE GAS UNIT		//CONT.// 10519 750 //CONT.// 834097		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WHARTON			
		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	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
03	294 N	294	-0-	-0-	-0-	13	1	267	2	N	13	21
04	304 N	304	-0-	-0-	-0-	14	1	286	2	N	4	22
05	279 N	39	-0-	-240	-0-	2	1	37	2	N	-0-	22
06	401 N	401	-0-	-0-	-0-	19	1	382	2	N	-0-	22
07	459 N	459	-0-	-0-	-0-	25	1	434	2	N	-0-	22
*08	560 N	560	-0-	-0-	-0-	31	1	529	2	N	-0-	22

SCHWEINLE		WELL #: 10		RRCID -> 218336		COMPL. DATE 12/22/2005			TOTAL DEPTH 14085 PERF.11654 - 13422			
03	2728 N	2600	-0-	-128	-0-	122	1	2478	2	N	-0-	92
04	2640 N	2410	-0-	-230	-0-	109	1	2301	2	N	-0-	92
05	2697 N	2251	-0-	-446	-0-	108	1	2143	2	N	-0-	92
06	2520 N	1814	-0-	-706	-0-	88	1	1726	2	N	-0-	92
07	2480 N	2413	-0-	-67	-0-	131	1	2282	2	N	-0-	92
*08	2920 N	2920	-0-	-0-	-0-	157	1	2733	2	N	27	111

SCHWEINLE		WELL #: 9		RRCID -> 220011		COMPL. DATE 06/22/2005			TOTAL DEPTH 14914 PERF.12374 - 13374			
03	7161 X	4382	-0-	-2779	-0-	206	1	4170	2	N	5	147
04	6930 X	4526	-0-	-2404	-0-	203	1	4293	2	N	27	169
05	7161 X	4725	-0-	-2436	-0-	224	1	4425	2	N	69	216
06	6540 X	2634	-0-	-3906	-0-	125	1	2452	2	N	52	59
07	5177 X	3462	-0-	-1715	-0-	188	1	3273	2	N	1	54
08	4712 X	3332	-0-	-1380	-0-	180	1	3127	2	N	23	70

SCHWEINLE		WELL #: 11		RRCID -> 224328		COMPL. DATE 10/05/2006			TOTAL DEPTH 13552 PERF.11547 - 13442			
03	6975 X	6091	-0-	-884	-0-	285	1	5766	2	N	36	101
04	6480 X	5380	-0-	-1100	-0-	242	1	5125	2	N	12	105
05	6510 X	5872	-0-	-638	-0-	283	1	5583	2	N	5	107
06	6300 X	4810	-0-	-1490	-0-	234	1	4576	2	N	-0-	107
07	6510 X	5197	-0-	-1313	-0-	283	1	4914	2	N	-0-	107
08	6076 X	5114	-0-	-962	-0-	279	1	4835	2	N	-0-	107

BOWMORE (COOK MOUNTAIN) DALLAS PETROLEUM GROUP, LLC DYBALA G.U.		10943 500 197688		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: WHARTON			
		WELL #: 1		RRCID -> 255289		COMPL. DATE 02/19/2010			TOTAL DEPTH 14500 PERF.13297 - 13310			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	54
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	54
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	54
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	54
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	54
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	54

OIL AND GAS DIVISION

BRADLEY, SOUTH (YEGUA 8100)				11252 600	NON-ASSOCIATED			ONE WELL		CNTY: HARDIN		
CRISCO OPERATING LLC				189978								
SEBASTIAN				WELL #: 1	RRCID -> 266051	COMPL. DATE 12/10/2011	TOTAL DEPTH 8766	PERF. 8298	-	8308		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

03		0 N	-0-	-0-	-0-			N	3			32
04		0 N	-0-	-0-	-0-			N	6			38
05		0 N	-0-	-0-	-0-			N	6			44
06		0 N	-0-	-0-	-0-			N	18			62
07		0 N	-0-	-0-	-0-			N	8			70
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			70

SEBASTIAN				WELL #: 2D	RRCID -> 284508	COMPL. DATE 05/29/2018	TOTAL DEPTH 4100	PERF. 3916	-	3926		
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		INJECT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

BRAZOS BLOCK 440 (-B- SD.)				11667 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: MATAGORDA		
CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC.				130342								
STATE TRACT 440-L				WELL #: H 1	RRCID -> 155413	COMPL. DATE 05/29/1995	TOTAL DEPTH 8200	PERF. 7384	-	7392		
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-

STATE TRACT 440L				WELL #: A 1	RRCID -> 160345	COMPL. DATE 10/17/1996	TOTAL DEPTH 10100	PERF. 8485	-	8502		
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-

GULF E&P LTD				338072								
BRAZOS BLOCK 478L				WELL #: 2	RRCID -> 219438	COMPL. DATE 11/13/2004	TOTAL DEPTH 10782	PERF. 7990	-	8000		
03		0 X	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
04		0 X	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
05		0 X	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
06		0 X	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
07		0 X	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
08		0 X	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-

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	AMT	CODE	BALANCE

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

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

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

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

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

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

OIL AND GAS DIVISION

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

03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			12
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			12
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			12
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			12
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			12
08	14B	DENY	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															

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

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															

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

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															

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

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															

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

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															

03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	68423					N	NO RPT			1
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	68423					N	NO RPT			1
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	68423					N	NO RPT			1
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	68423					N	NO RPT			1
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	68423					N	NO RPT			1
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	68423					N	NO RPT			1

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

03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					78
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					78
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					78
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					78
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					78
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					78

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

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

440 L UNIT (NW)			WELL #: 4022 U		RRCID -> 061034		COMPL. DATE 10/22/1974		TOTAL DEPTH 8500		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	AMT	CODE	BALANCE

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

440-L UNIT			WELL #: 1F		RRCID -> 123867		COMPL. DATE 04/12/1987		TOTAL DEPTH 8686		PERF. 7270 - 7280					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM				
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE

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

440-L UNIT			WELL #: 4021		RRCID -> 132767		COMPL. DATE 11/03/1989		TOTAL DEPTH 11180		PERF. 7202 - 7207					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM				
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE

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

440-L UNIT			WELL #: J 1		RRCID -> 141549		COMPL. DATE 05/21/1992		TOTAL DEPTH 8200		PERF. 7356 - 7403					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM				
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE

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

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	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

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

440L UNIT WELL #: N 1 RRCID -> 169980 COMPL. DATE 08/15/2004 TOTAL DEPTH 8170 PERF. 7314 - 7362												
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

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

STATE TRACT 446L-NW WELL #: 8 U RRCID -> 078404 COMPL. DATE 07/22/1977 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7926 - 7962												
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

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

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

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

03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

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

STATE TRACT 446L N. W.				WELL #: 6 U		RRCID -> 041036		COMPL. DATE 12/29/1966		TOTAL DEPTH 8618 PERF. 7669 - 7723		
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

STATE TRACT 446L-NW				WELL #: 8L		RRCID -> 118469		COMPL. DATE 09/22/1985		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8721 - 8731		
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

STATE TRACT 446-L (NW)				WELL #: 9		RRCID -> 118954		COMPL. DATE 10/06/1985		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7839 - 7909		
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

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

OIL AND GAS DIVISION

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

03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

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

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		
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

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		
03		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

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

BROOKSHIRE				12306 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: WALLER					
ESCONDIDO PETROLEUM COMPANY, INC				254244								
HARRISON ET AL				WELL #:	13	RRCID -> 196139	COMPL. DATE 06/01/2003	TOTAL DEPTH 2636	PERF. 1740	- 1745		
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BROOKSHIRE		//CONT.//		12306 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: WALLER							
GEOSOUTHERN ENERGY CORPORATION				301287										
STATE LEASE		WELL #:		2	RRCID ->	194982	COMPL. DATE	02/18/2003	TOTAL DEPTH	2990	PERF.	1674 - 1756		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
STATE LEASE M-100802		WELL #:		3	RRCID ->	198548	COMPL. DATE	06/17/2003	TOTAL DEPTH	2282	PERF.	1703 - 1707		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
GTG OPERATING, LLC		WELL #:		2W	RRCID ->	178879	COMPL. DATE	05/25/2002	TOTAL DEPTH	3330	PERF.	2538 - 2768		
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	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		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
KURATI		WELL #:		6	RRCID ->	179427	COMPL. DATE	07/15/2000	TOTAL DEPTH	3624	PERF.	2043 - 2048		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
WEIDO		WELL #:		6	RRCID ->	181164	COMPL. DATE	08/05/2000	TOTAL DEPTH	3300	PERF.	1062 - 1064		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BROOKSHIRE		//CONT.//		12306 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: WALLER							
GTG OPERATING, LLC		//CONT.//		337080										
KURATI		WELL #:		10R	RRCID ->	182312	COMPL. DATE	01/30/2001	TOTAL DEPTH	3123	PERF.	2293 - 2298		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SWEENEY		WELL #:		3	RRCID ->	182411	COMPL. DATE	12/02/2000	TOTAL DEPTH	3360	PERF.	2305 - 2314		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PATTISON		WELL #:		1	RRCID ->	189177	COMPL. DATE	05/10/2002	TOTAL DEPTH	3120	PERF.	2026 - 2030		
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MARTIN		WELL #:		33	RRCID ->	197859	COMPL. DATE	10/18/2003	TOTAL DEPTH	2500	PERF.	1658 - 1660		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WANDER, V. E.		WELL #:		2	RRCID ->	200385	COMPL. DATE	07/08/2018	TOTAL DEPTH	3571	PERF.	3455 - 3571		
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WEIDO		WELL #:		12	RRCID ->	207706	COMPL. DATE	01/14/2005	TOTAL DEPTH	3578	PERF.	1487 - 1490		
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PORTANOVA "A"		WELL #:		17	RRCID ->	208031	COMPL. DATE	01/09/2005	TOTAL DEPTH	3291	PERF.	2888 - 2900		
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BROOKSHIRE		//CONT.//		12306 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: WALLER					
GTG OPERATING, LLC		//CONT.//		337080								
WEIDO		WELL #:		10	RRCID ->	208032	COMPL. DATE	01/12/2005	TOTAL DEPTH	3595	PERF.	2350 - 2354
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
WEIDO		WELL #:		11	RRCID ->	208288	COMPL. DATE	10/01/2006	TOTAL DEPTH	3609	PERF.	3160 - 3520
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
BOSTICK, DAN ESTATE		WELL #:		2	RRCID ->	235494	COMPL. DATE	12/20/2007	TOTAL DEPTH	3250	PERF.	1862 - 1880
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
WILPITZ HEIRS		WELL #:		11	RRCID ->	242441	COMPL. DATE	08/27/2008	TOTAL DEPTH	2500	PERF.	2130 - 2146
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
JR RESOURCES, INC.		427770		2	RRCID ->	127512	COMPL. DATE	06/16/1988	TOTAL DEPTH	3012	PERF.	1891 - 1897
LEWIS, JOHN EDGAR TRUSTEE		WELL #:		2	RRCID ->	127512	COMPL. DATE	06/16/1988	TOTAL DEPTH	3012	PERF.	1891 - 1897
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
KEM ENERGY, INC.		455126		4	RRCID ->	194193	COMPL. DATE	03/21/2003	TOTAL DEPTH	3275	PERF.	1662 - 1676
GARRETT-COLE		WELL #:		4	RRCID ->	194193	COMPL. DATE	03/21/2003	TOTAL DEPTH	3275	PERF.	1662 - 1676
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	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 #:	2	RRCID ->	186936	COMPL. DATE	11/15/2001	TOTAL DEPTH	1180	PERF.	1029 - 1033		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
STOWE		WELL #:	1	RRCID ->	188225	COMPL. DATE	10/01/2001	TOTAL DEPTH	3570	PERF.	1184 - 1200		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
KOOMEY		WELL #:	1A	RRCID ->	211942	COMPL. DATE	06/10/2005	TOTAL DEPTH	3395	PERF.	589 - 592		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
SILVERBROOK OPERATING, LLC LITMAN		WELL #:	781922 5	RRCID ->	182311	COMPL. DATE	02/01/2001	TOTAL DEPTH	2075	PERF.	1975 - 1995		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
KOOMEY		WELL #:	1	RRCID ->	193890	COMPL. DATE	12/09/2002	TOTAL DEPTH	3448	PERF.	527 - 537		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
KOOMEY		WELL #:	6	RRCID ->	209011	COMPL. DATE	02/28/2005	TOTAL DEPTH	3368	PERF.	1114 - 1117		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BROOKSHIRE STANOTEX, LLC WEIDO		//CONT.//		12306 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: WALLER							
				813990										
		WELL #:		1	RRCID ->	203010	COMPL. DATE	05/18/2004	TOTAL DEPTH	3227	PERF.	889 - 891		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BROOKSHIRE DOME (MIOCENE 5-1C) ESCONDIDO PETROLEUM COMPANY, INC MCCORMICK				12314 510	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WALLER							
				254244										
		WELL #:		13	RRCID ->	185064	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3018	PERF.	2958 - 2968		
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MCCORMICK				WELL #:	24	RRCID ->	188113	COMPL. DATE	04/01/2002	TOTAL DEPTH	2471	PERF.	2264 - 2268	
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BRUCE ROY (YEGUA) CHP OIL & GAS COMPANY, L.C. RASMUSSEN				12599 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WHARTON							
				120479										
		WELL #:		1	RRCID ->	157722	COMPL. DATE	02/15/1996	TOTAL DEPTH	7820	PERF.	7685 - 7718		
03	589 N	511	-0-	-78	-0-	511	2			N	-0-			183
04	375 N	375	-0-	-0-	-0-	375	2			N	-0-			183
05	558 N	435	-0-	-123	-0-	435	2			N	-0-			183
06	480 N	379	-0-	-101	-0-	379	2			N	-0-			183
07	403 N	332	-0-	-71	-0-	332	2			N	-0-	154	1	29
*08	513 N	513	-0-	-0-	-0-	513	2			N	-0-			29

KEBO OIL & GAS, INC. RASMUSSEN				453170			CNTY: WHARTON							
				WELL #:	1 R	RRCID ->	171407	COMPL. DATE	09/04/1998	TOTAL DEPTH	7825	PERF.	7702 - 7716	
03	2542 X	1525	-0-	-1017	-0-	360	1	1161	2	N	4			242
04	2438 X	2438	-0-	-0-	-0-	500	1	1928	2	N	9	175	1	76
05	4191 X	4191	-0-	-0-	-0-	580	1	3588	2	N	21			97
06	4002 X	4002	-0-	-0-	-0-	580	1	3404	2	N	16			113
07	4022 X	4022	-0-	-0-	-0-	600	1	3402	2	N	18			131
08	4030 X	3932	-0-	-98	-0-	620	1	3293	2	N	17			148

BRUCE ROY (YEGUA)		//CONT.//		12599 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WHARTON						
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHP		531085		WELL #:	RRCID -> 133846	COMPL. DATE 09/21/1989	TOTAL DEPTH	8150	PERF. 7679	- 7719					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				110
04	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				110
05	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	110	7		-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-
PLUGGED AND ABANDONED 12/16/2019															

WAGNER OIL COMPANY		891175		WELL #:	1	RRCID -> 132300	COMPL. DATE 10/06/1989	TOTAL DEPTH	7957	PERF. 7693	- 7720	
03	4712 X	2714	-0-	-1998	-0-	187 1	2508 3	Y	17			218
04	4560 X	3334	-0-	-1226	-0-	230 1	3078 3	Y	24	173	1	69
05	4712 X	1500	-0-	-3212	-0-	115 1	1363 3	Y	20			89
06	5377 X	5377	-0-	-0-	-0-	222 1	5100 3	Y	50			139
07	5507 X	5507	-0-	-0-	-0-	257 1	5203 3	Y	43			182
*08	5141 X	5141	-0-	-0-	-0-	261 1	4833 3	Y	43	174	1	51

RASMUSSEN		WELL #:		2	RRCID -> 235539	COMPL. DATE 07/12/2008	TOTAL DEPTH	7912	PERF. 7352	- 7735		
03	806 N	627	-0-	-179	-0-	44 1	583 3	Y	-0-			-0-
04	881 N	881	-0-	-0-	-0-	61 1	820 3	Y	-0-			-0-
05	731 N	731	-0-	-0-	-0-	57 1	674 3	Y	-0-			-0-
06	796 N	796	-0-	-0-	-0-	33 1	763 3	Y	-0-			-0-
07	933 N	933	-0-	-0-	-0-	44 1	889 3	Y	-0-			-0-
*08	822 N	822	-0-	-0-	-0-	42 1	780 3	Y	-0-			-0-

BUCK SNAG (FRIO 3800)		12893 225		NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: COLORADO				
EVEREST RESOURCE COMPANY		252057		WELL #:	1	RRCID -> 231765	COMPL. DATE 06/14/2007	TOTAL DEPTH	4771	PERF. 3831	- 3837	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BUCKEYE, NORTH (9200)		12909 666		NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: MATAGORDA				
SANDEL OPERATING COMPANY		747534		WELL #:	1RE	RRCID -> 242416	COMPL. DATE 04/24/2008	TOTAL DEPTH	9613	PERF. 9492	- 9498	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BUCKEYE, WEST (7900)		12915 500		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA							
KEBO OIL & GAS, INC. KRIEGER, ROOTH		453170													
WELL #:		1		RRCID -> 169889		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 8750 PERF. 8271 - 8280					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

BUCKS BAYOU (CIB-10)		12955 075		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA							
SHOCO PRODUCTION LLC LEWIS		778196													
WELL #:		2		RRCID -> 195669		COMPL. DATE 06/04/2003		TOTAL DEPTH 14750 PERF.12184 - 12191							
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

BUCKS BAYOU (FRIO TEX 2)		12955 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MATAGORDA							
SHOCO PRODUCTION LLC BADOUH, E. M. HEIRS		778196													
WELL #:		1		RRCID -> 177130		COMPL. DATE 01/15/2000		TOTAL DEPTH 13500 PERF.12332 - 12372							
03	1984 N	1973	-0-	-11	-0-	1973	2			Y	-0-				20
04	1920 N	1915	-0-	-5	-0-	1889	2	26	9	Y	24				44
05	1945 N	1945	-0-	-0-	-0-	1945	2			Y	-0-				44
06	1920 N	1919	-0-	-1	-0-	1918	2	1	9	Y	1				45
07	1984 N	1932	-0-	-52	-0-	1930	2	2	9	Y	2				47
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				47

BADOUH, E. M. HEIRS		WELL #:		2		RRCID -> 179728		COMPL. DATE 03/02/2003		TOTAL DEPTH 13500 PERF.12082 - 12403					
03	720 N	720	-0-	-0-	-0-	720	2			Y	-0-				20
04	715 N	715	-0-	-0-	-0-	689	2	26	9	Y	24				44
05	709 N	709	-0-	-0-	-0-	709	2			Y	-0-				44
06	701 N	701	-0-	-0-	-0-	700	2	1	9	Y	1				45
*07	707 N	707	-0-	-0-	-0-	704	2	3	9	Y	3				48
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				48

LEWIS		WELL #:		1		RRCID -> 185153		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 13510 PERF.12722 - 12839			
03	7099 X	6811	-0-	-288	-0-	6810	2	1	9	Y	1				45
04	6720 X	6523	-0-	-197	-0-	6521	2	2	9	Y	2				47
05	6882 X	6712	-0-	-170	-0-	6712	2			Y	-0-				47
06	6660 X	6620	-0-	-40	-0-	6619	2	1	9	Y	1				48
07	6820 X	6664	-0-	-156	-0-	6660	2	4	9	Y	4				52
08	6820 X	NO RPT	-0-	-6820	-0-					Y	NO RPT				52

BASS GU		WELL #:		1		RRCID -> 185846		COMPL. DATE 08/29/2001		TOTAL DEPTH 13500 PERF.12187 - 13058					
03	354 N	354	-0-	-0-	-0-	350	2	4	9	Y	4	44	1		16
04	360 N	344	-0-	-16	-0-	335	2	9	9	Y	8				24
05	356 N	356	-0-	-0-	-0-	345	2	11	9	Y	10				34
06	350 N	350	-0-	-0-	-0-	340	2	10	9	Y	9				43
*07	351 N	351	-0-	-0-	-0-	342	2	9	9	Y	8				51
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				51

BUCKS BAYOU (FRIO TEX 2)		//CONT.// 12955 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MATAGORDA						
SHOCO PRODUCTION LLC		//CONT.// 778196												
BADOUH, E. M. HEIRS		WELL #: 3		RRCID -> 188124		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 13900		PERF.12738 - 13105		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	2604 X	2509	-0-	-95	-0-	2509	2			Y	-0-			20
04	2460 N	2428	-0-	-32	-0-	2402	2	26	9	Y	24			44
05	2473 N	2473	-0-	-0-	-0-	2473	2			Y	-0-			44
06	2439 N	2439	-0-	-0-	-0-	2439	2			Y	-0-			44
07	2511 N	2454	-0-	-57	-0-	2454	2			Y	-0-			44
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			44

LEWIS		WELL #: 2		RRCID -> 190214		COMPL. DATE 05/30/2009		TOTAL DEPTH 14750		PERF.12184 - 12966				
03	721 N	721	-0-	-0-	-0-	720	2	1	9	Y	1			11
04	691 N	691	-0-	-0-	-0-	689	2	2	9	Y	2			13
05	713 N	709	-0-	-4	-0-	709	2			Y	-0-			13
06	701 N	701	-0-	-0-	-0-	700	2	1	9	Y	1			14
07	713 N	710	-0-	-3	-0-	704	2	6	9	Y	5			19
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			19

BASS GU		WELL #: 2		RRCID -> 229708		COMPL. DATE 09/05/2009		TOTAL DEPTH 13644		PERF.12800 - 13523				
03	2511 X	2411	-0-	-100	-0-	2403	2	8	9	Y	7	44	1	17
04	2340 N	2308	-0-	-32	-0-	2300	2	8	9	Y	7			24
05	2379 N	2379	-0-	-0-	-0-	2368	2	11	9	Y	10			34
06	2345 N	2345	-0-	-0-	-0-	2335	2	10	9	Y	9			43
07	2387 N	2358	-0-	-29	-0-	2349	2	9	9	Y	8			51
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			51

BASS GU		WELL #: 3		RRCID -> 245439		COMPL. DATE 10/23/2008		TOTAL DEPTH 13700		PERF.12834 - 13398				
03	812 N	812	-0-	-0-	-0-	804	2	8	9	Y	7	44	1	17
04	810 N	778	-0-	-32	-0-	770	2	8	9	Y	7			24
05	806 N	803	-0-	-3	-0-	793	2	10	9	Y	9			33
06	793 N	793	-0-	-0-	-0-	782	2	11	9	Y	10			43
07	806 N	796	-0-	-10	-0-	787	2	9	9	Y	8			51
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			51

BASS GU		WELL #: 4		RRCID -> 249567		COMPL. DATE 01/09/2009		TOTAL DEPTH 13650		PERF.12798 - 13438				
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

BASS GU		WELL #: 5		RRCID -> 249824		COMPL. DATE 12/29/2011		TOTAL DEPTH 13476		PERF.12284 - 12506				
03	446 N	446	-0-	-0-	-0-	438	2	8	9	Y	7	44	1	17
04	450 N	428	-0-	-22	-0-	419	2	9	9	Y	8			25
05	441 N	441	-0-	-0-	-0-	431	2	10	9	Y	9			34
06	435 N	435	-0-	-0-	-0-	425	2	10	9	Y	9			43
*07	438 N	438	-0-	-0-	-0-	428	2	10	9	Y	9			52
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			52

LEWIS		WELL #: 3		RRCID -> 249847		COMPL. DATE 05/27/2009		TOTAL DEPTH 13477		PERF.13078 - 13360				
03	170 N	170	-0-	-0-	-0-	169	2	1	9	Y	1			39
04	180 N	164	-0-	-16	-0-	162	2	2	9	Y	2			41
05	186 N	167	-0-	-19	-0-	167	2			Y	-0-			41
06	165 N	165	-0-	-0-	-0-	164	2	1	9	Y	1			42
*07	169 N	169	-0-	-0-	-0-	165	2	4	9	Y	4			46
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			46

OIL AND GAS DIVISION

BUNA, NORTH (YEGUA #4) CRISCO OPERATING LLC RICHARDSON, HARDY															
13287 415 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JASPER															
189978															
WELL #: 5 RRCID -> 154663 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7250 PERF. 7003 - 7005															
M	ALLOW	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
O	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	2				152
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	6				158
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	3				161
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	3				164
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	2				166
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				166

RICHARDSON HEIRS															
WELL #: 1 RRCID -> 280356 COMPL. DATE 09/26/2014 TOTAL DEPTH 7816 PERF. 6861 - 6863															
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				327
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				327
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				327
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				327
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				327
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				327

BUNA, WEST (MIDDLE WILCOX) DAYLIGHT PETROLEUM LLC BP AMERICA A-17															
13292 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARDIN															
208171															
WELL #: 1 RRCID -> 214789 COMPL. DATE 08/20/2005 TOTAL DEPTH 13710 PERF.13432 - 13592															
03	13 N	13	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2 1	8 2	Y	3	5 1			5
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-	-0-	-0-	3 9		Y	3				8
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	1	3 1			6
06	13 N	2	-0-	-11	-0-	-0-	-0-	1 2	1 9	Y	1	3 1			4
07	2 N	2	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1 2	1 9	Y	1	2 1			3
*08	10 N	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4 1	6 2	Y	-0-	1 1			2

BUNA, WEST (WILCOX) DAYLIGHT PETROLEUM LLC ARCO FEE DIAMOND GAS UNIT															
13292 332 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JASPER															
208171															
WELL #: 1 RRCID -> 121029 COMPL. DATE 01/14/1986 TOTAL DEPTH 11521 PERF.11396 - 11400															
03	342 N	342	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	296 1	46 9	N	42				271
04	313 N	313	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	285 1	28 9	N	25				296
05	331 N	331	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	295 1	36 9	N	33	180 1			149
06	317 N	317	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	286 1	31 9	N	28				177
07	323 N	323	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	295 1	28 9	N	25				202
*08	290 N	290	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	265 1	25 9	N	23				225

BAPTIST FOUNDATION OF TEXAS															
WELL #: 1 RRCID -> 123984 COMPL. DATE 05/05/1999 TOTAL DEPTH 11155 PERF.10976 - 10995															
03	651 N	593	-0-	-58	-0-	-0-	-0-	545 1	48 9	Y	44	60 1			72
04	570 N	543	-0-	-27	-0-	-0-	-0-	509 1	34 9	Y	31	27 1			76
05	589 N	551	-0-	-38	-0-	-0-	-0-	516 1	35 9	Y	32	55 1			53
06	570 N	539	-0-	-31	-0-	-0-	-0-	506 1	33 9	Y	30	26 1			57
07	563 N	563	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	527 1	36 9	Y	33	26 1			64
08	558 N	539	-0-	-19	-0-	-0-	-0-	510 1	29 9	Y	26	53 1			37

SANTA FE ENERGY															
WELL #: 1 RRCID -> 124696 COMPL. DATE 07/10/1987 TOTAL DEPTH 11184 PERF.11036 - 11046															
03	12 N	-0-	-0-	-12	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	1 1			1
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				1
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				1
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				1
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				1
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				1

BUNA, WEST (WILCOX)		//CONT.// 13292 332		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: JASPER				
DAYLIGHT PETROLEUM LLC		//CONT.// 208171												
ARCO FEE SEC. 83		WELL #: 1		RRCID -> 126181		COMPL. DATE 01/04/1988		TOTAL DEPTH 11176		PERF.11041		- 11049		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
03	389 N	389	-0-	-0-	-0-	328	1	61	9	Y	55	64	1	77
04	380 N	380	-0-	-0-	-0-	322	1	58	9	Y	53	34	1	96
05	378 N	378	-0-	-0-	-0-	334	1	44	9	Y	40	69	1	67
06	349 N	349	-0-	-0-	-0-	304	1	45	9	Y	41	34	1	74
07	347 N	347	-0-	-0-	-0-	310	1	37	9	Y	34	32	1	76
08	341 N	333	-0-	-8	-0-	300	1	33	9	Y	30	62	1	44

ARCO FEE DIAMOND		WELL #: 2R		RRCID -> 127227		COMPL. DATE 04/26/1988		TOTAL DEPTH 11182		PERF.11031		- 11052		
03	31 N	13	-0-	-18	-0-	10	1	3	9	N	3			222
04	30 N	4	-0-	-26	-0-	2	1	2	9	N	2			224
05	12 N	2	-0-	-10	-0-	1	1	1	9	N	1			225
06	13 N	7	-0-	-6	-0-	3	1	4	9	N	4			229
07	4 N	2	-0-	-2	-0-	1	1	1	9	N	1			230
*08	3 N	3	-0-	-0-	-0-	1	1	2	9	N	2			232

ARCO FEE DIAMOND		WELL #: 4		RRCID -> 128226		COMPL. DATE 07/31/1988		TOTAL DEPTH 11150		PERF.11036		- 11050		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ARCO FEE SECTION 83		WELL #: 2		RRCID -> 185585		COMPL. DATE 09/06/2001		TOTAL DEPTH 11200		PERF.10974		- 11000		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			110
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			110
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			110
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

ARCO FEE DIAMOND GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 186408		COMPL. DATE 08/14/2001		TOTAL DEPTH 11200		PERF.11010		- 11028		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BP AMERICA A-38		WELL #: 2		RRCID -> 255959		COMPL. DATE 04/09/2010		TOTAL DEPTH 11250		PERF.11052		- 11130		
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			214
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			214
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			214
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			214
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			214
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			214

BAPTIST FOUNDATION OF TEXAS		WELL #: 2		RRCID -> 261370		COMPL. DATE 03/09/2011		TOTAL DEPTH 11400		PERF.11038		- 11125		
03	1956 N	1956	-0-	-0-	-0-	1779	1	177	9	Y	161	225	1	272
04	1937 N	1937	-0-	-0-	-0-	1760	1	177	9	Y	161	113	1	320
05	1939 N	1939	-0-	-0-	-0-	1788	1	151	9	Y	137	232	1	225
06	1889 N	1889	-0-	-0-	-0-	1729	1	160	9	Y	145	116	1	254
07	1705 N	1691	-0-	-14	-0-	1525	1	166	9	Y	151	119	1	286
*08	1779 N	1779	-0-	-0-	-0-	1635	1	144	9	Y	131	245	1	172

BUNA, WEST (YEGUA)		13292 834		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JASPER			
DAYLIGHT PETROLEUM LLC		208171									
DIAMOND SWD		WELL #: 1		RRCID -> 121749		COMPL. DATE 04/12/1990		TOTAL DEPTH 10746		PERF. 5115 - 5155	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

BUNA, WEST (14700)		13292 945		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HARDIN			
DAYLIGHT PETROLEUM LLC		208171									
BP AMERICA A-38		WELL #: 1		RRCID -> 216314		COMPL. DATE 04/01/2006		TOTAL DEPTH 15100		PERF.15332 - 15468	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	6293 #	5673	-0-	-620	-0-	5483 3	190 9	Y	173	183 1	186
04	6090 #	5853	-0-	-237	-0-	5704 3	149 9	Y	135		321
05	6293 #	5652	-0-	-641	-0-	5494 3	158 9	Y	144	175 1	290
06	5898 R	5898	-0-	-0-	-0-	5752 3	146 9	Y	133	180 1	243
07	6045 #	5974	-0-	-71	-0-	5825 3	149 9	Y	135	179 1	199
08	6045 #	5533	-0-	-512	-0-	5360 3	173 9	Y	157	182 1	174

BURGHER (FRIO 3300)		13487 200		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLORADO			
MOSAIC OIL LLC		589978									
WEEKS ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 169462		COMPL. DATE 05/23/1998		TOTAL DEPTH 4050		PERF. 3314 - 3317	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	8388		N	-0-		-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	8388		N	-0-		-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	8388		N	-0-		-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	8388		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	8388		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	8388		N	-0-		-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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	1755 N	1755	-0-	-0-	-0-	1528 2	227 9	N	206	178 1	142
04	1439 N	1439	-0-	-0-	-0-	1252 2	187 9	N	170	172 1	140
05	1543 N	1543	-0-	-0-	-0-	1364 2	179 9	N	163	183 1	120
06	1378 N	1378	-0-	-0-	-0-	1209 2	169 9	N	154	176 1	98
*07	1385 N	1385	-0-	-0-	-0-	1221 2	164 9	N	149	177 1	70
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		70

OIL AND GAS DIVISION

BUYER (LOWER COOK MTN. 3) BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC. KERR-MCGEE			14064 240 048169		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIBERTY			
WELL #:			2		RRCID -> 222830		COMPL. DATE 07/10/2006			TOTAL DEPTH 14975 PERF.13886 - 14027			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE		
03	1907 X	1907	-0-	-0-	101	1	1785	2	N	19	366	1	189
04	9600 X	8734	-0-	-866	21	9	7998	2	N	440	359	1	270
05	9920 X	9913	-0-	-7	484	9	8865	2	N	671	537	1	404
06	12809 X	12809	-0-	-0-	310	1	11960	2	N	499	539	1	364
*07	12111 X	12111	-0-	-0-	738	9	11196	2	N	550	553	1	361
*08	12547 X	12547	-0-	-0-	300	1	11553	2	N	622	545	1	438
					549	9							
					310	1							
					605	9							
					310	1							
					684	9							
WAGNER OIL COMPANY KERR-MCGEE			891175		RRCID -> 230364		COMPL. DATE 05/31/2007			TOTAL DEPTH 14809 PERF.14596 - 14670			
WELL #:			3										
03	15965 X	12428	-0-	-3537	180	1	11289	3	N	872	954	1	107
04	15450 X	12259	-0-	-3191	959	9	11190	3	N	685	658	1	134
05	15097 X	15074	-0-	-23	315	1	13784	3	N	773	720	1	187
06	14017 X	14017	-0-	-0-	754	9	12838	3	N	738	545	1	380
07	15553 X	15553	-0-	-0-	440	1	14258	3	N	772	895	1	257
08	15066 X	14950	-0-	-116	850	9	13714	3	N	705	895	1	67
					367	1							
					812	9							
					446	1							
					849	9							
					460	1							
					776	9							
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			
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
OKINAWA, D. Z.			WELL #:		2		RRCID -> 191205		COMPL. DATE 09/02/2002			TOTAL DEPTH 3216 PERF. 3017 - 3019	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
CABALLO (PRAIRIE BELL) C & E OPERATING, INC. GLASSCOCK E			14418 250 120079		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: COLORADO			
WELL #:			1		RRCID -> 266494		COMPL. DATE 02/25/2012			TOTAL DEPTH 11300 PERF.10666 - 10672			
03	2037 N	2037	-0-	-0-	-0-	1842	2	195	9	N	177		381
04	1230 N	667	-0-	-563	-0-	506	2	161	9	N	146	168	1
05	2593 N	2593	-0-	-0-	-0-	2331	2	262	9	N	238	356	1
06	1980 N	1848	-0-	-132	-0-	1687	2	161	9	N	146	167	1
07	1380 N	1380	-0-	-0-	-0-	1252	2	128	9	N	116		336
08	2201 N	346	-0-	-1855	-0-	285	2	61	9	N	55	187	1

CABALLO (PRAIRIE BELL)		//CONT.//		14418 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: COLORADO					
FLETCHER OPERATING, LLC				273611										
CONNOR				WELL #:	1	RRCID ->	258195	COMPL. DATE	05/21/2010	TOTAL DEPTH	11500	PERF.10772 - 10810		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			131
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			131
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			131
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			131
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			131
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			131

WELLS				WELL #:	1	RRCID ->	259674	COMPL. DATE	08/24/2010	TOTAL DEPTH	11450	PERF.11260 - 11278		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			96
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			96
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			96
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			96
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			96
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			96

CONNOR				WELL #:	2	RRCID ->	263398	COMPL. DATE	02/22/2011	TOTAL DEPTH	11367	PERF.10798 - 10816		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			29
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			29
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			29
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			29
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			29
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			29

WELLS				WELL #:	2	RRCID ->	264353	COMPL. DATE	02/28/2012	TOTAL DEPTH	11444	PERF.10935 - 10953		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			72
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			72
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			72
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			72
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			72
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			72

JOE POTTER				WELL #:	1	RRCID ->	267226	COMPL. DATE	07/19/2011	TOTAL DEPTH	11500	PERF.10850 - 10875		
03	5487 X	5095	-0-	-392	-0-	520	1	4575	3	N	-0-			398
04	5310 X	3982	-0-	-1328	-0-	150	1	3796	3	N	33			431
05	5301 X	4016	-0-	-1285	-0-	36	9	127	1	N	219			650
06	5130 X	4242	-0-	-888	-0-	241	9	169	1	N	167			817
07	5301 X	4691	-0-	-610	-0-	184	9	263	1	N	127	351	1	593
08	5084 X	NO RPT	-0-	-5084	-0-	140	9			N	NO RPT			593

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

CADWALLADER (200) //CONT.// 14569 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WALKER															
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															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

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

CALDWELL (AUSTIN CHALK) 14710 500 ASSOCIATED 49B CNTY: BURLESON															
ALLEGiant RESOURCES, LLC 013365															
CHILDS WELL #: 1 RRCID -> 283663 COMPL. DATE 06/16/2012 TOTAL DEPTH 7861 PERF. 7706 - 7828															
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-

KIM WELL #: 2 RRCID -> 284197 COMPL. DATE 04/01/2015 TOTAL DEPTH 8008 PERF. 7671 - 8008															
03	217	R	217	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-			90
04	120	#	4	-0-	-116	-0-	4	2			N	-0-			90
05	124	#	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-			90
06	120	#	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-			90
07	124	#	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-			90
08	124	#	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-			90

BOWERS, LORRAINE WELL #: 1 RRCID -> 284259 COMPL. DATE 12/01/2011 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7890 - 8100															
03	117	R	117	-0-	-0-	-0-	117	2			N	-0-			54
04	113	R	113	-0-	-0-	-0-	113	2			N	-0-			54
05	110	R	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-			54
06	94	R	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-			54
07	93	#	60	-0-	-33	-0-	60	2			N	-0-			54
08	93	#	79	-0-	-14	-0-	79	2			N	-0-			54

PIWONKA, M. WELL #: 3 RRCID -> 286867 COMPL. DATE 08/21/1979 TOTAL DEPTH 8289 PERF. 8130 - 8220															
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-

THOMAS-EASLEY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 286949 COMPL. DATE 06/02/1981 TOTAL DEPTH 8037 PERF. 7772 - 7890															
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-

CALDWELL (AUSTIN CHALK) //CONT.// 14710 500 ASSOCIATED 49B CNTY: BURLESON													
B D PRODUCTION CO., INC. 040190													
PAGEL "A" WELL #: 1 RRCID -> 291819 COMPL. DATE 03/19/1980 TOTAL DEPTH 8761 PERF. 8178 - 8286													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

03		134 R	134	-0-	-0-	-0-	134 2		N	-0-			-0-
04		150 #	134	-0-	-16	-0-	134 2		N	-0-			-0-
05		141 R	141	-0-	-0-	-0-	141 2		N	-0-			-0-
06		131 R	131	-0-	-0-	-0-	131 2		N	-0-			-0-
07		127 R	127	-0-	-0-	-0-	127 2		N	-0-			-0-
08		155 #	126	-0-	-29	-0-	126 2		N	-0-			-0-

CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. 147699													
HYVL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 285389 COMPL. DATE 11/19/1994 TOTAL DEPTH 10619 PERF. 8645 - 10619													
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			72
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			72
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			72
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			72
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			72
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			72

OKIE OPERATING COMPANY, LTD. 621080													
JEFFERY WELL #: 1 RRCID -> 284198 COMPL. DATE 01/27/2014 TOTAL DEPTH 8323 PERF. 8046 - 8250													
03		1113 R	1113	-0-	-0-	-0-	1033 3	80 9	N	73	78 1		36
04		422 R	422	-0-	-0-	-0-	404 3	18 9	N	16			52
05		464 R	464	-0-	-0-	-0-	446 3	18 9	N	16	34 1		34
06		119 R	119	-0-	-0-	-0-	101 3	18 9	N	16			50
07		62 #	35	-0-	-27	-0-	35 3		N	-0-			50
08		62 #	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-			50

PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327													
BIRD WELL #: 1 RRCID -> 287937 COMPL. DATE 06/08/1980 TOTAL DEPTH 8257 PERF. 7989 - 8157													
03		367 R	367	-0-	-0-	-0-	297 2	70 9	N	64			108
04		621 R	621	-0-	-0-	-0-	525 2	96 9	N	87	182 1		13
05		278 R	278	-0-	-0-	-0-	269 2	9 9	N	8			21
06		300 #	43	-0-	-257	-0-	43 2		N	-0-			21
07		310 #	29	-0-	-281	-0-	29 2		N	-0-			21
08		310 #	4	-0-	-306	-0-	4 2		N	-0-			21

BIRD WELL #: 2 RRCID -> 287985 COMPL. DATE 09/02/1991 TOTAL DEPTH 8092 PERF. 8109 - 9662													
03		762 R	762	-0-	-0-	-0-	467 2	295 9	N	268	185 1		149
04		847 R	847	-0-	-0-	-0-	788 2	59 9	N	54			203
05		425 R	425	-0-	-0-	-0-	423 2	2 9	N	2	65 1	2 8	138
06		240 #	74	-0-	-166	-0-	74 2		N	-0-	105 1		33
07		248 #	47	-0-	-201	-0-	47 2		N	-0-			33
08		248 #	6	-0-	-242	-0-	6 2		N	-0-			33

CROOK-HANOVER UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 291897 COMPL. DATE 03/21/1991 TOTAL DEPTH 8159 PERF. 8268 - 10680													
03		1806 R	527	-0-	-1279	-0-	527 2		N	-0-			2
04		630 #	506	-0-	-124	-0-	506 2		N	-0-			2
05		651 #	506	-0-	-145	-0-	506 2		N	-0-			2
06		630 #	464	-0-	-166	-0-	464 2		N	-0-			2
07		651 #	417	-0-	-234	-0-	417 2		N	-0-			2
08		589 #	395	-0-	-194	-0-	395 2		N	-0-			2

OIL AND GAS DIVISION

CALEB (YEGUA Y-2) 14725 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: TYLER
DAVIS SOUTHERN OPERATING CO LLC 206081
THE REAL DEAL WELL #: RRCID -> 265710 COMPL. DATE 05/30/2012 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5324 - 5328

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					195
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					195
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					195
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					195
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					195
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					195

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/20/2018

CALL, S. E. (3600) 14755 275 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JASPER
84 ENERGY LLC 856467
BLACK STONE WELL #: 1 RRCID -> 290028 COMPL. DATE 06/05/2020 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 3548 - 3550

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	620 #	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	4 R	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
07	35 R	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-
*08	828 R	828	-0-	-0-	-0-	828	2			N	-0-					-0-

CALLIS (FRIO 4300) 14873 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
GULFSTAR PROPERTIES, INC. 338735
GOFF WELL #: 4C RRCID -> 258593 COMPL. DATE 06/29/2010 TOTAL DEPTH 4513 PERF. 4245 - 4247

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	115832				N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	115832				N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	115832				N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	115832				N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	115832				N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	115832				N	NO RPT					-0-

CALLIS (FRIO 5170) 14873 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WHARTON
FIELD PETROLEUM CORP. 266906
ILSE UNIT WELL #: RRCID -> 263893 COMPL. DATE 05/28/2011 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 5152 - 5153

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/19/2018

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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					51
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					51
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					51
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					51
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					51
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					51

OIL AND GAS DIVISION

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			
M	O	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

03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	7624		N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	7624		N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	7624		N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	7624		N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	7624		N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	7624		N	NO RPT			-0-

CAMPTOWN (5200 FRIO)			15190 125	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: NEWTON						
DARTEX ENERGY CORPORATION			201208									
HARTBURG			WELL #: 1	RRCID -> 144365	COMPL. DATE 03/05/1993	TOTAL DEPTH 6515	PERF. 5242	-	5248			
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			46
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			46
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			46
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			46
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			46
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			46

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

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

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

OIL AND GAS DIVISION

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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			38
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			38
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			38
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			38
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			38
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			38

CHANNELVIEW TOWNSITE "C" WELL #: 5 RRCID -> 173477 COMPL. DATE 06/12/1999 TOTAL DEPTH 11257 PERF.11078 - 11121

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

STATE LEASE 108878 WELL #: 102ST RRCID -> 262026 COMPL. DATE 04/12/2016 TOTAL DEPTH 10800 PERF.11162 - 11168

03	6666 X	6666	-0-	-0-	-0-	280	1	6239	2	N	134	180	1	4	8	189
						147	9									
04	8670 X	7094	-0-	-1576	-0-	300	1	6658	2	N	124	193	1	3	8	117
						136	9									
05	8959 X	7281	-0-	-1678	-0-	310	1	6844	2	N	115					232
						127	9									
06	7890 X	6895	-0-	-995	-0-	300	1	6445	2	N	136	176	1			192
						150	9									
07	7347 X	5486	-0-	-1861	-0-	251	1	5137	2	N	89	181	1			100
						98	9									
08	7316 X	-0-	-0-	-7316	-0-					N	-0-					100

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

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

NILSON WELL #: 1 RRCID -> 189174 COMPL. DATE 07/20/2015 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 5095 - 5097

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CANNON (NAVARRO)
FRAZIER EXPLORATION PARTNERS,LLC
OCHS UNIT

15373 800 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GONZALES
284420
WELL #: 1H RRCID -> 281660 COMPL. DATE 01/22/2015 TOTAL DEPTH 6398 PERF. 6605 - 11386

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			135
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			135
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			135
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			135
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			135
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			135

CANOE BAYOU (6500 MIOCENE SD.)
HILLHOUSE OPERATING COMPANY, LLC
HAWKINS RANCH

15407 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
388557
WELL #: 1 RRCID -> 175521 COMPL. DATE 10/17/1999 TOTAL DEPTH 6996 PERF. 6544 - 6553

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

CAPLEN (FB-1, 1T)
VAST OIL TX OPERATING LLC
ZINN & FORMAN

15491 018 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GALVESTON
883803
WELL #: 12 RRCID -> 128227 COMPL. DATE 08/01/1988 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 2850 - 2856

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

CAPLEN (FB-2, 5-X)
VAST OIL TX OPERATING LLC
ZINN & FORMAN

15491 321 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GALVESTON
883803
WELL #: 1 RRCID -> 180807 COMPL. DATE 08/01/2000 TOTAL DEPTH 7583 PERF. 6694 - 9703

03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

CAPLEN (FB-2, 5-Y)
VAST OIL TX OPERATING LLC
ZINN & FORMAN

15491 322 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GALVESTON
883803
WELL #: 1 RRCID -> 169205 COMPL. DATE 05/19/1998 TOTAL DEPTH 7583 PERF. 6733 - 6737

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

CAPLEN (FB-3, 1-X) 15491 532 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GALVESTON
 VAST OIL TX OPERATING LLC 883803
 ZINN & FORMAN WELL #: 14 RRCID -> 147858 COMPL. DATE 12/07/1993 TOTAL DEPTH 7714 PERF. 3756 - 3762

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CAPLEN (FB-3A, 2-W) 15491 700 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GALVESTON
 VAST OIL TX OPERATING LLC 883803
 ZINN & FORMAN WELL #: 3 RRCID -> 183813 COMPL. DATE 12/20/2000 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 4544 - 4552

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CAPLEN (FB-8, MIOCENE) 15491 845 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GALVESTON
 VAST OIL TX OPERATING LLC 883803
 HUMPHREYS WELL #: 7 RRCID -> 146786 COMPL. DATE 06/19/2001 TOTAL DEPTH 7512 PERF. 3677 - 3683

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4523					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4523					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4523					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4523					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4523					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4523					N	NO RPT					-0-

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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	38 N	38	-0-	-0-	-0-	24 1	14 2	N	-0-			53
04	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 2		N	-0-			53
05	75 N	75	-0-	-0-	-0-	24 1	51 2	N	-0-			53
06	81 N	81	-0-	-0-	-0-	24 1	57 2	N	-0-			53
*07	44 N	44	-0-	-0-	-0-	24 1	20 2	N	-0-			53
*08	56 N	56	-0-	-0-	-0-	24 1	32 2	N	-0-			53

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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			284
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			284
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			284
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			284
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			284
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			284

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

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

03	434 N	139	-0-	-295	-0-	10 1	129 2	N	-0-			78
04	420 N	400	-0-	-20	-0-	27 1	373 2	N	-0-			78
05	434 N	74	-0-	-360	-0-	5 1	69 2	N	-0-			78
06	120 N	-0-	-0-	-120	-0-			N	-0-			78
07	403 N	-0-	-0-	-403	-0-			N	-0-			78
08	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-			78

HUGHES, M. B. WELL #: 1 RRCID -> 180120 COMPL. DATE 11/01/2000 TOTAL DEPTH 8103 PERF. 7192 - 7223

03	279 N	61	-0-	-218	-0-	5 1	56 2	N	-0-			17
04	270 N	155	-0-	-115	-0-	12 1	143 2	N	-0-			17
05	279 N	32	-0-	-247	-0-	2 1	30 2	N	-0-			17
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-			17
07	155 N	-0-	-0-	-155	-0-			N	-0-			17
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			17

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			19
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			19
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			19
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			19
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			19
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			19
ARCO CASTILLO		WELL #:		2	RRCID ->	193300	COMPL. DATE	10/11/2002	TOTAL DEPTH	8112	PERF. 7114 -	7129			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
CASTILLO, WEST (Y-2)				16275 200	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: JASPER						
DAYLIGHT PETROLEUM LLC				208171											
ACOCK BP JOHNSON 21		WELL #:		1	RRCID ->	285577	COMPL. DATE	10/26/2018	TOTAL DEPTH	7700	PERF. 6936 -	6943			
03	465 N	-0-	-0-	-465	-0-	-0-					N	821	875	1	105
04	960 N	-0-	-0-	-960	-0-	-0-					N	876	861	1	120
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	417	343	1	194
06	412 N	412	-0-	-0-	-0-	-0-	124	2	288	9	N	262	352	1	104
07	441 N	441	-0-	-0-	-0-	-0-	130	2	311	9	N	283	182	1	205
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	12			217
CECIL NOBLE (WILCOX 9325)				16517 696	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: COLORADO						
VANTAGE OPERATING, LLC				882608											
COOK FAMILY TRUST		WELL #:		1	RRCID ->	254627	COMPL. DATE	11/24/2009	TOTAL DEPTH	10500	PERF. 9012 -	9022			
03	41441	18758	-0-	-22683	-0-	-0-	18453	2	305	9	N	277	329	1	14
04	3660	17503	-0-	13843	13843	17239	2	264	9	N	240	179	1	75	
05	3782	16073	-0-	12291	26134	15883	2	190	9	N	173	178	1	70	
06	3660	18953	-0-	15293	41427	18719	2	234	9	N	213	176	1	107	
07	3782	NO RPT	-0-	-3782	37645						N	NO RPT			107
08	3782	NO RPT	-0-	-3782	33863						N	NO RPT			107
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			
03	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
HURD ENTERPRISES, LTD.				419886											
COLUMBUS TOWNSITE GU		WELL #:		1	RRCID ->	280210	COMPL. DATE	01/17/2015	TOTAL DEPTH	10530	PERF.10358 -	10480			
03	0	13299	-0-	13299	39526	12891	2	408	9	N	371	524	1	229	
04	20240	13286	-0-	-6954	32572	12944	2	342	9	N	311	169	1	371	
05	13640	13453	-0-	-187	32385	13102	2	351	9	N	319	345	1	345	
06	13200	13012	-0-	-188	32197	12663	2	349	9	N	317	343	1	319	
07	13640	13227	-0-	-413	31784	12900	2	327	9	N	297	349	1	267	
08	13640	13425	-0-	-215	31569	13114	2	311	9	N	283	171	1	379	

CEDAR BAYOU (YEGUA 13,000)		16531 875		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS				
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.		048169										
NASH		WELL #:		1ST RRCID -> 263518		COMPL. DATE 12/21/2011		TOTAL DEPTH 12504 PERF. 11958 - 12235				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			175
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			175
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			175
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			175
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			175
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			175

CEDAR POINT		16599 001		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHAMBERS				
TORRENT OIL LLC		862645										
STATE TRACT 118		WELL #:		1876 RRCID -> 213315		COMPL. DATE 12/15/2005		TOTAL DEPTH 6045 PERF. 5836 - 5844				
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

CEDAR POINT (MIOCENE)		16599 300		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHAMBERS				
TORRENT OIL LLC		862645										
STATE TRACT 118		WELL #:		1817MU RRCID -> 033730		COMPL. DATE 06/14/1964		TOTAL DEPTH 3207 PERF. N/A				
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

STATE TRACT 118		WELL #:		182 RRCID -> 177928		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 6000 PERF. 2880 - 2890				
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

CEDAR POINT (UPPER FRIO)		16599 950		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS				
TORRENT OIL LLC		862645										
ATKINSON ISLAND SWD		WELL #:		1 RRCID -> 171804		COMPL. DATE 12/18/1998		TOTAL DEPTH 5620 PERF. 5350 - 5446				
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CHAMPION (WILCOX 8730)		16846 200		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JASPER				
FORZA OPERATING, LLC		278837										
FORESTAR MINERALS L.P.		WELL #:		1 RRCID -> 286493		COMPL. DATE 10/06/2016		TOTAL DEPTH 10006 PERF. 8730 - 8735				
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			140
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			140
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			140
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			140
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			140
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			140

CHANNELVIEW (YEGUA 10,000)				16931 495	NON-ASSOCIATED				CAPACITY			CNTY: HARRIS				
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.				048169												
CHANNELVIEW TOWNSITE				WELL #: 1	RRCID -> 167123	COMPL. DATE 01/15/1998	TOTAL DEPTH 11800	PERF. 9976 - 10012								
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

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

CHANNELVIEW TOWNSITE "A"				WELL #: 3	RRCID -> 168102	COMPL. DATE 02/16/1998	TOTAL DEPTH 10192	PERF. 9976 - 10002								
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

CHANNELVIEW TOWNSITE "B"				WELL #: 4	RRCID -> 171232	COMPL. DATE 11/03/1998	TOTAL DEPTH 10043	PERF. 9773 - 9818								
03		37546 X	37546	-0-	-0-	-0-	274	1	36636	2	Y	578	381	1	1 8	518
							636	9								
04		45210 X	44225	-0-	-985	-0-	300	1	43350	2	Y	523	727	1	3 8	311
							575	9								
05		46717 X	44509	-0-	-2208	-0-	310	1	43602	2	Y	543	573	1	1 8	280
							597	9								
06		43680 X	42354	-0-	-1326	-0-	300	1	41383	2	Y	610	544	1		346
							671	9								
*07		43462 X	43462	-0-	-0-	-0-	310	1	42573	2	Y	526	690	1		182
							579	9								
08		45694 X	42041	-0-	-3653	-0-	310	1	41160	2	Y	519	557	1		144
							571	9								

WEST CHANNELVIEW TOWNSITE				WELL #: 1ST	RRCID -> 177910	COMPL. DATE 05/23/2000	TOTAL DEPTH 10489	PERF.10220 - 10234								
03		39910 X	39910	-0-	-0-	-0-	280	1	39051	2	N	526	371	1		521
							579	9								
04		45540 X	42196	-0-	-3344	-0-	300	1	41235	2	N	601	915	1		207
							661	9								
05		46066 X	44177	-0-	-1889	-0-	310	1	43176	2	N	628	556	1		279
							691	9								
06		43260 X	43060	-0-	-200	-0-	300	1	42104	2	N	596	544	1		331
							656	9								
07		44547 X	44040	-0-	-507	-0-	310	1	43015	2	N	650	715	1		266
							715	9								
*08		43769 X	43769	-0-	-0-	-0-	310	1	42762	2	N	634	718	1		182
							697	9								

CHANNELVIEW TOWNSITE "D"				WELL #: 6	RRCID -> 262252	COMPL. DATE 11/10/2010	TOTAL DEPTH 11154	PERF.10181 - 10870								
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				62
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				62
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				62
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				62
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				62
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				62

CHANNELVIEW (YEGUA 10,000) //CONT.// 16931 495 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRIS												
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.//CONT.// 048169												
WEST CHANNELVIEW WELL #: 2D RRCID -> 291142 COMPL. DATE 06/10/2021 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5226 - 5236												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

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

CHAPMAN (WILCOX 9890) 17039 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WALLER												
OXXN 630579												
CHAPMAN "A" WELL #: 3 RRCID -> 199228 COMPL. DATE 12/17/2003 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9872 - 9888												
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

CHESTERVILLE (MIOCENE 3720) 17550 315 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO												
DJ EXPLORATION, INC. 221664												
OYSTER WELL #: 1 RRCID -> 231717 COMPL. DATE 09/18/2007 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 4017 - 4153												
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

CHESTERVILLE (WILCOX 9000) 17550 456 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO												
JAMEX, INC. 429659												
KAECHELE WELL #: 1-L RRCID -> 165588 COMPL. DATE 09/21/1997 TOTAL DEPTH 11900 PERF. 9190 - 9313												
03	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			55
04	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			55
05	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			55
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

CHESTERVILLE, N. (MIOCENE 2220) 17552 090 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLORADO												
JAMEX, INC. 429659												
WOLF WELL #: 4 RRCID -> 168397 COMPL. DATE 12/17/1997 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2017 - 2047												
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

KAECHELE "A" WELL #: 3 RRCID -> 181886 COMPL. DATE 02/23/2001 TOTAL DEPTH 2350 PERF. 2031 - 2033												
03	160	N	160	-0-	-0-	-0-	22	1	138	2	N	-0-
04	144	N	144	-0-	-0-	-0-	20	1	124	2	N	-0-
05	143	N	143	-0-	-0-	-0-	20	1	123	2	N	-0-
06	117	N	117	-0-	-0-	-0-	16	1	101	2	N	-0-
*07	114	N	114	-0-	-0-	-0-	16	1	98	2	N	-0-
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-

CHESTERVILLE, N. (PACK)			17552 095 NON-ASSOCIATED				CAPACITY			CNTY: COLORADO				
JAMEX, INC.			429659											
KAECELE			WELL #: 1-U RRCID -> 151970				COMPL. DATE 10/27/1994			TOTAL DEPTH 11900 PERF.11526 - 11576				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

03	938 N	938	-0-	-0-	-0-	127	1	811	2	N	-0-			129
04	1536 N	1536	-0-	-0-	-0-	209	1	1321	2	N	5			134
						6	9							
05	795 N	795	-0-	-0-	-0-	109	1	686	2	N	-0-			134
06	794 N	794	-0-	-0-	-0-	111	1	683	2	N	-0-			134
07	421 N	421	-0-	-0-	-0-	111	1	310	2	N	-0-			134
*08	845 N	845	-0-	-0-	-0-	126	1	719	2	N	-0-			134

WITTER, A. S.			WELL #: 1 RRCID -> 153710				COMPL. DATE 01/12/1995			TOTAL DEPTH 11936 PERF.11542 - 11841				
03	4495 X	2153	-0-	-2342	-0-	274	1	1751	2	N	116	152	1 8	58
						128	9							
04	4550 X	4550	-0-	-0-	-0-	616	1	3884	2	N	45	1	8	102
						50	9							
05	5518 X	4370	-0-	-1148	-0-	590	1	3705	2	N	68	1	8	169
						75	9							
06	5340 X	4706	-0-	-634	-0-	651	1	4010	2	N	41	177	1	33
						45	9							
07	5115 X	4654	-0-	-461	-0-	651	1	3969	2	N	31			64
						34	9							
08	4712 X	2721	-0-	-1991	-0-	403	1	2308	2	N	9	1	8	72
						10	9							

WEBB			WELL #: 1 RRCID -> 155937				COMPL. DATE 10/13/1995			TOTAL DEPTH 12140 PERF.11230 - 12020				
03	4527 X	4527	-0-	-0-	-0-	610	1	3902	2	N	14	1	8	170
						15	9							
04	4346 X	4346	-0-	-0-	-0-	592	1	3732	2	N	20	1	8	189
						22	9							
05	4241 X	4241	-0-	-0-	-0-	580	1	3643	2	N	16	1	8	204
						18	9							
06	3780 X	2967	-0-	-813	-0-	411	1	2531	2	N	23			227
						25	9							
07	3906 X	3686	-0-	-220	-0-	411	1	3253	2	N	20	172	1 8	74
						22	9							
*08	3907 X	3907	-0-	-0-	-0-	579	1	3315	2	N	12	2	8	84
						13	9							

WITTER, A. S.			WELL #: A 1 RRCID -> 157070				COMPL. DATE 01/03/1996			TOTAL DEPTH 12507 PERF.11291 - 12397				
03	6269 X	6269	-0-	-0-	-0-	832	1	5317	2	N	109	174	1 8	81
						120	9							
04	6485 X	6485	-0-	-0-	-0-	880	1	5553	2	N	47	1	8	127
						52	9							
05	7130 X	6816	-0-	-314	-0-	930	1	5840	2	N	42	1	8	168
						46	9							
06	6900 X	5964	-0-	-936	-0-	827	1	5092	2	N	41			209
						45	9							
07	6744 X	6744	-0-	-0-	-0-	827	1	5858	2	N	54	178	1 8	84
						59	9							
*08	7067 X	7067	-0-	-0-	-0-	1045	1	5982	2	N	36	3	8	117
						40	9							

CHESTERVILLE, N. (PACK)			//CONT.//		17552 095	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: COLORADO		
JAMEX, INC.			//CONT.//		429659									
RABEL, H. & KEPLER, J.			WELL #:		1	RRCID -> 157570			COMPL. DATE	01/03/1996	TOTAL DEPTH	12500 PERF.11301 - 12118		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

03	2837 N	2837	-0-	-0-	-0-	381	1	2436	2	N	18	1	8	107
						20	9							
04	1529 N	1529	-0-	-0-	-0-	208	1	1312	2	N	8			115
						9	9							
05	2547 N	2547	-0-	-0-	-0-	348	1	2182	2	N	15	1	8	129
						17	9							
06	1476 N	1476	-0-	-0-	-0-	205	1	1265	2	N	5			134
						6	9							
07	2526 N	2526	-0-	-0-	-0-	205	1	2297	2	N	22	1	8	155
						24	9							
08	2542 N	1756	-0-	-786	-0-	260	1	1486	2	N	9	2	8	162
						10	9							

WOLF			WELL #:		A 1	RRCID -> 158207			COMPL. DATE	03/29/1996	TOTAL DEPTH	12500 PERF.11283 - 12374		
03	666 N	666	-0-	-0-	-0-	90	1	576	2	N	-0-			122
04	561 N	561	-0-	-0-	-0-	77	1	484	2	N	-0-			122
05	565 N	565	-0-	-0-	-0-	78	1	487	2	N	-0-			122
06	556 N	556	-0-	-0-	-0-	78	1	478	2	N	-0-			122
07	567 N	567	-0-	-0-	-0-	78	1	445	2	N	40	142	1	20
						44	9							
*08	685 N	685	-0-	-0-	-0-	101	1	578	2	N	5			25
						6	9							

CRANZ TRUST			WELL #:		1	RRCID -> 159767			COMPL. DATE	08/02/1996	TOTAL DEPTH	12492 PERF.11059 - 12393		
03	2108 X	-0-	-0-	-2108	-0-					N	-0-			135
04	150 X	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-			135
05	155 X	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-			135
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			135
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			135
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			135

EVORITT			WELL #:		1	RRCID -> 160148			COMPL. DATE	07/12/1996	TOTAL DEPTH	12500 PERF.11118 - 12443		
03	392 N	392	-0-	-0-	-0-	53	1	337	2	N	2			40
						2	9							
04	339 N	339	-0-	-0-	-0-	46	1	291	2	N	2			42
						2	9							
05	315 N	315	-0-	-0-	-0-	43	1	272	2	N	-0-			42
06	290 N	290	-0-	-0-	-0-	41	1	249	2	N	-0-			42
07	555 N	555	-0-	-0-	-0-	41	1	514	2	N	-0-			42
08	310 N	106	-0-	-204	-0-	16	1	90	2	N	-0-			42

WEBB			WELL #:		2	RRCID -> 160565			COMPL. DATE	08/24/1996	TOTAL DEPTH	12500 PERF.11011 - 12427		
03	7826 X	7826	-0-	-0-	-0-	1056	1	6748	2	N	20	3	8	212
						22	9							
04	5454 X	5454	-0-	-0-	-0-	743	1	4688	2	N	21	174	1	2 8 57
						23	9							
05	7308 X	7308	-0-	-0-	-0-	1000	1	6276	2	N	29	2	8	84
						32	9							
06	7399 X	7399	-0-	-0-	-0-	1032	1	6355	2	N	11	1	8	94
						12	9							
07	6950 X	6950	-0-	-0-	-0-	1032	1	5910	2	N	7	1	8	100
						8	9							
*08	6841 X	6841	-0-	-0-	-0-	1015	1	5809	2	N	15	3	8	112
						17	9							

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 CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE

03	1887 N	1887	-0-	-0-	-0-	254 7	1 9	1626	2 N	6	1 8	119
04	2785 N	2785	-0-	-0-	-0-	380 7	1 9	2398	2 N	6		125
05	2797 N	2797	-0-	-0-	-0-	382 18	1 9	2397	2 N	16	4 8	137
06	2925 N	2925	-0-	-0-	-0-	407 13	1 9	2505	2 N	12	2 8	147
07	2545 N	2545	-0-	-0-	-0-	407 21	1 9	2117	2 N	19	49 1 1 8	116
08	2790 N	2760	-0-	-30	-0-	408 14	1 9	2338	2 N	13	4 8	125

MAZAC HEIRS			WELL #: 1		RRCID -> 161562			COMPL. DATE 11/22/1996			TOTAL DEPTH 12506 PERF.11120 - 12426	
03	21 N	21	-0-	-0-	-0-	3 1	18 2	18	2 N	-0-		196
04	12 N	12	-0-	-0-	-0-	2 1	10 2	10	2 N	-0-		196
05	9 N	9	-0-	-0-	-0-	1 1	8 2	8	2 N	-0-		196
06	9 N	9	-0-	-0-	-0-	1 1	8 2	8	2 N	-0-		196
07	5 N	5	-0-	-0-	-0-	1 1	4 2	4	2 N	-0-		196
08	9 N	9	-0-	-0-	-0-	1 1	8 2	8	2 N	-0-		196

WOLF			WELL #: 2		RRCID -> 162737			COMPL. DATE 01/07/1997			TOTAL DEPTH 12525 PERF.11083 - 11836	
03	2710 N	2710	-0-	-0-	-0-	359 53	1 9	2298	2 N	48	190 1 1 8	44
04	2342 N	2342	-0-	-0-	-0-	317 25	1 9	2000	2 N	23		67
05	1244 N	1244	-0-	-0-	-0-	170 6	1 9	1068	2 N	5		72
06	2325 N	2325	-0-	-0-	-0-	324 7	1 9	1994	2 N	6		78
07	2584 N	2584	-0-	-0-	-0-	324 19	1 9	2241	2 N	17	1 8	94
*08	1287 N	1287	-0-	-0-	-0-	191 2	1 9	1094	2 N	2	2 8	94

KAECELE -A-			WELL #: 2		RRCID -> 162740			COMPL. DATE 02/28/1997			TOTAL DEPTH 12500 PERF.10960 - 12374	
03	842 N	842	-0-	-0-	-0-	114 1	728 2	728	2 N	-0-		25
04	775 N	775	-0-	-0-	-0-	106 1	669 2	669	2 N	-0-		25
05	576 N	576	-0-	-0-	-0-	79 1	497 2	497	2 N	-0-		25
06	563 N	563	-0-	-0-	-0-	78 2	483 1	483	2 N	2		27
*07	527 N	527	-0-	-0-	-0-	72 1	455 2	455	2 N	-0-		27
08	589 N	544	-0-	-45	-0-	81 1	463 2	463	2 N	-0-		27

KAECELE -A-			WELL #: 1		RRCID -> 162961			COMPL. DATE 02/19/1997			TOTAL DEPTH 12525 PERF.11070 - 11860	
03	2206 N	2206	-0-	-0-	-0-	297 12	1 9	1897	2 N	11	1 8	107
04	1028 N	1028	-0-	-0-	-0-	140 3	1 9	885	2 N	3		110
05	1818 N	1818	-0-	-0-	-0-	249 8	1 9	1561	2 N	7		117
06	1318 N	1318	-0-	-0-	-0-	183 8	1 9	1127	2 N	7		124
07	2025 N	2025	-0-	-0-	-0-	183 3	1 9	1839	2 N	3		127
08	1829 N	1021	-0-	-808	-0-	151 7	1 9	863	2 N	6	1 8	132

CHESTERVILLE, N. (PACK)		//CONT.//		17552 095	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: COLORADO						
JAMEX, INC.		//CONT.//		429659											
CRANZ TRUST		WELL #:		2	RRCID ->	163590	COMPL. DATE	04/25/1997	TOTAL DEPTH	12500	PERF.11059 -	11709			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			45
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			45
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			45
06		37 N	37	-0-	-0-	-0-	5	1	32	2	N	-0-			45
07		558 N	558	-0-	-0-	-0-	5	1	553	2	N	-0-			45
*08		130 N	130	-0-	-0-	-0-	19	1	111	2	N	-0-			45

WOLF		WELL #:		3	RRCID ->	164250	COMPL. DATE	07/03/1997	TOTAL DEPTH	12531	PERF.11070 -	12384	
03	3317 X	2404	-0-	-913	-0-	324	1	2072	2	N	7	139	
04	3210 X	3189	-0-	-21	-0-	435	1	2744	2	N	9	148	
05	3162 X	2953	-0-	-209	-0-	404	1	2539	2	N	9	157	
06	2971 X	2971	-0-	-0-	-0-	414	1	2548	2	N	8	165	
07	2788 X	2788	-0-	-0-	-0-	414	1	2363	2	N	10	175	
08	3286 X	3079	-0-	-207	-0-	456	1	2612	2	N	10	1 8	184

CRANZ TRUST		WELL #:		3	RRCID ->	165211	COMPL. DATE	08/07/1997	TOTAL DEPTH	12516	PERF.11042 -	11722	
03	2910 N	2910	-0-	-0-	-0-	391	1	2497	2	N	20	108	
04	2809 N	2809	-0-	-0-	-0-	381	1	2402	2	N	24	132	
05	2500 N	2500	-0-	-0-	-0-	342	1	2144	2	N	13	145	
06	2640 X	2220	-0-	-420	-0-	301	1	1853	2	N	60	205	
07	2728 X	2092	-0-	-636	-0-	301	1	1771	2	N	18	176 1	47
*08	2735 X	2735	-0-	-0-	-0-	403	1	2309	2	N	21	1 8	67

KAECELE		WELL #:		2	RRCID ->	211125	COMPL. DATE	04/07/2005	TOTAL DEPTH	13770	PERF.11265 -	12644		
03	5184 X	5184	-0-	-0-	-0-	698	1	4464	2	N	20	2 8	116	
04	4046 X	4046	-0-	-0-	-0-	550	1	3468	2	N	25	1 8	140	
05	4278 X	4132	-0-	-146	-0-	564	1	3542	2	N	24	2 8	162	
06	4434 X	4434	-0-	-0-	-0-	617	1	3798	2	N	17	2 8	177	
*07	4278 X	3582	-0-	-696	-0-	484	1	3042	2	N	51	171 1	1 8	56
08	4278 X	4183	-0-	-95	-0-	620	1	3552	2	N	10	3 8	63	

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

03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			79
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			79
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			79
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			79
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			79
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			79

CHESTERTVILLE, 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
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			48
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			48
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			48
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			48
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			48
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			48

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

CHESTERTVILLE, SE. (4000 SD)			17560 600		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: COLORADO		
BULLDOG OILFIELD&SW SERVICES INC			106509									
GORDON, TULANE			WELL #:	1	RRCID ->	186602	COMPL. DATE	07/08/2004	TOTAL DEPTH	4000	PERF.	3310 - 3370
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CHIEF COLABE (WILCOX)			17676 400		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: POLK		
GALLOWAY ENERGY CO.			293303									
CAMDEN TIMBER CO.			WELL #:	1	RRCID ->	117436	COMPL. DATE	06/01/1985	TOTAL DEPTH	14544	PERF.	8830 - 8847
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CHINA (YEGUA CONS.)		17798 590		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JEFFERSON								
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.		048169														
BOWER, JONES		WELL #: 1		RRCID -> 197048		COMPL. DATE 06/12/2003		TOTAL DEPTH 14128 PERF.12993 - 13161								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					175
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					175
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					175
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					175
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					175
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					175

WALTER COMPANY "D"		WELL #: 1		RRCID -> 221521		COMPL. DATE 04/30/2012		TOTAL DEPTH 13250 PERF.12960 - 13255								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BEAVERS		WELL #: 1		RRCID -> 230527		COMPL. DATE 03/02/2007		TOTAL DEPTH 14371 PERF.14217 - 14300								
03	2518 N	2518	-0-	-0-	-0-	280	1	1817	2	N	383	747	1			184
						421	9									
04	3000 N	4835	-0-	1835	1835	177	1	4042	2	N	560	542	1			202
						616	9									
05	2703 X	868	-0-	-1835	-0-	29	1	737	2	N	93	180	1			115
						102	9									
06	2610 X	474	-0-	-2136	-0-	15	1	422	2	N	34					149
						37	9									
07	2635 X	103	-0-	-2532	-0-	12	1	69	2	N	20					169
						22	9									
08	2697 X	1073	-0-	-1624	-0-	21	1	858	2	N	176	188	1			157
						194	9									

CHINA TOWNSITE (YEGUA EY-2)		17817 495		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JEFFERSON								
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		916954														
CHINA TOWNSITE UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 163503		COMPL. DATE 12/10/1996		TOTAL DEPTH 14290 PERF.12858 - 13374								
03	7130 X	6344	-0-	-786	-0-	310	1	6012	2	N	20					77
						22	9									
04	6720 X	6373	-0-	-347	-0-	300	1	6054	2	N	17					94
						19	9									
05	6944 X	6654	-0-	-290	-0-	310	1	6337	2	N	6					100
						7	9									
06	6450 X	6237	-0-	-213	-0-	300	1	5933	2	N	4					104
						4	9									
07	6634 X	6473	-0-	-161	-0-	310	1	6036	2	N	115					219
						127	9									
08	6665 X	6511	-0-	-154	-0-	310	1	6113	2	N	80	180	1			119
						88	9									

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

CHITLAND CREEK (YEGUA 7770)													17857 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON			
FAULCONER ENERGY, LLC													263648									
NAISER-STOVALL GAS UNIT													WELL #: 1		RRCID -> 168196		COMPL. DATE 04/10/1998		TOTAL DEPTH 8175		PERF. 7770 - 7816	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM							
					(-)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE							
03		2168 N	2168	-0-	-0-	-0-	87	1	2028	2	N	48			129							
							53	9														
04		2010 N	1908	-0-	-102	-0-	73	1	1804	2	N	28			157							
							31	9														
05		2236 N	2236	-0-	-0-	-0-	89	1	2112	2	N	32			189							
							35	9														
06		2117 N	2117	-0-	-0-	-0-	84	1	2022	2	N	10			199							
							11	9														
07		2139 N	2139	-0-	-0-	-0-	82	1	2011	2	N	42	177	1	64							
							46	9														
08		2232 N	2120	-0-	-112	-0-	83	1	2003	2	N	31			95							
							34	9														

CHOCOLATE BAYOU													17915 001		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BRAZORIA			
LLOX, L.L.C.													504583									
CRAZY CHESTER													WELL #: 1		RRCID -> 286514		COMPL. DATE 05/19/2019		TOTAL DEPTH 11150		PERF.10622 - 10760	
03		P&A COND		-0-	-0-	-0-					N	-0-			125							
04		P&A COND		-0-	-0-	-0-					N	-0-			125							
05		P&A COND		-0-	-0-	-0-					N	-0-			125							
06		P&A COND		-0-	-0-	-0-					N	-0-			125							
07		P&A COND		-0-	-0-	-0-					N	-0-			125							
08		P&A COND		-0-	-0-	-0-					N	-0-			125							
PLUGGED AND ABANDONED													02/01/2022									

PROLINE ENERGY RESOURCES INC													681327		RRCID -> 199569		COMPL. DATE 05/28/2010		TOTAL DEPTH 14456		PERF. 4400 - 4460	
FARMS, I.P													WELL #: 2X									
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-							
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-							
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-							
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-							
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-							
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-							

XOG RESOURCES, LLC													945929		RRCID -> 289873		COMPL. DATE 10/24/2019		TOTAL DEPTH 15622		PERF.11284 - 11484	
IP FARMS UNIT G													WELL #: 1									
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-							
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-							
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-							
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-							
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-							
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-							

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	
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-							
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-							
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-							
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-							
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-							
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-							

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				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	101 N	101	-0-	-0-	-0-	100 2	1 9	N	1			28
04	61 N	61	-0-	-0-	-0-	60 2	1 9	N	1			29
05	401 N	401	-0-	-0-	-0-	400 2	1 9	N	1			30
06	401 N	401	-0-	-0-	-0-	400 2	1 9	N	1			31
*07	201 N	201	-0-	-0-	-0-	200 2	1 9	N	1			32
*08	52 N	52	-0-	-0-	-0-	50 2	2 9	N	2			34

HOUSTON "CC"		17915 052		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA				
		WELL #: 1		RRCID -> 155416		COMPL. DATE 11/03/1998		TOTAL DEPTH 17712 PERF.15806 - 15838				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			15

FARMS, I. P.		17915 052		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA				
		WELL #: 1		RRCID -> 166128		COMPL. DATE 10/26/1997		TOTAL DEPTH 11544 PERF.11158 - 11172				
03	14B2 EXT	61	-0-	61	520	60 2	1 9	N	1			24
04	14B2 EXT	52	-0-	52	572	50 2	2 9	N	2			26
05	14B2 EXT	102	-0-	102	674	100 2	2 9	N	2			28
06	14B2 EXT	350	-0-	350	1024	350 2		N	-0-			28
07	14B2 EXT	151	-0-	151	1175	150 2	1 9	N	1			29
08	14B2 EXT	41	-0-	41	1216	40 2	1 9	N	1			30

PROLINE ENERGY RESOURCES INC		681327		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA				
FARMS, I. P. UNIT A		WELL #: 9X		RRCID -> 163888		COMPL. DATE 05/01/1997		TOTAL DEPTH 15198 PERF.12462 - 12481				
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CHOCOLATE BAYOU (ANDRAU STRAY)		17915 085		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA				
ATLAS OPERATING LLC		036587										
I. P. FARMS		WELL #: 2 L		RRCID -> 210889		COMPL. DATE 06/12/2005		TOTAL DEPTH 11275 PERF.11203 - 11224				
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			155
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			155
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			155
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			155
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			155
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			155

XOG RESOURCES, LLC		945929		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA				
SCHENCK		WELL #: 6		RRCID -> 141008		COMPL. DATE 02/27/1992		TOTAL DEPTH 13778 PERF.12374 - 12414				
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			24
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			24
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			24
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			24
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			24
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			24

PLUGGED AND ABANDONED 02/26/2021 - WELL PLUGGED 2-26-2021

CHOCOLATE BAYOU (BANFIELD)			17915 104		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: BRAZORIA						
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC			918475													
WLETING, A.M. GAS UNIT O/A			WELL #: 19		RRCID -> 071989		COMPL. DATE 02/09/1977		TOTAL DEPTH 11333		PERF. N/A					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM				
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE

03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

WLETING, A. M.			WELL #: 24		RRCID -> 156558		COMPL. DATE 12/03/1995		TOTAL DEPTH 12710		PERF.10688 - 10774					
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

CHOCOLATE BAYOU (FREEMAN)			17915 182		ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: BRAZORIA						
GAITHER PETROLEUM CORPORATION			292850													
I. P. FARMS "M"			WELL #: 2		RRCID -> 145913		COMPL. DATE 09/22/1991		TOTAL DEPTH 18077		PERF.10962 - 11311					
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC			918475													
WLETING GAS UNIT			WELL #: 33		RRCID -> 283518		COMPL. DATE 04/26/2017		TOTAL DEPTH 14253		PERF.10492 - 10498					
03		465 N	72	-0-	-393	-0-	72	1		N	-0-					235
04		510 N	42	-0-	-468	-0-	42	1		N	-0-					235
05		62 N	40	-0-	-22	-0-	40	1		N	-0-					235
06		60 N	41	-0-	-19	-0-	41	1		N	-0-					235
07		31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	1		N	-0-					235
*08		47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	1		N	-0-					235

XOG RESOURCES, LLC			945929													
BANFIELD			WELL #: 2		RRCID -> 148358		COMPL. DATE 09/19/2011		TOTAL DEPTH 10800		PERF. 3990 - 4000					
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

CHOCOLATE BAYOU (FRIO, FIRST)		17915 223		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BRAZORIA							
XOG RESOURCES, LLC		945929		WELL #: 10		RRCID -> 283765		COMPL. DATE 02/06/2018		TOTAL DEPTH 10085		PERF. 8802 - 9346			
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
03		3162 #	2709	-0-	-453	-0-	992	1	823	2	N	813	722	1	170
							894	9							
04		3000 #	2847	-0-	-153	-0-	530	1	1330	2	N	897	865	1	136
							987	9					66	8	
05		3100 #	2932	-0-	-168	-0-	496	1	1489	2	N	861	880	1	79
							947	9					38	8	
06		3238 R	3238	-0-	-0-	-0-	698	1	1730	2	N	736	692	1	123
							810	9							
07		2963 R	2963	-0-	-0-	-0-	361	1	1683	2	N	835	704	1	254
							919	9							
08		2945 #	2779	-0-	-166	-0-	748	1	1200	2	N	755	864	1	145
							831	9							

CHOCOLATE BAYOU (FRIO P)		17915 260		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA							
ATLAS OPERATING LLC		036587		WELL #: 2 U		RRCID -> 211440		COMPL. DATE 06/12/2005		TOTAL DEPTH 11275		PERF.10909 - 10930			
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

CHOCOLATE BAYOU (HARRIS)		17915 364		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BRAZORIA							
XOG RESOURCES, LLC		945929		WELL #: 1		RRCID -> 281663		COMPL. DATE 07/26/2016		TOTAL DEPTH 11454		PERF.10696 - 10748			
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

CHOCOLATE BAYOU (HO.FMS. UP)		17915 390		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA							
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO.		247836		WELL #: 1		RRCID -> 176623		COMPL. DATE 03/01/2000		TOTAL DEPTH 10006		PERF. 9608 - 9622			
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

FARMS, I. P. "C"		17915 390		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA							
HOUSTON FARMS DEV.		247836		WELL #: 1		RRCID -> 176623		COMPL. DATE 03/01/2000		TOTAL DEPTH 10006		PERF. 9608 - 9622			
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

CHOCOLATE BAYOU (HO.FMS. UP) //CONT.// 17915 390 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA															
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475															
WLETING, A. M. GAS UNIT O/A WELL #: 2 RRCID -> 162719 COMPL. DATE 04/01/1997 TOTAL DEPTH 11450 PERF.10096 - 10120															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE			
			PROD	GAS LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT	AMT	CODE	M	COND PROD			
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			

WILSON, R. K. "B" WELL #: 204 RRCID -> 182397 COMPL. DATE 09/02/1998 TOTAL DEPTH 12567 PERF. 9782 - 9800															
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			

WILSON, R. K. "B" NCT-1 WELL #: 8 RRCID -> 186379 COMPL. DATE 10/22/2001 TOTAL DEPTH 10405 PERF. 9830 - 9884															
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			

XOG RESOURCES, LLC 945929															
COZBY WELL #: 1 RRCID -> 251302 COMPL. DATE 11/20/2008 TOTAL DEPTH 11327 PERF. 9744 - 9757															
03	5355	X	5355	-0-	-0-	-0-	2195	1	1781	2	N	1254	1367	1	139
04	5499	X	5499	-0-	-0-	-0-	1379	9	2935	2	N	1222	1215	1	56 8 90
05	5761	X	5761	-0-	-0-	-0-	1220	1	3237	2	N	1262	1182	1	30 8 140
06	5165	X	5165	-0-	-0-	-0-	1344	9	2785	2	N	1097	1023	1	214
07	5787	X	5787	-0-	-0-	-0-	1136	1	3682	2	N	1145	1234	1	125
*08	3821	X	3821	-0-	-0-	-0-	1388	9	1260	9	N	761	726	1	160
							1173	1	1816	2	N				
							1207	9							
							845	1							
							837	9							

MILLER WELL #: 1 RRCID -> 282091 COMPL. DATE 10/05/2016 TOTAL DEPTH 11454 PERF.10018 - 10040															
03	6014	X	-0-	-0-	-6014	-0-					N	159	159	1	96
04	6630	X	-0-	-0-	-6630	-0-					N	165	176	1	85
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	117	171	1	31
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	176	164	1	43
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	165	164	1	44
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	145	155	1	34

CHOCOLATE BAYOU (HO.FMS. VI-A-Z)		17915 442		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BRAZORIA			
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC		918475									
A.M. WIETING GAS UNIT		WELL #:	31	RRCID ->	282963	COMPL. DATE	05/18/2017	TOTAL DEPTH	11875	PERF.	9920 - 10156
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
XOG RESOURCES, LLC		945929									
COZBY		WELL #:	4	RRCID ->	169068	COMPL. DATE	04/06/1998	TOTAL DEPTH	12340	PERF.	10153 - 10163
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	3136		N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	3136		N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	3136		N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	3136		N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	3136		N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	3136		N	NO RPT			-0-
CHOCOLATE BAYOU (IP)		17915 454		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA			
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		681327									
FARMS, I. P.		WELL #:	5X	RRCID ->	155093	COMPL. DATE	03/23/1995	TOTAL DEPTH	18800	PERF.	14365 - 14479
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
FARMS, I. P.		WELL #:	3X	RRCID ->	181700	COMPL. DATE	12/15/2000	TOTAL DEPTH	14800	PERF.	12231 - 12238
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
CHOCOLATE BAYOU (L. ANOMOLINA)		17915 457		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BRAZORIA			
ATLAS OPERATING LLC		036587									
FARMS, I. P.		WELL #:	1	RRCID ->	155697	COMPL. DATE	07/30/1995	TOTAL DEPTH	13500	PERF.	11444 - 11454
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO.		247836									
BLACKSTONE IVORY		WELL #:	8	RRCID ->	278291	COMPL. DATE	12/10/2014	TOTAL DEPTH	14558	PERF.	11402 - 11421
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	2			26
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	1			27
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	1			28
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	1			29
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	1			30
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	1			31

CHOCOLATE BAYOU (RYCADE)		17915 494		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: BRAZORIA			
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC		918475									
WIETING GAS UNIT		WELL #: 31		RRCID -> 282042		COMPL. DATE 11/17/2016		TOTAL DEPTH 11875 PERF.10680 - 10700			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									

WIETING GAS UNIT		WELL #: 33		RRCID -> 282056		COMPL. DATE 09/25/2016		TOTAL DEPTH 14253 PERF.10684 - 10860			

03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									

WIETING GAS UNIT		WELL #: 25		RRCID -> 282293		COMPL. DATE 10/07/2016		TOTAL DEPTH 13153 PERF.10600 - 10650			

03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									

CHOCOLATE BAYOU (WIETING LO.)		17915 572		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA			
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO.		247836									
BLACK STONE IVORY		WELL #: 6		RRCID -> 249165		COMPL. DATE 05/21/2008		TOTAL DEPTH 12600 PERF.10692 - 10692			

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		51		N	1		28
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		51		N	2		30
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		51		N	2		32
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		51		N	1		33
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		51		N	2		35
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		51		N	1		36

CHOCOLATE BAYOU (WIETING UP.)		17915 598		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA			
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		681327									
FARMS, I. P.		WELL #: 1 F		RRCID -> 145816		COMPL. DATE 10/14/1992		TOTAL DEPTH 16000 PERF.11618 - 11694			

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-		19
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-		19
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-		19
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-		19
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-		19
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-		19

OIL AND GAS DIVISION

CHOCOLATE BAYOU (WIETING UP.) //CONT.// 17915 598 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA																
XOG RESOURCES, LLC 945929																
HOUSTON -G-																
WELL #: 1 RRCID -> 037607 COMPL. DATE 09/12/2018 TOTAL DEPTH 11601 PERF. 3840 - 6070																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* UNDERAGE	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	C	COND	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM	BALANCE
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	

SCHENCK WELL #: 7 RRCID -> 269946 COMPL. DATE 01/18/2013 TOTAL DEPTH 11803 PERF.11314 - 11320																
03	3720	X	685	-0-	-3035	-0-	232	1	156	2	N	270	180	1		170
							297	9								
04	3600	X	1933	-0-	-1667	-0-	666	1	1232	2	N	32	171	1	1 8	30
							35	9								
05	6982	X	6982	-0-	-0-	-0-	2153	1	4698	2	N	119				149
							131	9								
06	6001	X	6001	-0-	-0-	-0-	2042	1	3846	2	N	103	175	1		77
							113	9								
07	5968	X	5968	-0-	-0-	-0-	1517	1	4350	2	N	92				169
							101	9								
*08	6095	X	6095	-0-	-0-	-0-	2739	1	3191	2	N	150	179	1		140
							165	9								

CHOCOLATE BAYOU (9,300) 17915 624 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA																
XOG RESOURCES, LLC 945929																
SCHENCK WELL #: 10 RRCID -> 283501 COMPL. DATE 07/13/2017 TOTAL DEPTH 10085 PERF. 9336 - 9346																
03	PRTL	PLG		-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	PRTL	PLG		-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	PRTL	PLG		-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	PRTL	PLG		-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	PRTL	PLG		-0-	-0-	-0-					N	-0-				-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																
03	3410	X	2835	-0-	-575	-0-	2101	2	734	9	N	667	704	1		190
04	900	X		-0-	-900	-0-					N	131	158	1		163
05	632	X	632	-0-	-0-	-0-	230	2	402	9	N	365	333	1		195
06	728	X	728	-0-	-0-	-0-	215	2	513	9	N	466	522	1		139
07	3224	X	632	-0-	-2592	-0-	195	2	437	9	N	397	344	1		192
08	2821	X	245	-0-	-2576	-0-	106	2	139	9	N	126	182	1		136

BLACK STONE IVORY EE WELL #: 1 RRCID -> 256336 COMPL. DATE 03/24/2010 TOTAL DEPTH 14920 PERF.11228 - 11394																
03	0	X		-0-	-0-	-0-					N	-0-				55
04	0	X		-0-	-0-	-0-					N	-0-				55
05	0	X		-0-	-0-	-0-					N	-0-				55
06	0	X		-0-	-0-	-0-					N	-0-				55
07	0	X		-0-	-0-	-0-					N	-0-				55
08	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-				55

BLACKSTONE HLAVINKA WELL #: 1 T RRCID -> 282213 COMPL. DATE 12/22/2016 TOTAL DEPTH 11206 PERF.10835 - 10841																
03	51	X	51	-0-	-0-	-0-	51	2			Y	-0-				-0-
04	0	X		-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	44	X	44	-0-	-0-	-0-	44	2			Y	-0-				-0-
06	0	X		-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
*07	42	X	42	-0-	-0-	-0-	42	2			Y	-0-				-0-
08	0	X		-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

CHOCOLATE BAYOU (11050) //CONT.// 17915 837 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA													
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO. //CONT.// 247836													
BLACK STONE IVORY WELL #: 25 RRCID -> 283536 COMPL. DATE 08/17/2017 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10800 - 10806													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03		12679 X	12491	-0-	-188	-0-	11391 2	1100 9	N	1000	1054 1		316
04		12921 X	12921	-0-	-0-	-0-	12006 2	915 9	N	832	877 1		271
05		13697 X	13697	-0-	-0-	-0-	12767 2	930 9	N	845	953 1		163
06		13119 X	13119	-0-	-0-	-0-	12250 2	869 9	N	790	719 1		234
*07		12722 X	12722	-0-	-0-	-0-	11820 2	902 9	N	820	769 1		285
08		12679 X	11263	-0-	-1416	-0-	10491 2	772 9	N	702	515 1		472

BLACK STONE IVORY WELL #: 7 RRCID -> 291480 COMPL. DATE 07/30/2021 TOTAL DEPTH 4636 PERF. 4522 - 4532													
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CHOCOLATE BAYOU (12,000-S) 17915 913 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA													
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475													
WLETING, A. M. GAS UNIT WELL #: 25 RRCID -> 151457 COMPL. DATE 05/25/2003 TOTAL DEPTH 13153 PERF.11931 - 11938													
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

WLETING, A.M. WELL #: 32 RRCID -> 254238 COMPL. DATE 11/19/2015 TOTAL DEPTH 12713 PERF.12326 - 12338													
03		14B2 EXT	1006	-0-	1006	4506	1006 1		N	-0-			333
04		14B2 EXT	738	-0-	738	5244	738 1		N	-0-			333
05		6314 X	1070	-0-	-5244	-0-	1070 1		N	-0-			333
06		1038 X	1038	-0-	-0-	-0-	1038 1		N	-0-			333
07		1105 N	1105	-0-	-0-	-0-	1105 1		N	-0-			333
*08		1192 N	1192	-0-	-0-	-0-	1192 1		N	-0-			333

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

I. P. FARMS PA WELL #: 1A RRCID -> 158232 COMPL. DATE 03/14/1996 TOTAL DEPTH 11541 PERF.11205 - 11254													
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	2			48
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	2			50
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	2			52
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1			53
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	2			55
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1			56

OIL AND GAS DIVISION

CHOCOLATE BAYOU,N.(ANDRAU STRAY)		17917 120		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA								
ATLAS OPERATING LLC		036587														
I. P. FARMS		WELL #: 1		RRCID -> 168017		COMPL. DATE 04/14/1998		TOTAL DEPTH 13500 PERF.11184 - 11194								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18

ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO.		247836		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA								
FARMS, I.P. "C"		WELL #: 2		RRCID -> 161224		COMPL. DATE 05/30/1996		TOTAL DEPTH 11550 PERF.11176 - 11188								
03	161 N	161	-0-	-0-	-0-	160	2	1	9	N	1					37
04	53 N	53	-0-	-0-	-0-	50	2	3	9	N	3					40
05	101 N	101	-0-	-0-	-0-	100	2	1	9	N	1					41
06	301 N	301	-0-	-0-	-0-	300	2	1	9	N	1					42
*07	101 N	101	-0-	-0-	-0-	100	2	1	9	N	1					43
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					44

BLACK STONE IVORY		WELL #: 1		RRCID -> 206987		COMPL. DATE 12/15/2004		TOTAL DEPTH 11235 PERF.11147 - 11174								
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	954	886	1			270
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	728	782	1			216
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	725	658	1			283
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	677	823	1			137
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	666	506	1			297
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	503	660	1			140

CHOCOLATE BAYOU, N. (10400)		17917 360		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA								
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO.		247836														
TRIANGLE DEVELOPMENT CO.		WELL #: A 1		RRCID -> 175126		COMPL. DATE 08/09/1999		TOTAL DEPTH 11596 PERF.10671 - 10677								
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FARMS, I. P.		WELL #: 2		RRCID -> 181539		COMPL. DATE 12/22/2000		TOTAL DEPTH 11600 PERF.10714 - 10730								
03	1238 N	1238	-0-	-0-	-0-	1237	2	1	9	N	1					63
04	52 N	52	-0-	-0-	-0-	50	2	2	9	N	2					65
05	202 N	202	-0-	-0-	-0-	200	2	2	9	N	2					67
06	151 N	151	-0-	-0-	-0-	150	2	1	9	N	1					68
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					70
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					72

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

CHOCOLATE BAYOU, S. (FRIO 9900) 17920 200 NON-ASSOCIATED 49B 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)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	126	140	1			26
04	1823 R	1823	-0-	-0-	-0-	1645	2	178	9	N	162	155	1			33
05	708 R	708	-0-	-0-	-0-	700	2	8	9	N	7					40
06	1216 R	1216	-0-	-0-	-0-	1100	2	116	9	N	105	125	1			20
*07	1971 R	1971	-0-	-0-	-0-	1821	2	150	9	N	136	136	1			20
*08	1893 R	1893	-0-	-0-	-0-	1750	2	143	9	N	130	130	1			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

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

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

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

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

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

03	3100 N	3930	-0-	830	7600	3648	2	282	9	N	256	226	1			110
04	3000 N	4391	-0-	1391	8991	4300	2	91	9	N	83	153	1			40
05	3100 N	1820	-0-	-1280	7711	1732	2	88	9	N	80					120
06	210	3627	-0-	3417	11128	3483	2	144	9	N	131	141	1			110
07	217	2028	-0-	1811	12939	1870	2	158	9	N	144	144	1			110
08	217	1023	-0-	806	13745	1023	2			N	-0-					110

CIERVO GRANDE (MIDDLE WILCOX)		18202 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON			
TMR EXPLORATION, INC.		834097									
ZEIDMAN TRUSTEE GU		WELL #: 2		RRCID -> 164975		COMPL. DATE 10/24/1997		TOTAL DEPTH 18000 PERF.15761 - 17018			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
03	835 N	835	-0-	-0-	-0-	79	1	756	2	N	-0-
04	1132 N	1132	-0-	-0-	-0-	157	1	975	2	N	-0-
05	870 N	870	-0-	-0-	-0-	157	1	713	2	N	-0-
06	810 N	719	-0-	-91	-0-	47	1	672	2	N	-0-
07	1178 N	922	-0-	-256	-0-	63	1	859	2	N	-0-
08	868 N	759	-0-	-109	-0-	59	1	700	2	N	-0-

WHORTON		WELL #: 1		RRCID -> 173901		COMPL. DATE 03/25/1999		TOTAL DEPTH 18200		PERF.16736 - 18000	
03	9114 X	7092	-0-	-2022	-0-	669	1	6423	2	N	-0-
04	8820 X	4215	-0-	-4605	-0-	585	1	3630	2	N	-0-
05	8463 X	3951	-0-	-4512	-0-	585	1	3366	2	N	-0-
06	8881 X	8881	-0-	-0-	-0-	578	1	8303	2	N	-0-
07	8150 X	8150	-0-	-0-	-0-	552	1	7598	2	N	-0-
*08	7245 X	7245	-0-	-0-	-0-	563	1	6682	2	N	-0-

RUST ESTATE		WELL #: 1		RRCID -> 184616		COMPL. DATE 08/25/2015		TOTAL DEPTH 18500		PERF.15810 - 16616	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	398				N	-0-	-0-
04	398 X	-0-	-0-	-398	-0-				N	-0-	-0-
05	217 N	-0-	-0-	-217	-0-				N	-0-	-0-
06	1740 N	1740	-0-	-0-	-0-	113	1	1627	2	N	-0-
07	2168 N	2168	-0-	-0-	-0-	147	1	2021	2	N	-0-
*08	1676 N	1676	-0-	-0-	-0-	131	1	1545	2	N	-0-

WHORTON GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 244595		COMPL. DATE 06/18/2008		TOTAL DEPTH 16950		PERF.16249 - 16772	
03	284 N	284	-0-	-0-	-0-	27	1	257	2	N	-0-
04	180 N	56	-0-	-124	-0-	8	1	48	2	N	-0-
05	155 N	52	-0-	-103	-0-	8	1	44	2	N	-0-
06	240 N	182	-0-	-58	-0-	12	1	170	2	N	-0-
07	196 N	196	-0-	-0-	-0-	13	1	183	2	N	-0-
*08	287 N	287	-0-	-0-	-0-	22	1	265	2	N	-0-

CITY OF EL CAMPO (YEGUA)		18375 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON			
LAKEHILLS PRODUCTION, INC.		483440									
CITY OF EL CAMPO UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 127746		COMPL. DATE 03/25/1988		TOTAL DEPTH 11479		PERF. 9288 - 9406	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	141
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	141
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	141
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	141
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	141
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	141

OIL AND GAS DIVISION

CLAUDE WATTS (YEGUA 12600)		18661 675		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JEFFERSON								
HILCORP ENERGY COMPANY		386310														
KEELAND GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 280482		COMPL. DATE 09/09/2014		TOTAL DEPTH 12999		PERF.12553 - 12622						
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	7982 R	7982	-0-	-0-	-0-	775	1	5517	2	N	1536	1514	1	10	6	414
04	7710 #	7352	-0-	-358	-0-	1690	9	5152	2	N	1341	1447	1			308
05	7812 #	7216	-0-	-596	-0-	1475	9	5198	2	N	1321	1067	1			562
06	7710 #	7070	-0-	-640	-0-	565	1	5036	2	N	1304	1410	1			456
07	7967 #	7016	-0-	-951	-0-	1453	9	4969	2	N	1297	1238	1			515
08	7967 #	6372	-0-	-1595	-0-	600	1	4371	2	N	1255	1250	1			520
						1434	9									
						620	1									
						1427	9									
						620	1									
						1381	9									

CLAY, N.E. (AUSTIN CHALK, GAS)		18705 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BURLESON								
VERDUN OIL & GAS LLC		884566														
BARNHART-MAYFAIR UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 136657		COMPL. DATE 03/15/2002		TOTAL DEPTH 12544		PERF.11385 - 17014						
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-					33
04	792 N	792	-0-	-0-	-0-	792	3			N	-0-					33
05	470 N	470	-0-	-0-	-0-	470	3			N	-0-					33
06	847 N	847	-0-	-0-	-0-	847	3			N	-0-					33
07	682 N	662	-0-	-20	-0-	662	3			N	-0-					33
08	465 N	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT					33

MOORE, JESSE "A"		WELL #: 10H		RRCID -> 149245		COMPL. DATE 01/31/1994		TOTAL DEPTH 15535		PERF.11517 - 15535						
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42

CLAY, NE (AUSTIN CHALK 11350)		18705 070		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BURLESON								
CRAWFORD HUGHES OPERATING CO.		186835														
MCFARLANE-MOORE UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 146056		COMPL. DATE 05/12/1993		TOTAL DEPTH 14971		PERF.11614 - 14971						
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40

YEGUA-YEGUA "A" UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 146969		COMPL. DATE 12/03/2004		TOTAL DEPTH 15000		PERF.10765 - 14314						
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	31 N	22	-0-	-9	-0-	22	2			N	-0-					43
04	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					43
05	31 N	19	-0-	-12	-0-	19	2			N	-0-					43
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					43
07	31 N	21	-0-	-10	-0-	21	2			N	-0-					43
08	31 N	20	-0-	-11	-0-	20	2			N	-0-					43

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 PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23

OIL AND GAS DIVISION

CLAY, NE (AUSTIN CHALK 11350) //CONT.// 18705 070 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: BURLESON	
CRAWFORD HUGHES OPERATING CO. //CONT.// 186835											
WILKINS, MABEL WELL #: 1H RRCID -> 192027 COMPL. DATE 11/01/2001										TOTAL DEPTH 15404	PERF.11295 - 17107
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	2 N	-0-	-0-	-2	-0-		N	-0-			61
04	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2	N	-0-			61
05	3 N	-0-	-0-	-3	-0-		N	-0-			61
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			61
07	1 N	-0-	-0-	-1	-0-		N	-0-			61
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			61

INEOS USA OIL & GAS LLC 424176											
LEACHMAN-LOCKHART UNIT WELL #: 1 RRCID -> 146975 COMPL. DATE 06/13/2004										TOTAL DEPTH 15272	PERF.10769 - 15272
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			85
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-		N	-0-			85
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			85
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			85
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			85
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			85

TERRELL WELL #: 1H RRCID -> 153348 COMPL. DATE 09/24/1994										TOTAL DEPTH 16617	PERF.12358 - 16617
03	93 N	70	-0-	-23	-0-	70 2	N	-0-			-0-
04	90 N	65	-0-	-25	-0-	65 2	N	-0-			-0-
05	93 N	56	-0-	-37	-0-	56 2	N	-0-			-0-
06	60 N	58	-0-	-2	-0-	58 2	N	-0-			-0-
07	62 N	53	-0-	-9	-0-	53 2	N	-0-			-0-
08	62 N	59	-0-	-3	-0-	59 2	N	-0-			-0-

MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC 521544											
YEGUA-WARE UNIT WELL #: 1RE RRCID -> 144138 COMPL. DATE 04/02/2004										TOTAL DEPTH 11281	PERF.10900 - 15120
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

MCFARLANE, J. W. WELL #: 3 RRCID -> 145663 COMPL. DATE 04/26/1993										TOTAL DEPTH 15341	PERF.11174 - 15341
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

HUTCHINGS-HUTCHINGS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 148231 COMPL. DATE 11/19/2005										TOTAL DEPTH 15187	PERF.10995 - 15350
03	7 N	-0-	-0-	-7	-0-		N	-0-			23
04	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101 2	N	-0-			23
05	216 N	216	-0-	-0-	-0-	216 2	N	-0-			23
06	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139 2	N	-0-			23
07	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75 2	N	-0-			23
*08	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141 2	N	-0-			23

CLAY, NE (AUSTIN CHALK 11350) //CONT.// 18705 070 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BURLESON															
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544															
HUTCHINGS-HUTCHINGS "A" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 148232 COMPL. DATE 10/26/2005 TOTAL DEPTH 15618 PERF.11210 - 15618															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03		7512 X	2290	-0-	-5222	-0-	-0-	2284	2	6	9	N	5		64
04		1756 X	1756	-0-	-0-	-0-	-0-	1755	2	1	9	N	1		65
05		1612 X	864	-0-	-748	-0-	-0-	864	2			N	-0-		65
06		1560 X	627	-0-	-933	-0-	-0-	627	2			N	-0-		65
07		1612 X	617	-0-	-995	-0-	-0-	617	2			N	-0-		65
08		1612 X	697	-0-	-915	-0-	-0-	697	2			N	-0-		65

PRIDE ENERGY COMPANY 677050															
WALDORF-SCHEHIN WELL #: 1 RRCID -> 145817 COMPL. DATE 11/01/1994 TOTAL DEPTH 14881 PERF.11107 - 14881															
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		177
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		177
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		177
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		177
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		177
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		177

VERDUN OIL & GAS LLC 884566															
WILKINS, MABEL WELL #: 6H RRCID -> 143940 COMPL. DATE 11/15/2001 TOTAL DEPTH 13972 PERF.11051 - 14348															
03		476 N	476	-0-	-0-	-0-	-0-	476	3			N	-0-		105
04		659 N	659	-0-	-0-	-0-	-0-	659	3			N	-0-		105
05		470 N	470	-0-	-0-	-0-	-0-	470	3			N	-0-		105
06		242 N	242	-0-	-0-	-0-	-0-	242	3			N	-0-		105
*07		361 N	361	-0-	-0-	-0-	-0-	361	3			N	-0-		105
08		217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-	-0-					N	NO RPT		105

MOORE, ROBERT T. ESTATE WELL #: 4H RRCID -> 144908 COMPL. DATE 07/20/2002 TOTAL DEPTH 14592 PERF.11229 - 15512															
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		46
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		46
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		46
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		46
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		46
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		46

RUBENSTEIN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 149586 COMPL. DATE 02/09/2002 TOTAL DEPTH 16209 PERF.11053 - 16764															
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		67
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		67
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		67
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		67
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		67
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		67

MOORE, ROBERT UNIT WELL #: 1AH RRCID -> 156775 COMPL. DATE 06/14/2002 TOTAL DEPTH 17059 PERF.11481 - 16229															
03		4 N	4	-0-	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-		48
04		3 N	3	-0-	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-		48
05		6 N	-0-	-0-	-6	-0-	-0-					N	-0-		48
06		4 N	-0-	-0-	-4	-0-	-0-					N	-0-		48
*07		4 N	4	-0-	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-		48
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		48

OIL AND GAS DIVISION

CLAY, NE (AUSTIN CHALK 11350) //CONT.// 18705 070 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BURLESON										
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566										
MOORE, ROBERT ESTATE WELL #: 6H RRCID -> 157898 COMPL. DATE 04/28/2001 TOTAL DEPTH 12136 PERF.11690 - 14900										
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70 3	N	-0-		164
04	120 N	100	-0-	-20	-0-	100 3	N	-0-		164
05	93 N	83	-0-	-10	-0-	83 3	N	-0-		164
06	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170 3	N	-0-		164
*07	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144 3	N	-0-		164
08	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-		N	NO RPT		164

MOORE, R. ESTATE UNIT WELL #: 7H RRCID -> 157900 COMPL. DATE 04/07/2003 TOTAL DEPTH 15518 PERF.11515 - 15518										
03	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36 3	N	-0-		144
04	30 N	26	-0-	-4	-0-	26 3	N	-0-		144
05	62 N	37	-0-	-25	-0-	37 3	N	-0-		144
06	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56 3	N	-0-		144
*07	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43 3	N	-0-		144
08	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-		N	NO RPT		144

CLAY CREEK 18721 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WASHINGTON										
VELOCITY OIL AND GAS, LLC 884469										
BROWN "B" WELL #: 1 RRCID -> 226618 COMPL. DATE 11/29/2006 TOTAL DEPTH 1500 PERF. N/A										
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
		PLUGGED AND ABANDONED		04/28/2022						

CLEAR LAKE, W. (FRIO) 18853 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRIS										
KINDER MORGAN TEJAS PIPELINE LLC 463338										
EXXON WEST FEE -C- A/C-1 WELL #: 24 RRCID -> 005628 COMPL. DATE 01/04/1996 TOTAL DEPTH 5859 PERF. 5529 - 5580										
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

HUTCHESON, J. C. WELL #: 1I RRCID -> 005629 COMPL. DATE 03/30/1988 TOTAL DEPTH 5937 PERF. 5503 - 5533										
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

EXXON WEST FEE -C- A/C-2 WELL #: 14 RRCID -> 005633 COMPL. DATE 12/08/2016 TOTAL DEPTH 5875 PERF. 5494 - 5534										
03	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

EXXON WEST FEE -C- A/C-1 WELL #: 69 RRCID -> 043587 COMPL. DATE 09/13/2012 TOTAL DEPTH 5749 PERF. 5484 - 5514										
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

CLEAR LAKE, W. (FRIO) //CONT.// 18853 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRIS												
KINDER MORGAN TEJAS PIPELINE LLC//CONT.// 463338												
COULTER, HELEN WELL #: 3I RRCID -> 047706 COMPL. DATE 04/03/1987 TOTAL DEPTH 5981 PERF. 5508 - 5538												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

EXXON WEST FEE -C- A/C-1 WELL #: 73 RRCID -> 047707 COMPL. DATE 12/20/2020 TOTAL DEPTH 5906 PERF. 5500 - 5550												
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08		14B DENY	NO RPT	-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												
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

EXXON-WEST FEE -C- A/C 1 WELL #: 79 RRCID -> 091585 COMPL. DATE 12/06/1996 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4364 - 4424												
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

EXXON-WEST FEE -C- A/C 1 WELL #: 82 I RRCID -> 094902 COMPL. DATE 08/14/2012 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5500 - 5530												
03		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

EXXON-WEST FEE "C" A/C 1 WELL #: 86 RRCID -> 109447 COMPL. DATE 10/09/2012 TOTAL DEPTH 5990 PERF. 5530 - 5560												
03		STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	668	
04		STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	154	
05		STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	154	
06		STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	154	
07		STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	154	
08		STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-			N	139	293	

EXXON-WEST FEE "C" A/C 1 WELL #: 87 RRCID -> 152398 COMPL. DATE 09/26/1994 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5532 - 5562												
03		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

CLEAR LAKE, W. (FRIO) //CONT.// 18853 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRIS															
KINDER MORGAN TEJAS PIPELINE LLC//CONT.// 463338															
HUTCHESON, J. C. WELL #: 11 RRCID -> 152401 COMPL. DATE 10/11/1994 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5520 - 5560															
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

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

EXXON-WEST FEE "C" A/C 1 WELL #: 88 RRCID -> 165857 COMPL. DATE 08/05/1997 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5482 - 5512															
03		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
04		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
08		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

HUTCHESON, J. C. WELL #: 6R RRCID -> 166727 COMPL. DATE 09/07/2012 TOTAL DEPTH 5870 PERF. 5534 - 5564															
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

HUTCHESON, J. C. WELL #: 12 RRCID -> 167181 COMPL. DATE 09/07/1997 TOTAL DEPTH 5956 PERF. 5483 - 5523															
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

TEJAS FEE WELL #: 2 RRCID -> 171008 COMPL. DATE 10/07/1998 TOTAL DEPTH 5926 PERF. 5500 - 5540															
03		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
04		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
08		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

TEJAS FEE WELL #: 1 RRCID -> 171229 COMPL. DATE 10/23/1998 TOTAL DEPTH 5890 PERF. 5544 - 5584															
03		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
04		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
08		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

KINDER MORGAN TEJAS WELL #: 2 RRCID -> 279155 COMPL. DATE 10/24/2015 TOTAL DEPTH 5990 PERF. 5494 - 5534															
03		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
04		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
08		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

CLEAR LAKE, W. (FRIO)		//CONT.//		18853 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HARRIS			
KINDER MORGAN TEJAS PIPELINE LLC//CONT.//		463338									
KM		WELL #:		1	RRCID ->	279378	COMPL. DATE	08/26/2014	TOTAL DEPTH	5764	PERF. 5531 - 5571
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

KINDER MORGAN TEJAS		WELL #:		15R	RRCID ->	279789	COMPL. DATE	12/12/2020	TOTAL DEPTH	5957	PERF. 5505 - 5545
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

KM		WELL #:		3	RRCID ->	280063	COMPL. DATE	09/10/2014	TOTAL DEPTH	5999	PERF. 5505 - 5545
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HUTCHESON, J. C.		WELL #:		2	RRCID ->	053512	COMPL. DATE	08/20/2014	TOTAL DEPTH	5957	PERF. 5499 - 5512
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

EXXON-WEST FEE "C" A/C 1		WELL #:		84	RRCID ->	102396	COMPL. DATE	09/24/1982	TOTAL DEPTH	5947	PERF. 5416 - 5464
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

CLEMENS, N. (FRIO P-1) 18881 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA
 TRINIDAD RESOURCES, LLC 869976
 CLEMENS STATE FARM -B- WELL #: 1 RRCID -> 132359 COMPL. DATE 09/26/1989 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 10684 - 10729

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	2821 X	2199	-0-	-622	-0-	2193 2	6 9	N	5			86
04	2460 X	2149	-0-	-311	-0-	2146 2	3 9	N	3			89
05	2542 X	2148	-0-	-394	-0-	2146 2	2 9	N	2			91
06	2310 X	252	-0-	-2058	-0-	250 2	2 9	N	2			93
07	2387 X	906	-0-	-1481	-0-	904 2	2 9	N	2			95
08	2232 X	1249	-0-	-983	-0-	1246 2	3 9	N	3			98

CLEVELAND PETRODOME OPERATING, LLC 18929 001 ASSOCIATED 49B CNTY: LIBERTY
 BALDWIN, R. G. 660286
 WELL #: 1 RRCID -> 225571 COMPL. DATE 09/27/1990 TOTAL DEPTH 7310 PERF. 6070 - 6074

03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			22
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			22
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			22
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			22
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			22
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			22

CLEVELAND, NORTH B.O. OIL COMPANY 18931 001 ASSOCIATED 49B CNTY: LIBERTY
 MCDONALD, HAMILL 040830
 WELL #: 1 RRCID -> 226524 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10991 PERF. 5675 - 5756

03	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	304			N	-0-			-0-
04	304 R	-0-	-0-	-304	-0-			N	-0-			-0-
05	93 #	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-			-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 # NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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

03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			50
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			50
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			50
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			50
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			50
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			50

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

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

OIL AND GAS DIVISION

CLEVELAND, S. (YEGUA 6250)			18935 350		ASSOCIATED		49B		CNTY: LIBERTY			
JET OIL PRODUCERS, INC.			432118									
SUGARBERRY UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 281884		COMPL. DATE 01/22/2011		TOTAL DEPTH 9714		PERF. 5964 - 9336	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	CODE	BALANCE

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

CLEVELAND S. (5850)			18935 550		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: LIBERTY			
PETRODOME OPERATING, LLC			660286									
KIRBY			WELL #: 1		RRCID -> 121031		COMPL. DATE 09/28/2018		TOTAL DEPTH 7212		PERF. 3502 - 3508	
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CLEVELAND, S. (6550)			18935 590		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIBERTY			
PETRODOME OPERATING, LLC			660286									
KIRBY			WELL #: 3		RRCID -> 197424		COMPL. DATE 08/29/2003		TOTAL DEPTH 7230		PERF. 6550 - 6578	
03	1782 N	1782	-0-	-0-	-0-	117 3	1665 9	Y	1514	1639	1	1184
04	1620 N	1603	-0-	-17	-0-	48 3	1555 9	Y	1414	1466	1	1132
05	98 N	98	-0-	-0-	-0-	1 3	97 9	Y	88	980	1	240
06	1710 N	-0-	-0-	-1710	-0-			Y	497	524	1	213
07	1643 N	-0-	-0-	-1643	-0-			Y	443	526	1	130
08	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-			Y	NO RPT			130

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

CLINTON (MIOCENE 3850)			18992 506		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HARRIS			
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.			048169									
GEACONE HEIRS			WELL #: 1		RRCID -> 280659		COMPL. DATE 08/11/2017		TOTAL DEPTH 9487		PERF. 3870 - 3873	
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13

MOSES, TOM			590136									
SANDERS, KATIE S. ET AL			WELL #: 3		RRCID -> 127997		COMPL. DATE 04/10/2012		TOTAL DEPTH 3806		PERF. 3750 - 3775	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

CLINTON (MOODY 8400)		18992 576		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRIS		
EVOLUTION RESOURCES, LLC		256686								
COLLINS GAS UNIT		WELL #:	3	RRCID ->	068752	COMPL. DATE	09/21/2012	TOTAL DEPTH	8409	PERF. 8324 - 8328
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
03		12524 X	10924	-0-	-1600	-0-	10904 2	20 9	N	18
04		12120 X	8089	-0-	-4031	-0-	7973 2	116 9	N	105
05		13609 X	11531	-0-	-2078	-0-	11492 2	39 9	N	35
06		13170 X	10407	-0-	-2763	-0-	10305 2	102 9	N	93
07		13609 X	11482	-0-	-2127	-0-	11432 2	50 9	N	45
*08		10942 X	10942	-0-	-0-	-0-	10918 2	24 9	N	22
										134 1

CLINTON, N. (YEGUA 8400)		18994 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRIS		
DAF OPERATING, LLC		196980								
SCURLOCK TRUST		WELL #:	1	RRCID ->	142319	COMPL. DATE	07/23/1992	TOTAL DEPTH	8730	PERF. 8496 - 8510
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT

CLODINE, NORTH (COOK MTN. 8300)		19050 125		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HARRIS		
LINDOW OIL & GAS, LLC		501267								
CARTER INVESTMENT COMPANY		WELL #:	1	RRCID ->	005696	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8365	PERF. 8325 - 8340
03		3694	3694	-0-	-0-	760 1	2934 2	N	-0-	128
04		3270	3095	-0-	-175	721 1	2374 2	N	-0-	128
05		3479	3479	-0-	-0-	840 1	2639 2	N	-0-	128
06		3277	3277	-0-	-0-	811 1	2466 2	N	-0-	128
07		3379	2621	-0-	-758	639 1	1982 2	N	-0-	128
08		3379	NO RPT	-0-	-3379	-0-		N	NO RPT	128

CLUSTER (HACKBERRY)		19085 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NEWTON		
OLIPDP II, LLC		100467								
BROWN, E. W. GAS UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	219574	COMPL. DATE	06/02/2011	TOTAL DEPTH	8370	PERF. 7685 - 7696
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
*06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
*07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
										18 7

BROWN, E. W.		WELL #:	2	RRCID ->	229915	COMPL. DATE	07/15/2008	TOTAL DEPTH	8527	PERF. 7723 - 7727
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
*07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
08		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT

ODOM-BROWN G.U.		WELL #:	1	RRCID ->	235891	COMPL. DATE	01/15/2007	TOTAL DEPTH	12750	PERF. 7830 - 7836
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
*07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT

CLUSTER (HACKBERRY)		//CONT.//		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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

PETRODOME OPERATING, LLC				660286							
BROWN, E. W. GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	271032	COMPL. DATE	05/28/2014	TOTAL DEPTH	8361	PERF. 7646 - 7660
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			17
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			17
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			17
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			17
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			17
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			17

CLUSTER (NODOSARIA)				19085 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: NEWTON			
OLIPDP II, LLC				100467							
LINDSEY BLEDSOE/ODOM G.U.		WELL #:		1	RRCID ->	221421	COMPL. DATE	07/14/2008	TOTAL DEPTH	9293	PERF. 8921 - 8925
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

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

PETRODOME OPERATING, LLC				660286							
BROWN, E. W. GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	219024	COMPL. DATE	04/28/2009	TOTAL DEPTH	8361	PERF. 8276 - 8342
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

COLD SPRINGS		19428 001		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SAN JACINTO	
JET OIL PRODUCERS, INC.		432118							
RICHARDS, J. P.		WELL #: 1		RRCID -> 135503		COMPL. DATE 07/20/1990		TOTAL DEPTH 6760 PERF. 5500 - 5510	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
0	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	47
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	47
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	47
06	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	47
07	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	47
08	14B DENY	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 " B "		WELL #: 1		RRCID -> 210246		COMPL. DATE 07/30/2008		TOTAL DEPTH 11600 PERF. 9868 - 9880	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
0	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	35
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	35
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	35
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	35
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	35
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	35
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 10/27/2011									

BULL OPERATING, LLC		106449		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SAN JACINTO	
FOSTER LUMBER CO. "D"		010649							
		WELL #: 10		RRCID -> 097266		COMPL. DATE 12/19/1981		TOTAL DEPTH 10985 PERF.10420 - 10472	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
0	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	14B DENY	58	-0-	58	1333	58 1	N	-0-	-0-
04	14B DENY	55	-0-	55	1388	55 1	N	-0-	-0-
05	14B DENY	5	-0-	5	1393	5 1	N	-0-	-0-
06	1398 N	5	-0-	-1393	-0-	5 1	N	-0-	-0-
07	62 N	5	-0-	-57	-0-	5 1	N	-0-	-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

FEAGIN, PAULA		1		RRCID -> 135552		COMPL. DATE 06/06/2007		TOTAL DEPTH 11015 PERF. 9290 - 9308	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

RICHARDS, F. M. & L. L.		2		RRCID -> 135553		COMPL. DATE 05/02/2008		TOTAL DEPTH 10324 PERF. 4850 - 4875	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

FOSTER MINERAL LTD		1		RRCID -> 148160		COMPL. DATE 04/22/2003		TOTAL DEPTH 11421 PERF. 4546 - 4556	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

OIL AND GAS DIVISION

COLD SPRINGS (WILCOX, CONS.)		//CONT.//		19428 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SAN JACINTO			
BULL OPERATING, LLC		//CONT.//		106449							
FOSTER LUMBER CO. "A"		WELL #:		9	RRCID ->	172653	COMPL. DATE	10/25/2011	TOTAL DEPTH	10486	PERF. 8924 - 8930
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
03	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	1	N	-0-		25
04	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	1	N	-0-		25
05	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	1	N	-0-		25
06	10 N	5	-0-	-5	-0-	5	1	N	-0-		25
07	11 N	5	-0-	-6	-0-	5	1	N	-0-		25
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		25

FOSTER -A-		WELL #:		4	RRCID ->	174929	COMPL. DATE	07/27/2007	TOTAL DEPTH	9840	PERF. 9424 - 9436
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2145			N	-0-		95
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2145			N	-0-		95
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2145			N	-0-		95
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2145			N	-0-		95
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2145			N	-0-		95
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2145			N	NO RPT		95

RICHARDS, F. M. & L. L.		WELL #:		3	RRCID ->	177251	COMPL. DATE	04/26/2000	TOTAL DEPTH	11700	PERF.10090 - 10097
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

FOSTER LUMBER CO. "A"		WELL #:		7	RRCID ->	181181	COMPL. DATE	12/25/2010	TOTAL DEPTH	11721	PERF. 9732 - 9747
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	1773			Y	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	1773			Y	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	1773			Y	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	1773			Y	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	1773			Y	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	1773			Y	NO RPT		-0-

FOSTER LUMBER CO. "A"		WELL #:		10	RRCID ->	185409	COMPL. DATE	04/25/2001	TOTAL DEPTH	11487	PERF.11336 - 11378
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

FOSTER LUMBER CO. "E"		WELL #:		11	RRCID ->	191846	COMPL. DATE	08/27/2002	TOTAL DEPTH	11600	PERF.10940 - 10974
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		103
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		103
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		103
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		103
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		103
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		103

FOSTER LUMBER CO. "D"		WELL #:		15	RRCID ->	197382	COMPL. DATE	03/02/2014	TOTAL DEPTH	11550	PERF. 9530 - 9540
03	14B2 EXT	78	-0-	78	290	78	1	N	-0-		33
04	14B DENY	76	-0-	76	366	76	1	N	-0-		33
05	371 X	5	-0-	-366	-0-	5	1	N	-0-		33
06	60 N	5	-0-	-55	-0-	5	1	N	-0-		33
07	62 N	5	-0-	-57	-0-	5	1	N	-0-		33
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		33

COLD SPRINGS (WILCOX, CONS.)		//CONT.//		19428 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SAN JACINTO					
BULL OPERATING, LLC		//CONT.//		106449									
FOSTER LUMBER CO. "D"		WELL #:		16	RRCID ->	199422	COMPL. DATE	04/13/2014	TOTAL DEPTH	11450	PERF.	9822 - 9854	
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
03	14B2 EXT	72	-0-	72	339	72	1		Y	-0-		33	
04	14B DENY	73	-0-	73	412	73	1		Y	-0-		33	
05	417 X	5	-0-	-412	-0-	5	1		Y	-0-		33	
06	60 N	5	-0-	-55	-0-	5	1		Y	-0-		33	
07	62 N	5	-0-	-57	-0-	5	1		Y	-0-		33	
08	0 N NO RPT		-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		33	

RICHARDS		WELL #:		4	RRCID ->	229332	COMPL. DATE	04/11/2014	TOTAL DEPTH	11450	PERF.	9364 - 9372	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

FOSTER LUMBER CO. "D"		WELL #:		12	RRCID ->	232308	COMPL. DATE	09/18/2007	TOTAL DEPTH	11805	PERF.	9426 - 9437	
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
08	PRTL PLG NO RPT		-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	

RICHARDS		WELL #:		5	RRCID ->	235133	COMPL. DATE	03/06/2008	TOTAL DEPTH	11450	PERF.	11218 - 11252	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		31	
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		31	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		31	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		31	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		31	
08	14B2 EXT NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		31	

FOSTER LUMBER CO. "A"		WELL #:		12	RRCID ->	235148	COMPL. DATE	11/22/2008	TOTAL DEPTH	11400	PERF.	9858 - 9894	
03	62 N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-		-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
08	0 N NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

RICHARDS		WELL #:		6	RRCID ->	243018	COMPL. DATE	01/24/2012	TOTAL DEPTH	11461	PERF.	9668 - 9680	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		43	
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		43	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		43	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		43	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		43	
08	14B2 EXT NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		43	

FEAGIN		WELL #:		2	RRCID ->	246225	COMPL. DATE	05/12/2014	TOTAL DEPTH	11556	PERF.	9839 - 9870	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
08	0 N NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

COLD SPRINGS (WILCOX, CONS.)		//CONT.//		19428 100	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SAN JACINTO						
BULL OPERATING, LLC		//CONT.//		106449											
VANN		WELL #:		1	RRCID ->	247543	COMPL. DATE	11/01/2011	TOTAL DEPTH	11700	PERF.11014 - 11032				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

HOUGHTON		WELL #:		1	RRCID ->	247909	COMPL. DATE	06/26/2009	TOTAL DEPTH	11628	PERF.11012 - 11027				
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10				92
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10				102
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				102
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				102
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				102
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				102

TEMPLE		WELL #:		1	RRCID ->	249149	COMPL. DATE	03/21/2009	TOTAL DEPTH	11700	PERF.11034 - 11050				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

VANN		WELL #:		2	RRCID ->	249154	COMPL. DATE	06/23/2009	TOTAL DEPTH	11615	PERF.11024 - 11060				
03	62 N	12	-0-	-50	-0-	12	1			N	-0-				21
04	60 N	9	-0-	-51	-0-	9	1			N	-0-				21
05	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			N	-0-				21
06	12 N	5	-0-	-7	-0-	5	1			N	-0-				21
07	9 N	5	-0-	-4	-0-	5	1			N	-0-				21
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				21

GRIGGS		WELL #:		1	RRCID ->	250512	COMPL. DATE	02/16/2010	TOTAL DEPTH	11600	PERF.11042 - 11053				
03	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	1			N	-0-				-0-
04	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	1			N	-0-				-0-
05	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			N	-0-				-0-
06	10 N	5	-0-	-5	-0-	5	1			N	-0-				-0-
07	10 N	5	-0-	-5	-0-	5	1			N	-0-				-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

VANN		WELL #:		3	RRCID ->	255285	COMPL. DATE	03/04/2010	TOTAL DEPTH	11619	PERF.11050 - 11070				
03	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	1			N	-0-				57
04	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	1			N	-0-				57
05	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			N	-0-				57
06	10 N	5	-0-	-5	-0-	5	1			N	-0-				57
07	10 N	5	-0-	-5	-0-	5	1			N	-0-				57
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				57

COLD SPRINGS (WILCOX, CONS.)		//CONT.// 19428 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SAN JACINTO						
BULL OPERATING, LLC		//CONT.// 106449												
USA-COLDSPRINGS		WELL #: 4		RRCID -> 258273		COMPL. DATE 10/21/2014		TOTAL DEPTH 11411 PERF.10994 - 11052						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			4	
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			4	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			4	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			4	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			4	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			4	

VANN		WELL #: 4		RRCID -> 261215		COMPL. DATE 11/02/2011		TOTAL DEPTH 11700 PERF.11026 - 11198						
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			6	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			6	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			6	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			6	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			6	
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			6	

GIBBS		WELL #: 1		RRCID -> 262307		COMPL. DATE 01/06/2011		TOTAL DEPTH 11750 PERF.10860 - 10880						
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	743				N	NO RPT			-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	743				N	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	743				N	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	743				N	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	743				N	NO RPT			-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	743				N	NO RPT			-0-	

TEMPLE		WELL #: 4		RRCID -> 269779		COMPL. DATE 03/26/2013		TOTAL DEPTH 11200 PERF.11036 - 11048						
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	

FOSTER "A"		WELL #: 3 R		RRCID -> 281737		COMPL. DATE 05/06/2013		TOTAL DEPTH 11600 PERF.10290 - 10980						
03	703 N	703	-0-	-0-	-0-	300	5	403	9	N	366	366	1	-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	205 N	205	-0-	-0-	-0-	5	1	200	9	N	182	182	1	-0-
06	300 N	178	-0-	-122	-0-	5	1	173	9	N	157	157	1	-0-
07	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			N	-0-			-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

JET OIL PRODUCERS, INC.		432118		RRCID -> 226266		COMPL. DATE 07/13/2009		TOTAL DEPTH 11440 PERF.11194 - 11318						
USA COLDSPRINGS		WELL #: 3												
03	8 N	8	-0-	-0-	-0-	2	1	6	9	N	5			149
04	8 N	8	-0-	-0-	-0-	2	1	6	9	N	5			154
05	9 N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-			154
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			154
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			154
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			154

COLD SPRINGS (WILCOX, CONS.)		//CONT.//		19428 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SAN JACINTO			
JET OIL PRODUCERS, INC.		//CONT.//		432118							
USA-COLDSPRINGS		WELL #:		5	RRCID ->	254491	COMPL. DATE	10/09/2009	TOTAL DEPTH	11684	PERF. 9475 - 9489
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	14B DENY	9	-0-	9	9	2 1	7 9	N	6		74
04	14B DENY	22	-0-	22	31	5 1	17 9	N	15		89
05	14B DENY	23	-0-	23	54	5 1	18 9	N	16		105
06	T. A.	22	-0-	22	76	5 1	17 9	N	15		120
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	76			N	NO RPT		120
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	76			N	NO RPT		120

FOSTER "D"		WELL #:		17	RRCID ->	258132	COMPL. DATE	04/08/2010	TOTAL DEPTH	10013	PERF. 9876 - 9912
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		36
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		36
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		36
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		36
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		36
08	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
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		50
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		50
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		50
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		50
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		50
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		50

SOUTHCOAST PRODUCTION INC		WELL #:		803257	RRCID ->	263172	COMPL. DATE	10/27/2011	TOTAL DEPTH	11600	PERF.11298 - 11310
HOUGHTON		WELL #:		2							
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

COLD SPRINGS (WILCOX 7,800)		WELL #:		19428 200	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: SAN JACINTO			
BULL OPERATING, LLC		WELL #:		106449							
FOSTER LUMBER CO. D		WELL #:		12	RRCID ->	269144	COMPL. DATE	05/19/2012	TOTAL DEPTH	11805	PERF. 7832 - 7837
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		17
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		17
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		17
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		17
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		17
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		17

COLD SPRINGS (WILCOX 7,900)		WELL #:		19428 225	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: SAN JACINTO			
JET OIL PRODUCERS, INC.		WELL #:		432118							
FOSTER LUMBER CO. -D-		WELL #:		3	RRCID ->	005703	COMPL. DATE	04/04/1985	TOTAL DEPTH	7928	PERF. 5560 - 5570
03	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

COLD SPRINGS (WILCOX 7,900)		//CONT.//		19428 225	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: SAN JACINTO				
JET OIL PRODUCERS, INC.		//CONT.//		432118							
FOSTER LUMBER CO. -D-		WELL #:		20	RRCID ->	203478	COMPL. DATE	08/22/2012	TOTAL DEPTH	8774	PERF. 7925 - 7974
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	2909		Y	-0-		67	
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	2909		Y	-0-		67	
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	2909		Y	-0-		67	
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	2909		Y	-0-		67	
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	2909		Y	NO RPT		67	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2909		Y	NO RPT		67	

FOSTER 'D'		WELL #:		17	RRCID ->	264070	COMPL. DATE	09/02/2011	TOTAL DEPTH	10013	PERF. 7900 - 7919
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	196		N	-0-		105	
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	196		N	-0-		105	
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	196		N	-0-		105	
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	196		N	-0-		105	
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	196		N	NO RPT		105	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	196		N	NO RPT		105	

COLD SPRINGS (YEGUA -C- 4400)				19428 585	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: SAN JACINTO				
BULL OPERATING, LLC				106449							
RICHARDS		WELL #:		7	RRCID ->	254623	COMPL. DATE	10/29/2009	TOTAL DEPTH	4627	PERF. 4524 - 4528
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		80	
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		80	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		80	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		80	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		80	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		80	

JET OIL PRODUCERS, INC.				432118							
FOSTER LUMBER CO. D		WELL #:		11	RRCID ->	262565	COMPL. DATE	09/10/2010	TOTAL DEPTH	4580	PERF. 4476 - 4480
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
06	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
07	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

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
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		42	
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		42	
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		42	
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		42	
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		42	
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		42	

COLD SPRINGS (5865)				19428 970	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: SAN JACINTO				
BULL OPERATING, LLC				106449							
TEMPLE		WELL #:		2SD	RRCID ->	247411	COMPL. DATE	05/27/2009	TOTAL DEPTH	5624	PERF. 4884 - 4924
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

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

03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			22
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			22
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			22
06		H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			22
07		H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			22
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			22

COLD SPRINGS, E. (WILCOX 7820)			19429 300		ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: SAN JACINTO		
BULL OPERATING, LLC			106449									
FOSTER LUMBER CO. 'B'			WELL #:	2	RRCID ->	264066	COMPL. DATE	04/03/2014	TOTAL DEPTH	11600	PERF.	7785 - 7878

03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			105
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			105
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			105
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			105
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			105
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			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

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

COLINE			19603 001		ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: SAN JACINTO		
JET OIL PRODUCERS, INC.			432118									
USA-COLDSRING			WELL #:	3	RRCID ->	283461	COMPL. DATE	10/22/2013	TOTAL DEPTH	5050	PERF.	4862 - 4864

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

03		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

COLLINE, WEST (YEGUA -B-)												
BULL OPERATING, LLC												
BOTTOMS												
19609 333 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SAN JACINTO												
106449												
WELL #: 2 RRCID -> 264127 COMPL. DATE 01/17/2012 TOTAL DEPTH 4850 PERF. 4690 - 4692												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03		10 N	-0-	-0-	-10	B	-41219					103
04		10 N	-0-	-0-	-10	B	-41219					103
05		0 N	5	-0-	5	B	-41214	5	1			103
06		0 N	5	-0-	5	B	-41209	5	1			103
07		0 N	5	-0-	5	B	-41204	5	1			103
08		0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-41204					103

COLLEGEPORT (8A)												
GWM OPERATING COMPANY, LLC												
REGNIER UNIT												
19637 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA												
339677												
WELL #: 1 C RRCID -> 208768 COMPL. DATE 12/29/2004 TOTAL DEPTH 5910 PERF. 5583 - 5584												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-				Y NO RPT	-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-				Y NO RPT	-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-				Y NO RPT	-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-				Y NO RPT	-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-				Y NO RPT	-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-				Y NO RPT	-0-

COLLEGEPORT (2900)												
TRINIDAD RESOURCES, LLC												
W. F. GREEN III												
19637 930 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA												
869976												
WELL #: 1 RRCID -> 258189 COMPL. DATE 04/10/2010 TOTAL DEPTH 3510 PERF. 3006 - 3009												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03		0 N	-0-	-0-	-0-		-0-				N -0-	-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-		-0-				N -0-	-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-		-0-				N -0-	-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-		-0-				N -0-	-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-		-0-				N -0-	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N -0-	-0-

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

COLLINS LAKE (FRIO 11,400 FB-B)												
HILCORP ENERGY COMPANY												
STANGER												
19697 430 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA												
386310												
WELL #: 1 RRCID -> 206977 COMPL. DATE 09/07/2004 TOTAL DEPTH 11875 PERF.11468 - 11631												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03		3879 X	3879	-0-	-0-		-0-	575	1	3252	2 N	47 180 1 232
								52	9			
04		4217 X	4217	-0-	-0-		-0-	600	1	3555	2 N	56 288
								62	9			
05		3751 X	3163	-0-	-588		-0-	440	1	2672	2 N	46 334
								51	9			
06		4138 X	4138	-0-	-0-		-0-	300	1	3779	2 N	54 173 1 215
								59	9			
07		4371 X	3806	-0-	-565		-0-	310	1	3439	2 N	52 267
								57	9			
08		4371 X	3617	-0-	-754		-0-	300	1	3262	2 N	50 317
								55	9			

OIL AND GAS DIVISION

COLLINS LAKE (FRIO 11,400 FB-B) //CONT.//										19697 430	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: BRAZORIA
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 PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
				LIFT(L)	(-) UNDERAGE	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

03	DLQ	G-10	65	-0-	65	65	65 2			Y	-0-		27
04	DLQ	G-10	70	-0-	70	135	70 2			Y	-0-		27
05	DLQ	G-10	70	-0-	70	205	70 2			Y	-0-		27
06		275 N	70	-0-	-205	-0-	70 2			Y	-0-		27
07		70 N	70	-0-	-0-	-0-	70 2			Y	-0-		27
*08		70 N	70	-0-	-0-	-0-	70 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
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
08	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
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

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

COLUMBUS (CONSOLIDATED)										19837 005	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: COLORADO
DAYLIGHT PETROLEUM LLC										208171			
COLUMBUS FIELD UNIT										WELL #: 101-L	RRCID -> 005804	COMPL. DATE 05/14/1956	TOTAL DEPTH 10191 PERF. 9518 - 9530
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

COLUMBUS FIELD UNIT										WELL #: 605	RRCID -> 040541	COMPL. DATE 06/14/2003	TOTAL DEPTH 9562 PERF. 6722 - 8382
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

COLUMBUS (CONSOLIDATED)		//CONT.// 19837 005		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO								
DAYLIGHT PETROLEUM LLC		//CONT.// 208171														
COLUMBUS FIELD UNIT		WELL #: 1707		RRCID -> 140408		COMPL. DATE 09/05/1991		TOTAL DEPTH 9760 PERF. 7712 - 7718								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

COLUMBUS FIELD UNIT		WELL #: 1014		RRCID -> 162283		COMPL. DATE 10/18/2002		TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7060 - 8325								
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

COLUMBUS FIELD UNIT		WELL #: 1101		RRCID -> 162908		COMPL. DATE 09/03/1999		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8068 - 8089								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

COLUMBUS FIELD UNIT		WELL #: 1705		RRCID -> 164037		COMPL. DATE 08/06/1997		TOTAL DEPTH 10286 PERF. 8040 - 8070								
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

COLUMBUS FIELD UNIT		WELL #: 1004		RRCID -> 166959		COMPL. DATE 05/09/1997		TOTAL DEPTH 10510 PERF. 7832 - 7840								
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

COLUMBUS FIELD UNIT		WELL #: 1605		RRCID -> 169484		COMPL. DATE 01/08/2020		TOTAL DEPTH 10800 PERF. 8728 - 8735								
03	1190 N	1190	-0-	-0-	-0-	840	1	350	2	Y	-0-					-0-
04	583 N	583	-0-	-0-	-0-	295	1	285	2	Y	3	3	1			-0-
						3	9									
05	585 N	585	-0-	-0-	-0-	326	1	259	2	Y	-0-					-0-
06	660 N	660	-0-	-0-	-0-	374	1	286	2	Y	-0-					-0-
07	501 N	501	-0-	-0-	-0-	358	1	143	2	Y	-0-					-0-
08	372 N	309	-0-	-63	-0-	284	1	25	2	Y	-0-					-0-

COLUMBUS (CONSOLIDATED)		//CONT.// 19837 005		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO						
DAYLIGHT PETROLEUM LLC		//CONT.// 208171												
COLUMBUS FIELD UNIT		WELL #: 1009		RRCID -> 169593		COMPL. DATE 11/05/2019		TOTAL DEPTH 9750		PERF. 6712 - 6764				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			GAS LIFT(L)	(-) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
03		4463 X	3686	-0-	-777	-0-	2602 1	1084 2	Y		-0-			-0-
04		3120 X	2990	-0-	-130	-0-	1498 1	1492 2	Y		-0-			-0-
05		3528 X	3528	-0-	-0-	-0-	2001 1	1527 2	Y		-0-			-0-
06		3120 X	2245	-0-	-875	-0-	1303 1	942 2	Y		-0-			-0-
07		3224 X	1032	-0-	-2192	-0-	697 1	335 2	Y		-0-			-0-
08		3224 X	-0-	-0-	-3224	-0-			Y		-0-			-0-

COLUMBUS FIELD UNIT		WELL #: 1703		RRCID -> 170584		COMPL. DATE 05/20/2022		TOTAL DEPTH 9814		PERF. 8162 - 8166				
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-

COLUMBUS FIELD UNIT		WELL #: 1011		RRCID -> 170788		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10473		PERF. 7752 - 7760				
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
08	14B2	EXT	-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				
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-

COLUMBUS FIELD UNIT		WELL #: 1015		RRCID -> 173531		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10424		PERF. 7795 - 8050				
03		796 N	796	-0-	-0-	-0-	563 1	233 2	Y		-0-			-0-
04		770 N	770	-0-	-0-	-0-	386 1	384 2	Y		-0-			-0-
05		796 N	796	-0-	-0-	-0-	449 1	347 2	Y		-0-			-0-
06		770 N	770	-0-	-0-	-0-	438 1	332 2	Y		-0-			-0-
07		796 N	796	-0-	-0-	-0-	567 1	229 2	Y		-0-			-0-
08		775 N	745	-0-	-30	-0-	700 1	45 2	Y		-0-			-0-

COLUMBUS FIELD UNIT		WELL #: 502		RRCID -> 174920		COMPL. DATE 10/09/1999		TOTAL DEPTH 10289		PERF. 8152 - 8160				
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-

COLUMBUS FIELD UNIT		WELL #: 1104		RRCID -> 175121		COMPL. DATE 10/17/2000		TOTAL DEPTH 9900		PERF. 2372 - 2504				
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT			-0-
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT			-0-
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT			-0-
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT			-0-
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT			-0-
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT			-0-

COLUMBUS (CONSOLIDATED)		//CONT.// 19837 005		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO		
DAYLIGHT PETROLEUM LLC		//CONT.// 208171								
COLUMBUS FIELD UNIT		WELL #: 1710		RRCID -> 175649		COMPL. DATE 12/23/1999		TOTAL DEPTH 10400 PERF. 7716 - 7725		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

COLUMBUS FIELD UNIT		WELL #: 1704		RRCID -> 175650		COMPL. DATE 01/12/2020		TOTAL DEPTH 10288 PERF. 7273 - 7757		
03	310 N	295	-0-	-15	-0-	209 1	86 2	Y	-0-	-0-
04	300 N	281	-0-	-19	-0-	141 1	140 2	Y	-0-	-0-
05	292 N	292	-0-	-0-	-0-	165 1	127 2	Y	-0-	-0-
06	300 N	283	-0-	-17	-0-	161 1	122 2	Y	-0-	-0-
07	279 N	279	-0-	-0-	-0-	198 1	81 2	Y	-0-	-0-
08	279 N	191	-0-	-88	-0-	174 1	17 2	Y	-0-	-0-

COLUMBUS FIELD UNIT		WELL #: 1018		RRCID -> 175716		COMPL. DATE 12/25/1999		TOTAL DEPTH 10630 PERF. 7374 - 7378		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

COLUMBUS FIELD UNIT		WELL #: 603		RRCID -> 175846		COMPL. DATE 12/01/2018		TOTAL DEPTH 10217 PERF. 9434 - 9644		
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

COLUMBUS FIELD UNIT		WELL #: 1008		RRCID -> 176830		COMPL. DATE 01/07/2005		TOTAL DEPTH 10267 PERF. 7782 - 8066		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

COLUMBUS FIELD UNIT		WELL #: 1604		RRCID -> 178846		COMPL. DATE 03/31/2003		TOTAL DEPTH 10814 PERF. 8722 - 8732		
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

COLUMBUS FIELD UNIT		WELL #: 1709		RRCID -> 179154		COMPL. DATE 06/23/2000		TOTAL DEPTH 16432 PERF. 9270 - 9275		
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

COLUMBUS (CONSOLIDATED)		//CONT.// 19837 005		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO		
DAYLIGHT PETROLEUM LLC		//CONT.// 208171								
COLUMBUS FIELD UNIT		WELL #: 506		RRCID -> 179446		COMPL. DATE 08/03/2004		TOTAL DEPTH 10501 PERF. 8310 - 8316		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	1271 N	943	-0-	-328	-0-	667 1	276 2	Y	-0-	1
04	1020 N	912	-0-	-108	-0-	457 1	455 2	Y	-0-	1
05	943 N	943	-0-	-0-	-0-	532 1	411 2	Y	-0-	1
06	1213 N	1213	-0-	-0-	-0-	697 1	516 2	Y	-0-	1
07	936 N	936	-0-	-0-	-0-	664 1	272 2	Y	-0-	1
08	930 N	476	-0-	-454	-0-	441 1	35 2	Y	-0-	1

COLUMBUS FIELD UNIT		WELL #: 508		RRCID -> 207033		COMPL. DATE 04/02/2008		TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8019 - 8036		
03	155 N	70	-0-	-85	-0-	25 1	12 2	Y	30	92
						33 9				
04	389 N	389	-0-	-0-	-0-	75 1	75 2	Y	217	236 1 73
						239 9				
05	497 N	497	-0-	-0-	-0-	87 1	68 2	Y	311	151 1 233
						342 9				
06	460 N	460	-0-	-0-	-0-	85 1	65 2	Y	282	321 1 194
						310 9				
07	451 N	451	-0-	-0-	-0-	110 1	45 2	Y	269	338 1 125
						296 9				
*08	542 N	542	-0-	-0-	-0-	146 1	9 2	Y	352	343 1 134
						387 9				

COLUMBUS FIELD UNIT		WELL #: 53		RRCID -> 290228		COMPL. DATE 10/22/2020		TOTAL DEPTH 9775 PERF. 6720 - 6773		
03	3057 N	3057	-0-	-0-	-0-	2172 1	885 2	Y	-0-	-0-
04	1876 N	1876	-0-	-0-	-0-	941 1	935 2	Y	-0-	-0-
05	2099 N	2099	-0-	-0-	-0-	1194 1	905 2	Y	-0-	-0-
06	2005 N	2005	-0-	-0-	-0-	1159 1	846 2	Y	-0-	-0-
07	1801 N	1801	-0-	-0-	-0-	1250 1	551 2	Y	-0-	-0-
08	1426 N	1094	-0-	-332	-0-	1013 1	81 2	Y	-0-	-0-

ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO.		247836		RRCID -> 120769		COMPL. DATE 01/15/1998		TOTAL DEPTH 11020 PERF. 9651 - 9682		
KOLLMAN CHARLES F.		WELL #: 1								
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

MOSAIC OIL LLC		589978		RRCID -> 164973		COMPL. DATE 08/08/1997		TOTAL DEPTH 9667 PERF. 9121 - 9125		
MOEBES, LEONA K		WELL #: 2								
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	51			Y	-0-	61
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	51			Y	-0-	61
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	51			Y	-0-	61
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	51			Y	-0-	61
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	51			Y	NO RPT	61
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	51			Y	NO RPT	61

COLUMBUS (CONSOLIDATED)													//CONT.//		19837 005		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO		
STRAND ENERGY, L.C.													824758										
HASTEDT, EMMA "B"													WELL #: 16		RRCID -> 165910		COMPL. DATE 07/19/2019		TOTAL DEPTH 10428		PERF.10380 - 10388		
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	BALANCE									
03	6386 X	5729	-0-	-657	-0-	134	1	5400	3	Y	177	242	1	120									
						195	9																
04	6180 X	5166	-0-	-1014	-0-	124	1	4881	3	Y	146	161	1	105									
						161	9																
05	5859 X	5484	-0-	-375	-0-	135	1	5198	3	Y	137	93	1	149									
						151	9																
06	5670 X	5246	-0-	-424	-0-	133	1	4992	3	Y	110	150	1	109									
						121	9																
07	5735 X	4753	-0-	-982	-0-	114	1	4530	3	Y	99	72	1	136									
						109	9																
08	5735 X	1068	-0-	-4667	-0-	84	1	945	3	Y	35	68	1	103									
						39	9																
HASTEDT, EMMA "B"													WELL #: 17		RRCID -> 165912		COMPL. DATE 10/05/2001		TOTAL DEPTH 10500		PERF. 9047 - 9538		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-									
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-									
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-									
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-									
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-									
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-									
HASTEDT, EMMA "B"													WELL #: 15		RRCID -> 165917		COMPL. DATE 01/12/2017		TOTAL DEPTH 10500		PERF. 9432 - 9439		
03	4623 X	4623	-0-	-0-	-0-	108	1	4344	3	Y	155	213	1	100									
						171	9																
04	5160 X	5039	-0-	-121	-0-	121	1	4776	3	Y	129	142	1	87									
						142	9																
05	5613 X	5613	-0-	-0-	-0-	138	1	5324	3	Y	137	93	1	131									
						151	9																
06	5688 X	5688	-0-	-0-	-0-	144	1	5406	3	Y	125	149	1	107									
						138	9																
07	5538 X	5538	-0-	-0-	-0-	132	1	5260	3	Y	133	83	1	157									
						146	9																
08	5611 X	1437	-0-	-4174	-0-	113	1	1278	3	Y	42	82	1	117									
						46	9																
CULLEN, H. R. ET AL													WELL #: 9		RRCID -> 175095		COMPL. DATE 09/24/2021		TOTAL DEPTH 10477		PERF.10379 - 10389		
03	13020 X	12875	-0-	-145	-0-	336	1	12249	3	Y	264	320	1	8									
						290	9																
04	12870 X	11680	-0-	-1190	-0-	312	1	11098	3	Y	245	251	1	2									
						270	9																
05	13330 X	12190	-0-	-1140	-0-	332	1	11596	3	Y	238	180	1	60									
						262	9																
06	12900 X	11521	-0-	-1379	-0-	322	1	10983	3	Y	196	214	1	42									
						216	9																
07	13330 X	10104	-0-	-3226	-0-	273	1	9663	3	Y	153	131	1	64									
						168	9																
08	12865 X	2425	-0-	-10440	-0-	198	1	2158	3	Y	63	112	1	15									
						69	9																

COLUMBUS (CONSOLIDATED)													CNTY: COLORADO	
STRAND ENERGY, L.C.														
CULLEN, H. R. ET AL														
//CONT.// 19837 005 NON-ASSOCIATED														
//CONT.// 824758														
WELL #: 7 RRCID -> 209812														
CAPACITY														
COMPL. DATE N/A														
TOTAL DEPTH 12506													PERF. 9323 - 9464	
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
03	1230 N	1230	-0-	-0-	-0-	29	1	1150	3	Y	46	17	1	88
04	1290 N	1230	-0-	-60	-0-	51	9	1133	3	Y	62	77	1	73
05	1289 N	1289	-0-	-0-	-0-	68	9	1183	3	Y	68	57	1	84
06	1200 N	982	-0-	-218	-0-	31	1	936	3	Y	19	19	1	84
07	1271 N	657	-0-	-614	-0-	75	9	608	3	Y	31	66	1	49
08	1302 N	150	-0-	-1152	-0-	25	1	128	3	Y	10	59	1	-0-
						21	9							
						15	1							
						34	9							
						11	1							
						11	9							
CULLEN-HASTEDT													WELL #: 10 RRCID -> 282321	
COMPL. DATE 06/14/2017													TOTAL DEPTH 10500	
PERF.10431 - 10439														
03	5332 X	4385	-0-	-947	-0-	104	1	4168	3	N	103	203	1	80
04	5160 X	4057	-0-	-1103	-0-	113	9	3856	3	N	94	15	1	159
05	5332 X	1592	-0-	-3740	-0-	98	1	1511	3	N	38	7	1	190
06	4890 X	1104	-0-	-3786	-0-	103	9	1052	3	N	22	165	1	47
07	9956 X	9956	-0-	-0-	-0-	39	1	9306	3	N	379	216	1	210
08	4371 X	3351	-0-	-1020	-0-	42	9	3158	3	N	158	201	1	167
						28	1							
						24	9							
						233	1							
						417	9							
						19	1							
						174	9							
CULLEN, H. R. ET AL													WELL #: 11 RRCID -> 284589	
COMPL. DATE 04/11/2018													TOTAL DEPTH 10500	
PERF.10394 - 10405														
03	24180 X	23597	-0-	-583	-0-	591	1	22507	3	Y	454	548	1	160
04	23400 X	22409	-0-	-991	-0-	499	9	21364	3	Y	430	440	1	150
05	23586 X	23586	-0-	-0-	-0-	572	1	22470	3	Y	456	345	1	261
06	22830 X	22666	-0-	-164	-0-	473	9	21614	3	Y	406	443	1	224
07	23591 X	21484	-0-	-2107	-0-	614	1	20511	3	Y	389	331	1	282
08	23591 X	4602	-0-	-18989	-0-	502	9	4176	3	Y	45	287	1	40
						605	1							
						447	9							
						545	1							
						428	9							
						376	1							
						50	9							
MAREK													WELL #: 1 RRCID -> 292694	
COMPL. DATE 04/29/2022													TOTAL DEPTH 10600	
PERF.10184 - 10190														
04	0	538	-0-	538	538	30	1	484	3	N	22			22
05	14541 X	14003	-0-	-538	-0-	24	9	636	9	N	578			600
06	17530 X	17530	-0-	-0-	-0-	13367	3	743	9	N	675	740	1	535
07	19226 X	19226	-0-	-0-	-0-	16787	3	838	9	N	762	755	1	542
08	14911 X	4579	-0-	-10332	-0-	18388	3	185	9	N	168	580	1	130
						4394	3							

COLUMBUS, WEST (Z-18-A)		19844 852		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLORADO				
RIDGEILING WELL SALVAGE		711114										
KEARNEY, C. W.		WELL #: 1		RRCID -> 146799		COMPL. DATE 11/00/1982		TOTAL DEPTH 11010 PERF. N/A				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CONROE DENBURY ONSHORE, LLC		20211 001		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY				
CONROE FIELD UNIT		215343										
		WELL #: 3308		RRCID -> 005900		COMPL. DATE 05/12/1998		TOTAL DEPTH 5139 PERF. 4870 - 4924				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	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				
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

KROHN, P. G.		WELL #: 2		RRCID -> 040752		COMPL. DATE 12/06/1966		TOTAL DEPTH 4956 PERF. N/A				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CONROE FIELD UNIT		WELL #: 2916		RRCID -> 058797		COMPL. DATE 01/08/1998		TOTAL DEPTH 5127 PERF. 4828 - 4835				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CONROE FIELD UNIT		WELL #: 3513		RRCID -> 061090		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 5030 PERF. 4847 - 4892				
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	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 #:		1518	RRCID ->	064417	COMPL. DATE	12/01/1975	TOTAL DEPTH	5073	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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

CONROE FIELD UNIT		WELL #:		4104	RRCID ->	065268	COMPL. DATE	01/28/1976	TOTAL DEPTH	5109	PERF. N/A				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

CONROE FIELD UNIT		WELL #:		2025	RRCID ->	065895	COMPL. DATE	03/27/1976	TOTAL DEPTH	5129	PERF. N/A				
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

CONROE FIELD UNIT		WELL #:		4118	RRCID ->	068476	COMPL. DATE	07/30/1976	TOTAL DEPTH	5084	PERF. N/A				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

CONROE FIELD UNIT		WELL #:		4015	RRCID ->	070465	COMPL. DATE	04/28/1975	TOTAL DEPTH	4950	PERF. N/A				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

CONROE FIELD UNIT		WELL #:		426	RRCID ->	079677	COMPL. DATE	10/02/1997	TOTAL DEPTH	5113	PERF. 4696 - 4750				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

CONROE FIELD UNIT		WELL #:		3608	RRCID ->	088984	COMPL. DATE	11/20/1998	TOTAL DEPTH	5112	PERF. 4869 - 4876				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

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

CONROE FIELD UNIT		WELL #:		1516	RRCID ->	159115	COMPL. DATE	07/19/2000	TOTAL DEPTH	5150	PERF. 4634 - 4640				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

CONROE FIELD UNIT		WELL #:		3505	RRCID ->	159118	COMPL. DATE	05/23/1996	TOTAL DEPTH	5251	PERF. 4777 - 4797				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	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				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	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				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		2202	RRCID ->	164259	COMPL. DATE	08/08/2000	TOTAL DEPTH	5139	PERF.	4595 - 4654
03	125 N	125	-0-	-0-	-0-	26 1	98 2	Y		-0-		-0-
						1 4						
04	120 N	97	-0-	-23	-0-	25 1	65 2	Y		-0-		-0-
						7 4						
05	105 N	105	-0-	-0-	-0-	32 1	69 2	Y		-0-		-0-
						4 4						
06	120 N	111	-0-	-9	-0-	31 1	73 2	Y		-0-		-0-
						7 4						
07	124 N	124	-0-	-0-	-0-	26 1	92 2	Y		-0-		-0-
						6 4						
*08	96 N	96	-0-	-0-	-0-	24 1	70 2	Y		-0-		-0-
						2 4						
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		3504	RRCID ->	164262	COMPL. DATE	08/09/2000	TOTAL DEPTH	5100	PERF.	4572 - 4634
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		3103	RRCID ->	164635	COMPL. DATE	05/18/1998	TOTAL DEPTH	5106	PERF.	4671 - 4679
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		3602	RRCID ->	164636	COMPL. DATE	07/30/2001	TOTAL DEPTH	5085	PERF.	4592 - 4652
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	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 #:		3603	RRCID ->	164637	COMPL. DATE	12/28/1999	TOTAL DEPTH	5120	PERF.	4866 - 4874			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		3531	RRCID ->	164638	COMPL. DATE	01/24/2000	TOTAL DEPTH	5350	PERF.	4815 - 4826			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		2210	RRCID ->	164675	COMPL. DATE	01/28/1999	TOTAL DEPTH	5125	PERF.	4832 - 4836			
03	1054 N	966	-0-	-88	-0-	204	1	757	2	Y	-0-				-0-
						5	4								
04	960 N	747	-0-	-213	-0-	195	1	497	2	Y	-0-				-0-
						55	4								
05	930 N	678	-0-	-252	-0-	210	1	444	2	Y	-0-				-0-
						24	4								
06	930 N	784	-0-	-146	-0-	217	1	515	2	Y	-0-				-0-
						52	4								
07	899 N	899	-0-	-0-	-0-	191	1	665	2	Y	-0-				-0-
						43	4								
*08	776 N	776	-0-	-0-	-0-	195	1	566	2	Y	-0-				-0-
						15	4								
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		3613	RRCID ->	165114	COMPL. DATE	03/20/1998	TOTAL DEPTH	5132	PERF.	4695 - 4701			
03	3472 X	2157	-0-	-1315	-0-	456	1	1689	2	Y	-0-				-0-
						12	4								
04	3360 X	1940	-0-	-1420	-0-	506	1	1292	2	Y	-0-				-0-
						142	4								
05	3007 X	1685	-0-	-1322	-0-	522	1	1103	2	Y	-0-				-0-
						60	4								
06	2670 X	1677	-0-	-993	-0-	464	1	1103	2	Y	-0-				-0-
						110	4								
07	2387 X	2089	-0-	-298	-0-	443	1	1545	2	Y	-0-				-0-
						101	4								
08	2170 X	1972	-0-	-198	-0-	495	1	1438	2	Y	-0-				-0-
						39	4								
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		219	RRCID ->	165350	COMPL. DATE	09/22/1997	TOTAL DEPTH	5276	PERF.	4944 - 4952			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
08	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 #:		3713	RRCID ->	165353	COMPL. DATE	10/07/1997	TOTAL DEPTH	5175	PERF. 4656 - 4708
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	BALANCE
						AMT	CODE	AMT	CODE		
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		415	RRCID ->	165354	COMPL. DATE	02/16/2000	TOTAL DEPTH	5233	PERF. 4631 - 4685
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		3816	RRCID ->	165358	COMPL. DATE	08/22/1997	TOTAL DEPTH	5160	PERF. 4904 - 4916
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		706	RRCID ->	165436	COMPL. DATE	10/09/1997	TOTAL DEPTH	5191	PERF. 4832 - 4842
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		1704	RRCID ->	165438	COMPL. DATE	10/28/1997	TOTAL DEPTH	5080	PERF. 4724 - 4732
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	705					Y	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	705					Y	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	705					Y	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	705					Y	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	705					Y	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	705					Y	-0-
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		2717	RRCID ->	165607	COMPL. DATE	10/13/1997	TOTAL DEPTH	5110	PERF. 4749 - 4759
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		214	RRCID ->	165753	COMPL. DATE	03/10/1998	TOTAL DEPTH	5144	PERF. 4711 - 4790
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

CONROE DENBURY ONSHORE, LLC CONROE FIELD UNIT		//CONT.// 20211 001 //CONT.// 215343		ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: MONTGOMERY										
CONROE FIELD UNIT		WELL #: 404		RRCID -> 165780	COMPL. DATE 11/19/1997	TOTAL DEPTH 5182	PERF. 4686	- 4692								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
CONROE FIELD UNIT		WELL #: 413		RRCID -> 165782	COMPL. DATE 11/20/1997	TOTAL DEPTH 5112	PERF. 4692	- 4738								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
CONROE FIELD UNIT		WELL #: 421		RRCID -> 165783	COMPL. DATE 02/26/1999	TOTAL DEPTH 5129	PERF. 4672	- 4684								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
CONROE FIELD UNIT		WELL #: 1010		RRCID -> 165784	COMPL. DATE 10/27/1997	TOTAL DEPTH 5110	PERF. 4858	- 4870								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
CONROE FIELD UNIT		WELL #: 3622		RRCID -> 165789	COMPL. DATE 02/12/2013	TOTAL DEPTH 5200	PERF. 4738	- 4751								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CONROE DENBURY ONSHORE, LLC CONROE FIELD UNIT		//CONT.// 20211 001 //CONT.// 215343		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MONTGOMERY				
		WELL #: 2307		RRCID -> 166160		COMPL. DATE 10/01/1998		TOTAL DEPTH 5200		PERF. 4684 - 4740				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	2046 X	1749	-0-	-297	-0-	369	1	1370	2	Y	-0-			-0-
						10	4							
04	1980 X	1243	-0-	-737	-0-	324	1	828	2	Y	-0-			-0-
						91	4							
05	1860 X	1468	-0-	-392	-0-	455	1	961	2	Y	-0-			-0-
						52	4							
06	1680 X	1595	-0-	-85	-0-	441	1	1049	2	Y	-0-			-0-
						105	4							
07	1736 X	1452	-0-	-284	-0-	308	1	1074	2	Y	-0-			-0-
						70	4							
08	1736 X	547	-0-	-1189	-0-	137	1	399	2	Y	-0-			-0-
						11	4							
CONROE FIELD UNIT		WELL #: 111		RRCID -> 166286		COMPL. DATE 06/19/1998		TOTAL DEPTH 5166		PERF. 4756 - 4958				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	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				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	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				
03	2356 X	1799	-0-	-557	-0-	380	1	1409	2	Y	-0-			-0-
						10	4							
04	2280 X	1277	-0-	-1003	-0-	333	1	850	2	Y	-0-			-0-
						94	4							
05	2170 X	1116	-0-	-1054	-0-	346	1	730	2	Y	-0-			-0-
						40	4							
06	1770 X	681	-0-	-1089	-0-	188	1	448	2	Y	-0-			-0-
						45	4							
07	1798 X	970	-0-	-828	-0-	206	1	717	2	Y	-0-			-0-
						47	4							
08	1798 X	1110	-0-	-688	-0-	279	1	809	2	Y	-0-			-0-
						22	4							
CONROE FIELD UNIT		WELL #: 1941		RRCID -> 166840		COMPL. DATE 10/04/2000		TOTAL DEPTH 5141		PERF. 4752 - 4798				
03	3131 X	2499	-0-	-632	-0-	528	1	1957	2	Y	-0-			-0-
						14	4							
04	3030 X	1964	-0-	-1066	-0-	512	1	1308	2	Y	-0-			-0-
						144	4							
05	2666 X	2106	-0-	-560	-0-	652	1	1379	2	Y	-0-			-0-
						75	4							
06	2430 X	2281	-0-	-149	-0-	630	1	1501	2	Y	-0-			-0-
						150	4							
07	2511 X	1866	-0-	-645	-0-	396	1	1380	2	Y	-0-			-0-
						90	4							
08	2511 X	208	-0-	-2303	-0-	52	1	152	2	Y	-0-			-0-
						4	4							

CONROE DENBURY ONSHORE, LLC CONROE FIELD UNIT		//CONT.// 20211 001 //CONT.// 215343		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY			
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
CONROE FIELD UNIT		WELL #: 2924		RRCID ->	167207	COMPL. DATE	02/18/1998	TOTAL DEPTH	5131	PERF.	4726 - 4774
03	2511 X	2174	-0-	-337	-0-	459 1 12 4	1703 2	Y	-0-		-0-
04	2430 X	1659	-0-	-771	-0-	432 1 122 4	1105 2	Y	-0-		-0-
05	2325 X	1830	-0-	-495	-0-	567 1 65 4	1198 2	Y	-0-		-0-
06	2100 X	1943	-0-	-157	-0-	537 1 128 4	1278 2	Y	-0-		-0-
07	2210 X	2210	-0-	-0-	-0-	469 1 107 4	1634 2	Y	-0-		-0-
08	2170 X	1627	-0-	-543	-0-	409 1 32 4	1186 2	Y	-0-		-0-
CONROE FIELD UNIT		WELL #: 2708D		RRCID ->	167255	COMPL. DATE	09/13/2021	TOTAL DEPTH	5127	PERF.	3635 - 4015
03	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
CONROE FIELD UNIT		WELL #: 2069		RRCID ->	167257	COMPL. DATE	02/24/1998	TOTAL DEPTH	9255	PERF.	4808 - 4858
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
CONROE FIELD UNIT		WELL #: 3911		RRCID ->	167444	COMPL. DATE	10/08/1998	TOTAL DEPTH	5220	PERF.	4698 - 4736
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
CONROE FIELD UNIT		WELL #: 2906		RRCID ->	167663	COMPL. DATE	02/03/1998	TOTAL DEPTH	5129	PERF.	4722 - 4820
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

CONROE DENBURY ONSHORE, LLC CONROE FIELD UNIT		//CONT.// 20211 001 //CONT.// 215343		ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: MONTGOMERY										
		WELL #: 3704		RRCID -> 167673	COMPL. DATE 10/30/2000	TOTAL DEPTH 5088	PERF. 4738	- 4770								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CONROE FIELD UNIT		WELL #: 3509		RRCID -> 167714	COMPL. DATE 09/16/1998	TOTAL DEPTH 5177	PERF. 4722	- 4734								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CONROE FIELD UNIT		WELL #: 3813		RRCID -> 167749	COMPL. DATE 03/30/1998	TOTAL DEPTH 5277	PERF. 4798	- 4844								
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CONROE FIELD UNIT		WELL #: 3606		RRCID -> 167854	COMPL. DATE 08/05/1999	TOTAL DEPTH 5122	PERF. 4928	- 4933								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CONROE FIELD UNIT		WELL #: 2709A		RRCID -> 168009	COMPL. DATE 03/06/1991	TOTAL DEPTH 12331	PERF. 4813	- 4824								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CONROE FIELD UNIT		WELL #: 3529		RRCID -> 168135	COMPL. DATE 08/16/1990	TOTAL DEPTH 5272	PERF. 4844	- 4860								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CONROE FIELD UNIT		WELL #: 1201		RRCID -> 168249	COMPL. DATE 05/05/1998	TOTAL DEPTH 5152	PERF. 4890	- 4896								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CONROE		//CONT.//		20211 001	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MONTGOMERY			
DENBURY ONSHORE, LLC		//CONT.//		215343									
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		3502	RRCID ->	168336	COMPL. DATE	05/06/1998	TOTAL DEPTH	5100	PERF. 4612 - 4662		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		2209	RRCID ->	168337	COMPL. DATE	05/07/1998	TOTAL DEPTH	5113	PERF. 4638 - 4690		
03	2511 X	1999	-0-	-512	-0-	422 1	1566 2	Y	-0-				-0-
04	2430 X	1495	-0-	-935	-0-	11 4	996 2	Y	-0-				-0-
05	2139 X	1669	-0-	-470	-0-	389 1	1093 2	Y	-0-				-0-
06	1920 X	1784	-0-	-136	-0-	110 4	1174 2	Y	-0-				-0-
07	2164 X	2164	-0-	-0-	-0-	517 1	1600 2	Y	-0-				-0-
08	1984 X	1551	-0-	-433	-0-	59 4	1131 2	Y	-0-				-0-
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		408	RRCID ->	168786	COMPL. DATE	02/08/2007	TOTAL DEPTH	5153	PERF. 5036 - 5040		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
08	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		
03	2883 X	2472	-0-	-411	-0-	522 1	1936 2	Y	-0-				-0-
04	2790 X	1934	-0-	-856	-0-	14 4	1288 2	Y	-0-				-0-
05	2635 X	2075	-0-	-560	-0-	504 1	1358 2	Y	-0-				-0-
06	2400 X	1371	-0-	-1029	-0-	142 4	902 2	Y	-0-				-0-
07	2480 X	736	-0-	-1744	-0-	643 1	544 2	Y	-0-				-0-
08	2480 X	734	-0-	-1746	-0-	74 4	535 2	Y	-0-				-0-
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		3614	RRCID ->	169152	COMPL. DATE	11/29/1999	TOTAL DEPTH	5117	PERF. 4819 - 4854		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
08	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)	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
						AMT	CODE	AMT	CODE		AMT	BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		3311	RRCID ->	169204	COMPL. DATE	07/01/1998	TOTAL DEPTH	5100	PERF. 4817 - 4828	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		1403	RRCID ->	169455	COMPL. DATE	07/02/1998	TOTAL DEPTH	5169	PERF. 4847 - 4856	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	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	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	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	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	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	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		3208	RRCID ->	169715	COMPL. DATE	07/28/1998	TOTAL DEPTH	5230	PERF. 4775 - 4784	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

CONROE FIELD UNIT		WELL #: 3002			RRCID -> 170103	COMPL. DATE 07/07/1998	TOTAL DEPTH 5151	PERF. 4777	- 4821						
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	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						
03	744 N	716	-0-	-28	-0-	151 1	561 2	Y	-0-						-0-
						4 4									
04	724 N	724	-0-	-0-	-0-	189 1	482 2	Y	-0-						-0-
						53 4									
05	682 N	572	-0-	-110	-0-	177 1	375 2	Y	-0-						-0-
						20 4									
06	690 N	433	-0-	-257	-0-	120 1	285 2	Y	-0-						-0-
						28 4									
07	744 N	421	-0-	-323	-0-	89 1	312 2	Y	-0-						-0-
						20 4									
*08	960 N	960	-0-	-0-	-0-	241 1	700 2	Y	-0-						-0-
						19 4									

CONROE FIELD UNIT		WELL #: 1306			RRCID -> 170294	COMPL. DATE 09/04/1998	TOTAL DEPTH 5148	PERF. 4836	- 4846						
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	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						
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

CONROE FIELD UNIT		WELL #: 110			RRCID -> 170783	COMPL. DATE 02/17/2016	TOTAL DEPTH 5219	PERF. 4954	- 4976						
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

CONROE DENBURY ONSHORE, LLC CONROE FIELD UNIT		//CONT.// 20211 001 //CONT.// 215343		ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: MONTGOMERY		
		WELL #: 3203		RRCID -> 170785	COMPL. DATE	10/05/1998	TOTAL DEPTH	5121	PERF. 4716	- 4774
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
CONROE FIELD UNIT		WELL #: 2077		RRCID -> 170786	COMPL. DATE	10/12/1998	TOTAL DEPTH	5392	PERF. 4870	- 4929
03	279 N	250	-0-	-29	-0-	53 1	196 2	Y	-0-	-0-
						1 4				
04	196 N	196	-0-	-0-	-0-	51 1	131 2	Y	-0-	-0-
						14 4				
05	211 N	211	-0-	-0-	-0-	66 1	138 2	Y	-0-	-0-
						7 4				
06	240 N	228	-0-	-12	-0-	63 1	150 2	Y	-0-	-0-
						15 4				
07	278 N	278	-0-	-0-	-0-	59 1	206 2	Y	-0-	-0-
						13 4				
*08	277 N	277	-0-	-0-	-0-	70 1	202 2	Y	-0-	-0-
						5 4				
CONROE FIELD UNIT		WELL #: 2414		RRCID -> 170934	COMPL. DATE	10/27/1998	TOTAL DEPTH	5258	PERF. 4904	- 4910
03	DLQ G-10	1262	-0-	1262	1262	267 1	988 2	Y	-0-	-0-
						7 4				
04	DLQ G-10	1009	-0-	1009	2271	263 1	672 2	Y	-0-	-0-
						74 4				
05	DLQ G-10	1136	-0-	1136	3407	352 1	744 2	Y	-0-	-0-
						40 4				
06	DLQ G-10	1199	-0-	1199	4606	331 1	789 2	Y	-0-	-0-
						79 4				
07	5593 X	987	-0-	-4606	-0-	209 1	730 2	Y	-0-	-0-
						48 4				
08	1271 X	60	-0-	-1211	-0-	15 1	44 2	Y	-0-	-0-
						1 4				
CONROE FIELD UNIT		WELL #: 802		RRCID -> 171928	COMPL. DATE	11/02/1998	TOTAL DEPTH	5060	PERF. 4842	- 4862
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
CONROE FIELD UNIT		WELL #: 3910		RRCID -> 171957	COMPL. DATE	12/08/1998	TOTAL DEPTH	5700	PERF. 4714	- 4770
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

CONROE		//CONT.//		20211 001		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY				
DENBURY ONSHORE, LLC		//CONT.//		215343										
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		2114		RRCID -> 172148		COMPL. DATE 12/15/1998		TOTAL DEPTH 5169 PERF. 4796 - 4850				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		3621		RRCID -> 172149		COMPL. DATE 02/09/2000		TOTAL DEPTH 5080 PERF. 4838 - 4846				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		1915		RRCID -> 172520		COMPL. DATE 05/26/1999		TOTAL DEPTH 5150 PERF. 4690 - 4738				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		221		RRCID -> 172564		COMPL. DATE 01/13/1999		TOTAL DEPTH 5090 PERF. 4788 - 4796				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		512		RRCID -> 172695		COMPL. DATE 12/17/2010		TOTAL DEPTH 5170 PERF. 4978 - 4988				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		914		RRCID -> 172806		COMPL. DATE 02/16/1999		TOTAL DEPTH 5135 PERF. 4886 - 4900				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		424		RRCID -> 174644		COMPL. DATE 04/08/1999		TOTAL DEPTH 5115 PERF. 4652 - 4708				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

CONROE		//CONT.//		20211 001	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY						
DENBURY ONSHORE, LLC		//CONT.//		215343										
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		1116	RRCID ->	175123	COMPL. DATE	12/15/1995	TOTAL DEPTH	5109	PERF.	4976 - 4992		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		1111	RRCID ->	176320	COMPL. DATE	12/30/2020	TOTAL DEPTH	5731	PERF.	5622 - 5678		
03	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		3620	RRCID ->	177132	COMPL. DATE	02/14/2000	TOTAL DEPTH	5115	PERF.	4874 - 4884		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	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		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	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		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	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		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	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 #:		2208	RRCID ->	182587	COMPL. DATE	03/05/2001	TOTAL DEPTH	5096	PERF.	4594 - 4604			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	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			
03	238	X	238	-0-	-0-	-0-	50	1	187	2	Y	-0-			-0-
04	1020	N	481	-0-	-539	-0-	125	1	321	2	Y	-0-			-0-
05	956	N	956	-0-	-0-	-0-	296	1	626	2	Y	-0-			-0-
06	848	N	848	-0-	-0-	-0-	234	1	558	2	Y	-0-			-0-
07	496	N	261	-0-	-235	-0-	56	4	193	2	Y	-0-			-0-
08	961	N	606	-0-	-355	-0-	152	1	442	2	Y	-0-			-0-
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		4033	RRCID ->	276470	COMPL. DATE	02/05/2015	TOTAL DEPTH	5092	PERF.	4794 - 4849			
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	18	1	46	2	Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	69	-0-	69	-0-	5	4			Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	54	-0-	54	123	17	1	35	2	Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	61	-0-	61	184	2	4	40	2	Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	184	17	1			Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	184	4	4			Y	-0-			-0-
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		2304	RRCID ->	279618	COMPL. DATE	11/24/2014	TOTAL DEPTH	5157	PERF.	4914 - 4942			
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		223	RRCID ->	281167	COMPL. DATE	11/19/2015	TOTAL DEPTH	5231	PERF.	4830 - 4856			
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CONROE		//CONT.//		20211 001	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY						
WHEELER OPERATING CORPORATION				914263										
HOOPER, FANNIE -A-				WELL #: 1	RRCID -> 165771	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	5128	PERF. 4736 - 4833				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	* CODE	EOM BALANCE
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

HOOPER, FANNIE -A-				WELL #: 8	RRCID -> 165774	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	5189	PERF. 4747 - 4830				
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

HOOPER, FANNIE				WELL #: 3	RRCID -> 270422	COMPL. DATE	07/15/2020	TOTAL DEPTH	5019	PERF. 3086 - 3118				
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CONROE (CONS. L)				20211 085	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY						
DENBURY ONSHORE, LLC				215343										
MOODY #32 UNIT				WELL #: 32	RRCID -> 176858	COMPL. DATE	12/21/1999	TOTAL DEPTH	4083	PERF. 2994 - 3028				
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MOORE, H. N.				WELL #: 46	RRCID -> 184893	COMPL. DATE	03/19/2001	TOTAL DEPTH	5200	PERF. 3620 - 3750				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	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				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CONROE (CONS. L) //CONT.// 20211 085 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MONTGOMERY
DENBURY ONSHORE, LLC //CONT.// 215343
MADELEY AA & DA WELL #: 111P RRCID -> 196187 COMPL. DATE 06/19/2003 TOTAL DEPTH 3734 PERF. 3578 - 3588

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

RHODES, W. S. WELL #: 16 RRCID -> 203229 COMPL. DATE 05/22/2004 TOTAL DEPTH 5131 PERF. 3475 - 3479

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

DOBBINS, C. L. WELL #: 9 RRCID -> 214778 COMPL. DATE 04/23/2007 TOTAL DEPTH 4013 PERF. 2755 - 2759

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

PERRY HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 226534 COMPL. DATE 06/19/2006 TOTAL DEPTH 5120 PERF. 2977 - 2980

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

WHEELER OPERATING CORPORATION 914263
DUNN "A" WELL #: 3 RRCID -> 201554 COMPL. DATE 05/12/2004 TOTAL DEPTH 5164 PERF. 3348 - 3352

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

DUNN "A" WELL #: 1 RRCID -> 205460 COMPL. DATE 07/28/2014 TOTAL DEPTH 5127 PERF. 3252 - 3262

03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	10					N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	10					N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	10					N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	10					N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	10					N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	10					N	NO RPT			-0-

CONROE (CONS. U) DENBURY ONSHORE, LLC MOOREHEAD, A.		20211 087 215343		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY									
WELL #:		2		RRCID -> 187924		COMPL. DATE 10/19/2001		TOTAL DEPTH 5157		PERF. 1404 - 1418							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
MADELEY, AA & DA		WELL #:		32		RRCID -> 194602		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 5143		PERF. 1534 - 1568			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	3770					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	3770					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	3770					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	3770					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	3770					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	3770					Y	-0-					-0-
MADELEY, AA & DA		WELL #:		108P		RRCID -> 195229		COMPL. DATE 03/13/2003		TOTAL DEPTH 1921		PERF. 1451 - 1457					
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
MADELEY, AA & DA		WELL #:		104P		RRCID -> 195362		COMPL. DATE 04/22/2003		TOTAL DEPTH 1750		PERF. 1203 - 1490					
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
MADELEY, AA & DA		WELL #:		110P		RRCID -> 195368		COMPL. DATE 03/15/2004		TOTAL DEPTH 1710		PERF. 913 - 1025					
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	121	-0-	121	121	31 9	1 4	81	2	Y	-0-						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	121	121				Y	-0-						-0-
06	14B2 EXT	80	-0-	80	201	22 5	1 4	53	2	Y	-0-						-0-
07	14B2 EXT	273	-0-	273	474	58 13	1 4	202	2	Y	-0-						-0-
08	14B2 EXT	691	-0-	691	1165	174 14	1 4	503	2	Y	-0-						-0-
MADELEY, AA & DA		WELL #:		109P		RRCID -> 195370		COMPL. DATE 06/06/2003		TOTAL DEPTH 2300		PERF. 1430 - 1751					
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CONROE (CONS. U)		//CONT.// 20211 087		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY								
DENBURY ONSHORE, LLC		//CONT.// 215343														
SOUTH TEXAS DEVELOPMENT CO. "1"		WELL #: 102P		RRCID -> 195388		COMPL. DATE 10/02/2003		TOTAL DEPTH 1550 PERF. 978 - 992								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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								
03	T. A.	3148	-0-	3148	3148	665	1	2465	2	Y	-0-					-0-
						18	4									
04	T. A.	2812	-0-	2812	5960	733	1	1873	2	Y	-0-					-0-
						206	4									
05	T. A.	3166	-0-	3166	9126	981	1	2072	2	Y	-0-					-0-
						113	4									
06	T. A.	3362	-0-	3362	12488	929	1	2212	2	Y	-0-					-0-
						221	4									
07	T. A.	2778	-0-	2778	15266	589	1	2055	2	Y	-0-					-0-
						134	4									
*08	15364 X	98	-0-	-15266	-0-	25	1	71	2	Y	-0-					-0-
						2	4									
MADELEY, AA & DA		WELL #: 103P		RRCID -> 195814		COMPL. DATE 10/02/2003		TOTAL DEPTH 1820 PERF. 950 - 960								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
AMERICAN NAT'L BANK		WELL #: 2		RRCID -> 195883		COMPL. DATE 03/20/2003		TOTAL DEPTH 5150 PERF. 1386 - 1398								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
SULLIVAN, E. B. STATE		WELL #: 1		RRCID -> 196945		COMPL. DATE 03/15/2004		TOTAL DEPTH 5154 PERF. 978 - 1518								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	157					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	157					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	157					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	157					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	157					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	157					Y	-0-					-0-

CONROE (CONS. U) DENBURY ONSHORE, LLC MOODY, E.		//CONT.// //CONT.//	20211 087 215343	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: MONTGOMERY								
		WELL #:	34	RRCID ->	197037	COMPL. DATE	10/24/2005	TOTAL DEPTH	2800	PERF.	1213 - 1218			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

DOBBINS, C. L.		WELL #:	4	RRCID ->	197853	COMPL. DATE	04/07/2003	TOTAL DEPTH	5139	PERF.	2912 - 2915			
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LEWIS, J. W. 'A'		WELL #:	39	RRCID ->	197855	COMPL. DATE	01/15/2005	TOTAL DEPTH	4000	PERF.	905 - 911			
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

DOBBINS, C. L.		WELL #:	8	RRCID ->	198709	COMPL. DATE	04/25/2005	TOTAL DEPTH	4000	PERF.	926 - 934			
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MOODY, E.		WELL #:	32	RRCID ->	203954	COMPL. DATE	10/29/2004	TOTAL DEPTH	4083	PERF.	524 - 679			
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

MOODY, E.		WELL #:	7	RRCID ->	214533	COMPL. DATE	11/23/2005	TOTAL DEPTH	5117	PERF.	1268 - 1272			
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LEWIS, J. W. "A"		WELL #:	36	RRCID ->	229101	COMPL. DATE	07/11/2006	TOTAL DEPTH	5160	PERF.	555 - 559			
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04		0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 04/19/2022

CONROE (CONS. U) //CONT.// 20211 087 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MONTGOMERY
DENBURY ONSHORE, LLC //CONT.// 215343
DOBBINS, C. L. WELL #: 13 RRCID -> 288612 COMPL. DATE 01/26/2020 TOTAL DEPTH 5080 PERF. 2798 - 2812

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
03	1271 N	1187	-0-	-84	-0-	251 1	929 2	N	-0-			-0-
						7 4						
04	1140 N	906	-0-	-234	-0-	236 1	604 2	N	-0-			-0-
						66 4						
05	1147 N	1001	-0-	-146	-0-	310 1	655 2	N	-0-			-0-
						36 4						
06	1140 N	1083	-0-	-57	-0-	300 1	712 2	N	-0-			-0-
						71 4						
07	1320 N	1320	-0-	-0-	-0-	280 1	976 2	N	-0-			-0-
						64 4						
*08	1315 N	1315	-0-	-0-	-0-	330 1	959 2	N	-0-			-0-
						26 4						

WHEELER OPERATING CORPORATION 914263
HOOPER, FANNIE WELL #: 1 RRCID -> 182313 COMPL. DATE 01/15/2003 TOTAL DEPTH 5145 PERF. 4875 - 4883

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HOOPER, FANNIE WELL #: 4 RRCID -> 184390 COMPL. DATE 07/15/2020 TOTAL DEPTH 5136 PERF. 4776 - 4786

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

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

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

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

DUNN "A"				WELL #: 5	RRCID -> 215077	COMPL. DATE 03/14/2006	TOTAL DEPTH 1822	PERF. 1724	- 1728						
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			78
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			78
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			78
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			78
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			78
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			78

DUNN "B"				WELL #: 7	RRCID -> 215906	COMPL. DATE 04/04/2006	TOTAL DEPTH 1582	PERF. 1380	- 1384						
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CONROE (MIDDLE WILCOX CONS.)				20211 190	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: MONTGOMERY						
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.				048169											
KEYSTONE				WELL #: 1	RRCID -> 265250	COMPL. DATE 10/20/2016	TOTAL DEPTH 12400	PERF. 9560	- 9586						
03		8839 X	8839	-0-	-0-	-0-	280	1	8473	2	N	78	11	8	144
							86	9							
04		11250 X	10458	-0-	-792	-0-	300	1	10085	2	N	66	11	8	199
							73	9							
05		11625 X	9482	-0-	-2143	-0-	310	1	9117	2	N	50	176	1	8 8 65
							55	9							
06		11250 X	10492	-0-	-758	-0-	300	1	10142	2	N	45			110
							50	9							
*07		9972 X	9972	-0-	-0-	-0-	310	1	9618	2	N	40			150
							44	9							
08		10819 X	10142	-0-	-677	-0-	310	1	9786	2	N	42			192
							46	9							

DENBURY ONSHORE, LLC				215343		CAPACITY			CNTY: MONTGOMERY						
KEYSTONE MILLS CO.				WELL #: 43	RRCID -> 111707	COMPL. DATE 06/02/1984	TOTAL DEPTH 9730	PERF. 9596	- 9662						
03		T. A.	2980	-0-	2980	2980	629	1	2334	2	Y	-0-			-0-
							17	4							
04		T. A.	2406	-0-	2406	5386	627	1	1603	2	Y	-0-			-0-
							176	4							
05		T. A.	1287	-0-	1287	6673	399	1	842	2	Y	-0-			-0-
							46	4							
06		T. A.	3048	-0-	3048	9721	843	1	2005	2	Y	-0-			-0-
							200	4							
07		13070 X	3349	-0-	-9721	-0-	710	1	2477	2	Y	-0-			-0-
							162	4							
08		2976 X	2250	-0-	-726	-0-	565	1	1641	2	Y	-0-			-0-
							44	4							

CONROE (MIDDLE WILCOX CONS.)		//CONT.//		20211 190	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY					
DENBURY ONSHORE, LLC		//CONT.//		215343									
MOORE, H. N.		WELL #:		67	RRCID ->	203608	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	15269	PERF.11858	- 11874	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	11595			Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	11595			Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	11595			Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	11595			Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	11595			Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	11595			Y	-0-			-0-

MAGNUM PRODUCING, LP				521516		RRCID ->		06/02/2004		TOTAL DEPTH	12859	PERF.10056	- 10709
KEYSTONE MILLS		WELL #:		3W		206045							
03	8009 X	8009	-0-	-0-	-0-	403 1	7587 2	N	17	179 1			33
04	7767 X	7767	-0-	-0-	-0-	390 1	7364 2	N	12				45
05	7975 X	7975	-0-	-0-	-0-	403 1	7557 2	N	14				59
06	6450 X	4727	-0-	-1723	-0-	390 1	4328 2	N	8				67
07	7533 X	4129	-0-	-3404	-0-	403 1	3715 2	N	10				77
08	7533 X	NO RPT	-0-	-7533	-0-	11 9		N	NO RPT				77

TAHITI PTRS ENRGY SOLUTIONS CORP				834487		RRCID ->		01/07/1977		TOTAL DEPTH	9870	PERF. 9632	- 9644
KEYSTONE MILLS CO.		WELL #:		2 W		075213							
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
06	H15 VIOL	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-

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

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

CONSTITUTION (WESTBURY)			20254 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: JEFFERSON				
HILCORP ENERGY COMPANY			386310											
APACHE GAS UNIT			WELL #:	1	RRCID ->	179420	COMPL. DATE	01/10/2009	TOTAL DEPTH	14910	PERF.	13920 - 13950		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
KOLANDER			WELL #:	1	RRCID ->	184334	COMPL. DATE	03/30/2013	TOTAL DEPTH	14060	PERF.	13860 - 13931		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
PAGGI GAS UNIT			WELL #:	2	RRCID ->	200276	COMPL. DATE	02/12/2004	TOTAL DEPTH	15239	PERF.	14148 - 14283		
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
PAGGI GAS UNIT			WELL #:	3	RRCID ->	206205	COMPL. DATE	11/11/2011	TOTAL DEPTH	14591	PERF.	13858 - 13860		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
WALTER CO.			WELL #:	1	RRCID ->	260140	COMPL. DATE	01/06/2011	TOTAL DEPTH	15577	PERF.	15102 - 15206		
03	4433 X	3753	-0-	-680	-0-	796 1	2387 2	N	518	520	1	308		
04	4346 X	4346	-0-	-0-	-0-	570 9 1057 1	2720 2	N	517	542	1	283		
05	4619 X	4050	-0-	-569	-0-	569 9 1221 1	2378 2	N	410	365	1	328		
06	5017 X	5017	-0-	-0-	-0-	451 9 1138 1	3255 2	N	567	715	1	180		
07	4619 X	4381	-0-	-238	-0-	624 9 965 1	2842 2	N	522	363	1	7 6 332		
08	4495 X	2196	-0-	-2299	-0-	574 9 265 9	1357 2	N	241	273	1	300		
KOLANDER			WELL #:	2	RRCID ->	264831	COMPL. DATE	12/06/2012	TOTAL DEPTH	14166	PERF.	14083 - 14164		
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CONSTITUTION (WESTBURY)		//CONT.//	20254 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: JEFFERSON							
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//	386310													
WALTER CO.		WELL #:	2	RRCID ->	271201	COMPL. DATE	01/01/2019	TOTAL DEPTH	15248	PERF.14792	- 14806					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	372 N	37	-0-	-335	-0-	9	1	28	2	N	-0-	21	1			91
04	180 N	92	-0-	-88	-0-	26	1	66	2	N	-0-					91
05	9 N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					91
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-	8	1			83
07	189 N	189	-0-	-0-	-0-	48	1	141	2	N	-0-					83
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83

WAGNER OIL COMPANY		891175		RRCID ->		COMPL. DATE			TOTAL DEPTH			PERF.14380 - 14395				
MANESS GU		WELL #:	1													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALL GAS UNIT		891175		RRCID ->		COMPL. DATE			TOTAL DEPTH			PERF.14062 - 14082				
MANESS GU		WELL #:	1													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					67
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					70
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4					74
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					77
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					80
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					85

MANESS GAS UNIT		891175		RRCID ->		COMPL. DATE			TOTAL DEPTH			PERF.13976 - 13986				
MANESS GU		WELL #:	2													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54

MANESS GAS UNIT		257758		RRCID ->		COMPL. DATE			TOTAL DEPTH			PERF.14090 - 14100				
MANESS GU		WELL #:	3													
03	1953 N	1327	-0-	-626	-0-	828	1	151	3	N	316	374	1			295
						348	9									
04	1560 N	1205	-0-	-355	-0-	784	1	126	3	N	268	355	1			208
						295	9									
05	1525 N	1525	-0-	-0-	-0-	917	1	300	3	N	280	364	1			124
						308	9									
06	1995 N	1995	-0-	-0-	-0-	899	1	765	3	N	301					425
						331	9									
07	1801 N	1801	-0-	-0-	-0-	929	1	546	3	N	296	351	1			370
						326	9									
*08	1765 N	1765	-0-	-0-	-0-	912	1	564	3	N	263	357	1			276
						289	9									

WALL UNIT		260040		RRCID ->		COMPL. DATE			TOTAL DEPTH			PERF.14182 - 14190				
MANESS GU		WELL #:	2													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CONSTITUTION (WESTBURY)		//CONT.//		20254 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: JEFFERSON							
WAGNER OIL COMPANY		//CONT.//		891175											
MANESS GAS UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	262476	COMPL. DATE	05/25/2011	TOTAL DEPTH	14225	PERF.14010 - 14488				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				79
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				79
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				79
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				79
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				79
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				79

MANESS GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	262487	COMPL. DATE	03/14/2011	TOTAL DEPTH	14143	PERF.14052 - 14058				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				65
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				65
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				65
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				65
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				65
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				65

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

HARDER BROUSSARD UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	287484	COMPL. DATE	04/24/2019	TOTAL DEPTH	15539	PERF.12374 - 12538				
03	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-				155
04	80 N	80	-0-	-0-	-0-	20	1	51	2	N	8				163
						9	9								
05	186 N	15	-0-	-171	-0-	4	1	7	2	N	4				167
						4	9								
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	1		162
07	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-				162
08	15 N	-0-	-0-	-15	-0-					N	-0-				162

HARDER BROUSSARD UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	288464	COMPL. DATE	09/05/2019	TOTAL DEPTH	15507	PERF.12592 - 12680				
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				213
04	15 N	15	-0-	-0-	-0-	4	1	11	2	N	-0-				213
05	96 N	96	-0-	-0-	-0-	9	1	19	2	N	62				275
						68	9								
06	40 N	40	-0-	-0-	-0-	9	1	27	2	N	4	183	1		96
						4	9								
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	14				110
08	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-				110

ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC				730462		CAPACITY		CNTY: JEFFERSON							
DU JAY, JOYCE		WELL #:		1	RRCID ->	187477	COMPL. DATE	05/29/2002	TOTAL DEPTH	13506	PERF.13056 - 13176				
03	4371 X	55	-0-	-4316	-0-	44	1	11	4	N	-0-				73
04	1710 X	-0-	-0-	-1710	-0-					N	-0-				73
05	1488 X	-0-	-0-	-1488	-0-					N	-0-				73
06	390 X	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-				73
07	372 X	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-				73
08	62 X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-				73

COOLEY (MEEK SAND)		//CONT.//		20385 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: FORT BEND					
FOSSIL OIL OPERATING, LLC		//CONT.//		278838										
HORELICA UNIT "A"		WELL #:			RRCID -> 244805	COMPL. DATE 05/08/2007	TOTAL DEPTH 12944	PERF. 8467	- 8473					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
O		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			18
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			18
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			18
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			18
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			18
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			18
PLUGGED AND ABANDONED 11/05/2019														

HILCORP ENERGY COMPANY				386310										
AYLOR "A"		WELL #:		1	RRCID -> 118957	COMPL. DATE 10/26/1985	TOTAL DEPTH 14281	PERF.13140	- 13560					
03	50623 X	49248	-0-	-1375	-0-	4398	1	44192	2	Y	598	636	1	259
						658	9							
04	48990 X	48428	-0-	-562	-0-	4157	1	43692	2	Y	526	500	1	285
						579	9							
05	50623 X	50339	-0-	-284	-0-	5347	1	44431	2	Y	510	540	1	255
						561	9							
06	48062 X	47231	-0-	-831	-0-	6437	1	40286	2	Y	462	537	1	180
						508	9							
07	49631 X	48292	-0-	-1339	-0-	4396	1	43302	2	Y	540	552	1	168
						594	9							
08	49631 X	47334	-0-	-2297	-0-	4038	1	42758	2	Y	489	437	1	220
						538	9							

SANDERS, L. J.				1	RRCID -> 123821	COMPL. DATE 03/24/1987	TOTAL DEPTH 14300	PERF.13144	- 13343					
03	338 N	338	-0-	-0-	-0-	30	1	305	2	N	3	4	1	186
						3	9							
04	240 N	131	-0-	-109	-0-	11	1	119	2	N	1	1	1	186
						1	9							
05	345 N	345	-0-	-0-	-0-	37	1	305	2	N	3	3	1	186
						3	9							
06	240 N	199	-0-	-41	-0-	27	1	170	2	N	2	2	1	186
						2	9							
07	125 N	125	-0-	-0-	-0-	11	1	113	2	N	1	1	1	186
						1	9							
08	248 N	214	-0-	-34	-0-	18	1	194	2	N	2	1	1	187
						2	9							

TOWNSITE				1	RRCID -> 132837	COMPL. DATE 09/19/1989	TOTAL DEPTH 18248	PERF.13120	- 13756					
03	6262 X	5272	-0-	-990	-0-	472	1	4742	2	N	53	57	1	194
						58	9							
04	6060 X	3716	-0-	-2344	-0-	320	1	3359	2	N	34	34	1	194
						37	9							
05	5642 X	1464	-0-	-4178	-0-	156	1	1295	2	N	12	20	1	186
						13	9							
06	5100 X	4782	-0-	-318	-0-	647	1	4049	2	N	78	186	1	78
						86	9							
07	6108 X	6108	-0-	-0-	-0-	556	1	5480	2	N	65	54	1	89
						72	9							
*08	6102 X	6102	-0-	-0-	-0-	521	1	5514	2	N	61	42	1	108
						67	9							

COOLEY (MEEK SAND)		//CONT.// 20385 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FORT BEND								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
EL FERROCARRIL LTD.		WELL #: 2		RRCID -> 155701		COMPL. DATE 02/13/1998		TOTAL DEPTH 13700 PERF.12923 - 13399								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	54 N	54	-0-	-0-	-0-	5	1	48	2	Y	1	1	1			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	1	9			Y	-0-					-0-
05	9 N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	2	Y	-0-					-0-
06	33 N	7	-0-	-26	-0-	1	1	6	2	Y	-0-					-0-
07	6 N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	2	Y	-0-					-0-
08	9 N	4	-0-	-5	-0-	4	2			Y	-0-					-0-

DUSEK		WELL #: 2		RRCID -> 157202		COMPL. DATE 06/23/2020		TOTAL DEPTH 13642		PERF.12823 - 13240						
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	3 N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	226 N	226	-0-	-0-	-0-	31	1	193	2	Y	2	1	1			1
07	65 N	65	-0-	-0-	-0-	2	9	6	1	Y	1	1	1			1
*08	30 N	30	-0-	-0-	-0-	1	9	3	1	Y	-0-	1	1			-0-

GALLIA		WELL #: 2		RRCID -> 157503		COMPL. DATE 02/15/2016		TOTAL DEPTH 12780		PERF. 6210 - 6400						
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

COLONY		WELL #: 1		RRCID -> 161099		COMPL. DATE 07/12/1996		TOTAL DEPTH 13577		PERF.12954 - 13423						
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ENGELHOLM		WELL #: 1		RRCID -> 163543		COMPL. DATE 03/11/1997		TOTAL DEPTH 13700		PERF.12798 - 13606						
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GRIGAR		WELL #: 2		RRCID -> 163987		COMPL. DATE 02/08/1997		TOTAL DEPTH 13700		PERF.13243 - 13389						
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

COOLEY (MEEK SAND) HILCORP ENERGY COMPANY COLONY		//CONT.// 20385 300 //CONT.// 386310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FORT BEND				
		WELL #: 2		RRCID -> 166126		COMPL. DATE 11/20/2020		TOTAL DEPTH 13719		PERF.14078 - 14280				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	7099 X	5111	-0-	-1988	-0-	457	1	4595	2	Y	54	83	1	44
						59	9							
04	7406 X	7406	-0-	-0-	-0-	636	1	6687	2	Y	75	74	1	45
						83	9							
05	7099 X	5764	-0-	-1335	-0-	613	1	5092	2	Y	54	67	1	32
						59	9							
06	6799 X	6799	-0-	-0-	-0-	925	1	5791	2	Y	75	64	1	43
						83	9							
07	6138 X	2292	-0-	-3846	-0-	206	1	2032	2	Y	49	45	1	47
						54	9							
08	6138 X	1458	-0-	-4680	-0-	123	1	1303	2	Y	29	33	1	43
						32	9							

COLONY		WELL #: 3		RRCID -> 166569		COMPL. DATE 10/10/1997		TOTAL DEPTH 14120		PERF.13774 - 13948				
03	7936 X	6772	-0-	-1164	-0-	606	1	6089	2	Y	70	87	1	52
						77	9							
04	8799 X	8799	-0-	-0-	-0-	756	1	7949	2	Y	85	81	1	56
						94	9							
05	8060 X	7613	-0-	-447	-0-	810	1	6729	2	Y	67	80	1	43
						74	9							
06	7671 X	7671	-0-	-0-	-0-	1042	1	6521	2	Y	98	77	1	64
						108	9							
07	9336 X	9336	-0-	-0-	-0-	846	1	8337	2	Y	139	109	1	94
						153	9							
08	7781 X	7347	-0-	-434	-0-	625	1	6614	2	Y	98	90	1	102
						108	9							

EL FERROCARRIL LTD		WELL #: 3		RRCID -> 167434		COMPL. DATE 04/29/1999		TOTAL DEPTH 14818		PERF.14260 - 14420				
03	4 N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-			57
04	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-			57
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			57
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			57
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			57
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			57

GRIGAR		WELL #: 3		RRCID -> 168730		COMPL. DATE 01/31/1998		TOTAL DEPTH 14120		PERF.13724 - 13884				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

GALLIA		WELL #: 3		RRCID -> 175901		COMPL. DATE 09/17/1999		TOTAL DEPTH 13600		PERF.12755 - 13276				
03	23866 X	23866	-0-	-0-	-0-	2111	1	21220	2	Y	486	579	1	158
						535	9							
04	23000 X	23000	-0-	-0-	-0-	1958	1	20588	2	Y	413	366	1	205
						454	9							
05	23726 X	23726	-0-	-0-	-0-	2503	1	20794	2	Y	390	377	1	218
						429	9							
06	23082 X	23082	-0-	-0-	-0-	3131	1	19595	2	Y	324	325	1	217
						356	9							
07	22286 X	22286	-0-	-0-	-0-	2021	1	19915	2	Y	318	348	1	187
						350	9							
*08	23346 X	23346	-0-	-0-	-0-	1986	1	21028	2	Y	302	276	1	213
						332	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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	1054 N	802	-0-	-252	-0-	72	1	719	2	Y	10	10	1	3
04	870 N	558	-0-	-312	-0-	11	9	504	2	Y	5	5	1	3
05	1302 N	190	-0-	-1112	-0-	48	1	168	2	Y	2	3	1	2
06	535 N	453	-0-	-82	-0-	6	9	387	2	Y	4	3	1	3
07	671 N	671	-0-	-0-	-0-	20	1	602	2	Y	7	6	1	4
*08	509 N	509	-0-	-0-	-0-	2	9	461	2	Y	4	4	1	4
						62	1							
						4	9							
						61	1							
						8	9							
						44	1							
						4	9							
COLONY		WELL #: 4		RRCID -> 188425		COMPL. DATE 04/04/2002			TOTAL DEPTH 13805 PERF.13414 - 13588					
03	465 N	318	-0-	-147	-0-	27	1	272	2	Y	17	31	1	39
04	450 N	-0-	-0-	-450	-0-	19	9			Y	49	32	1	56
05	660 N	660	-0-	-0-	-0-	66	1	547	2	Y	43	40	1	59
06	470 N	470	-0-	-0-	-0-	47	9	381	2	Y	25	30	1	54
07	399 N	399	-0-	-0-	-0-	61	1	359	2	Y	3	56	1	1
08	651 N	359	-0-	-292	-0-	28	9	323	2	Y	5	3	1	3
						37	1							
						3	9							
						30	1							
						6	9							
DUSEK		WELL #: 5		RRCID -> 189099		COMPL. DATE 04/20/2002			TOTAL DEPTH 13750 PERF.13376 - 13548					
03	8928 X	8120	-0-	-808	-0-	726	1	7299	2	Y	86	80	1	47
04	8640 X	7292	-0-	-1348	-0-	95	9	6592	2	Y	66	62	1	51
05	5115 X	4613	-0-	-502	-0-	627	1	4080	2	Y	38	48	1	41
06	6581 X	3460	-0-	-3121	-0-	73	9	2956	2	Y	29	30	1	40
07	6727 X	3572	-0-	-3155	-0-	491	1	3211	2	Y	32	35	1	37
08	6727 X	3778	-0-	-2949	-0-	42	9	3422	2	Y	30	26	1	41
						472	1							
						32	9							
						326	1							
						35	9							
						323	1							
						33	9							
EL FERROCARRIL LTD		WELL #: 4		RRCID -> 190143		COMPL. DATE 07/23/2002			TOTAL DEPTH 14375 PERF.14010 - 14166					
03	1364 N	904	-0-	-460	-0-	81	1	813	2	Y	9	11	1	-0-
04	1772 N	1772	-0-	-0-	-0-	10	9	1602	2	Y	16	14	1	2
05	1447 N	1447	-0-	-0-	-0-	152	1	1280	2	Y	12	13	1	1
06	1304 N	1304	-0-	-0-	-0-	18	9	1115	2	Y	10	10	1	1
07	2816 N	2816	-0-	-0-	-0-	154	1	2531	2	Y	25	24	1	2
*08	2688 N	2688	-0-	-0-	-0-	13	9	2434	2	Y	22	18	1	6
						178	1							
						11	9							
						257	1							
						28	9							
						230	1							
						24	9							

COOLEY (MEEK SAND) //CONT.// 20385 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FORT BEND												
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310												
KRISTYNIK WELL #: 1 RRCID -> 198805 COMPL. DATE 03/18/2013 TOTAL DEPTH 13900 PERF.13894 - 14039												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
03	3348 X	3143	-0-	-205	-0-	281	1	2827	2	N	32	34 1 67
						35	9					
04	3240 X	2817	-0-	-423	-0-	242	1	2547	2	N	25	24 1 68
						28	9					
05	3100 X	2814	-0-	-286	-0-	298	1	2480	2	N	33	25 1 76
						36	9					
06	3030 X	2740	-0-	-290	-0-	374	1	2343	2	N	21	21 1 76
						23	9					
07	3131 X	2770	-0-	-361	-0-	251	1	2471	2	N	44	26 1 94
						48	9					
08	3131 X	2861	-0-	-270	-0-	228	1	2412	2	N	201	186 1 109
						221	9					

COLONY WELL #: 5 RRCID -> 203321 COMPL. DATE 09/07/2014 TOTAL DEPTH 13810 PERF.14200 - 14340												
03	28 N	28	-0-	-0-	-0-	3	1	25	2	Y	-0-	-0-
04	30 N	30	-0-	-0-	-0-	3	1	27	2	Y	-0-	-0-
05	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-	-0-
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-	-0-
07	31 N	21	-0-	-10	-0-	2	1	19	2	Y	-0-	-0-
*08	21 N	21	-0-	-0-	-0-	2	1	18	2	Y	1	1
						1	9					

GALLIA WELL #: 5 RRCID -> 203322 COMPL. DATE 08/08/2011 TOTAL DEPTH 13521 PERF.12754 - 13226												
03	7910 X	7910	-0-	-0-	-0-	706	1	7096	2	Y	98	123 1 18
						108	9					
04	7620 X	6174	-0-	-1446	-0-	530	1	5567	2	Y	70	69 1 19
						77	9					
05	7874 X	5853	-0-	-2021	-0-	621	1	5164	2	Y	62	67 1 14
						68	9					
06	6634 X	5659	-0-	-975	-0-	767	1	4798	2	Y	85	70 1 29
						94	9					
07	6820 X	5881	-0-	-939	-0-	531	1	5226	2	Y	113	99 1 43
						124	9					
08	6820 X	6152	-0-	-668	-0-	521	1	5514	2	Y	106	89 1 60
						117	9					

COLONY WELL #: 6 RRCID -> 203324 COMPL. DATE 05/06/2020 TOTAL DEPTH 13930 PERF.13700 - 13909												
03	10819 X	10062	-0-	-757	-0-	896	1	9002	2	Y	149	227 1 200
						164	9					
04	10470 X	9394	-0-	-1076	-0-	792	1	8329	2	Y	248	198 1 250
						273	9					
05	10726 X	10254	-0-	-472	-0-	1076	1	8943	2	Y	214	219 1 245
						235	9					
06	10060 X	10060	-0-	-0-	-0-	1352	1	8465	2	Y	221	196 1 270
						243	9					
07	10075 X	9967	-0-	-108	-0-	898	1	8847	2	Y	202	182 1 290
						222	9					
08	10075 X	9984	-0-	-91	-0-	847	1	8965	2	Y	156	186 1 260
						172	9					

COOLEY (MEEK SAND) HILCORP ENERGY COMPANY DUSEK		//CONT.// 20385 300 //CONT.// 386310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FORT BEND						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
		WELL #: 6		RRCID -> 203777		COMPL. DATE 07/01/2004				TOTAL DEPTH 13736			PERF.13435 - 13570			
03	11067 X	10825	-0-	-242	-0-	961	1	9656	2	Y	189	207	1			77
04	10710 X	9557	-0-	-1153	-0-	815	1	8566	2	Y	160	82	1			155
05	11067 X	10757	-0-	-310	-0-	1139	1	9461	2	Y	143	185	1			113
06	10275 X	9790	-0-	-485	-0-	1329	1	8316	2	Y	132	161	1			84
07	10602 X	9416	-0-	-1186	-0-	854	1	8416	2	Y	133	91	1			126
08	10602 X	9434	-0-	-1168	-0-	802	1	8494	2	Y	125	138	1			113

GRIGAR		WELL #: 4		RRCID -> 220336		COMPL. DATE 09/15/2014				TOTAL DEPTH 13362			PERF.13481 - 13574			
03	12586 X	8458	-0-	-4128	-0-	757	1	7607	2	N	85	106	1			159
04	11160 X	5384	-0-	-5776	-0-	463	1	4867	2	N	49	53	1			155
05	13020 X	11911	-0-	-1109	-0-	1268	1	10535	2	N	98	94	1			159
06	12600 X	10895	-0-	-1705	-0-	1488	1	9313	2	N	85	82	1			162
07	13020 X	10534	-0-	-2486	-0-	962	1	9471	2	N	92	101	1			153
08	11904 X	10838	-0-	-1066	-0-	927	1	9815	2	N	87	75	1			165

GRIGAR		WELL #: 5		RRCID -> 223727		COMPL. DATE 06/27/2006				TOTAL DEPTH 13707			PERF.13472 - 13632			
03	332 N	332	-0-	-0-	-0-	30	1	299	2	N	3	3	1			3
04	210 N	201	-0-	-9	-0-	17	1	182	2	N	2	2	1			3
05	217 N	78	-0-	-139	-0-	8	1	69	2	N	1	1	1			3
06	210 N	59	-0-	-151	-0-	8	1	51	2	N	-0-	1	1			2
07	217 N	26	-0-	-191	-0-	2	1	24	2	N	-0-					2
08	93 N	10	-0-	-83	-0-	1	1	9	2	N	-0-					2

GRIGAR		WELL #: 6		RRCID -> 227941		COMPL. DATE 06/08/2006				TOTAL DEPTH 13867			PERF.13500 - 13645			
03	1271 N	140	-0-	-1131	-0-	12	1	126	2	N	2	5	1			73
04	2232 N	2232	-0-	-0-	-0-	192	1	2018	2	N	20	16	1			77
05	1897 N	1897	-0-	-0-	-0-	202	1	1677	2	N	16	17	1			76
06	1704 N	1704	-0-	-0-	-0-	233	1	1457	2	N	13	13	1			76
07	1302 N	1254	-0-	-48	-0-	115	1	1127	2	N	11	13	1			74
08	1302 N	1007	-0-	-295	-0-	86	1	912	2	N	8	7	1			75

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	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
03	7842 X	7842	-0-	-0-	-0-	702 1	7053 2	N	79	81 1		111
04	7764 X	7764	-0-	-0-	-0-	87 9	7014 2	N	75	65 1		121
05	7130 X	6103	-0-	-1027	-0-	667 1	5389 2	N	59	59 1		121
06	6930 X	5900	-0-	-1030	-0-	83 9	5032 2	N	58	46 1		133
07	7161 X	4512	-0-	-2649	-0-	649 1	4051 2	N	45	47 1		131
08	7161 X	6304	-0-	-857	-0-	65 9	5707 2	N	53	42 1		142
						804 1						
						64 9						
						411 1						
						50 9						
						539 1						
						58 9						

DUSEK		WELL #:		7	RRCID ->	264878	COMPL. DATE	10/01/2013	TOTAL DEPTH	13430	PERF.	13112 - 13250
03	12152 X	10379	-0-	-1773	-0-	921 1	9256 2	Y	184	204 1		78
04	12394 X	12394	-0-	-0-	-0-	202 9	11131 2	Y	185	101 1		162
05	12090 X	11429	-0-	-661	-0-	1059 1	10055 2	Y	149	195 1		116
06	11089 X	11060	-0-	-29	-0-	204 9	9388 2	Y	156	181 1		91
07	11408 X	10941	-0-	-467	-0-	1210 1	9760 2	Y	173	104 1		160
*08	11518 X	11518	-0-	-0-	-0-	164 9	10358 2	Y	165	178 1		147
						1500 1						
						172 9						
						991 1						
						190 9						
						978 1						
						182 9						

COLONY		WELL #:		7H	RRCID ->	273184	COMPL. DATE	02/16/2013	TOTAL DEPTH	13397	PERF.	13975 - 14888
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			71
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			71
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			71
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			71
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			71
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			71

SENORA RESOURCES, INC.		767312										
HAJDIK-HAAS		WELL #:		1A	RRCID ->	241453	COMPL. DATE	12/27/2006	TOTAL DEPTH	14130	PERF.	13566 - 13624
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

COOLEY (WILCOX, UPPER)			20385 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FORT BEND		
HILCORP ENERGY COMPANY			386310									
AYLOR -A-			WELL #:	2	RRCID ->	126338	COMPL. DATE	01/08/1988	TOTAL DEPTH	13425	PERF.12226	- 12619
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
03	6740 X	6740	-0-	-0-	-0-	599 1	6019 2	N	111	72 1	193	
						122 9						
04	4710 X	4279	-0-	-431	-0-	366 1	3843 2	N	64	40 1	217	
						70 9						
05	5007 X	5007	-0-	-0-	-0-	533 1	4429 2	N	41	45 1	213	
						45 9						
06	4710 X	3171	-0-	-1539	-0-	433 1	2710 2	N	25	27 1	211	
						28 9						
07	4867 X	56	-0-	-4811	-0-	5 1	51 2	N	-0-	8 1	203	
*08	6838 X	6838	-0-	-0-	-0-	581 1	6149 2	N	98	218 1	83	
						108 9						

WINGATE			WELL #:	1	RRCID ->	157039	COMPL. DATE	07/02/2020	TOTAL DEPTH	13200	PERF.12343	- 13064
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
03	5425 X	4632	-0-	-793	-0-	413 1	4154 2	Y	59	42 1	84	
						65 9						
04	5250 X	4977	-0-	-273	-0-	423 1	4442 2	Y	102	129 1	57	
						112 9						
05	5270 X	5156	-0-	-114	-0-	544 1	4524 2	Y	80	84 1	53	
						88 9						
06	5367 X	5367	-0-	-0-	-0-	726 1	4544 2	Y	88	79 1	62	
						97 9						
07	5302 X	5302	-0-	-0-	-0-	482 1	4745 2	Y	68	44 1	86	
						75 9						
*08	6053 X	6053	-0-	-0-	-0-	510 1	5402 2	Y	128	165 1	42	
						141 9				7 6		

WINGATE			WELL #:	2	RRCID ->	160799	COMPL. DATE	08/26/1996	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.13038	- 13958
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
03	3100 X	2674	-0-	-426	-0-	236 1	2374 2	Y	58	42 1	73	
						64 9						
04	3000 X	2889	-0-	-111	-0-	241 1	2538 2	Y	100	120 1	53	
						110 9						
05	3007 X	2984	-0-	-23	-0-	311 1	2585 2	Y	80	82 1	51	
						88 9						
06	3108 X	3108	-0-	-0-	-0-	415 1	2596 2	Y	88	78 1	61	
						97 9						
07	3118 X	3118	-0-	-0-	-0-	280 1	2763 2	Y	68	45 1	84	
						75 9						
*08	3100 N	3520	-0-	420	420	291 1	3087 2	Y	129	165 1	42	
						142 9				6 6		

WINGATE			WELL #:	3	RRCID ->	169322	COMPL. DATE	12/16/1997	TOTAL DEPTH	13567	PERF.12672	- 13452
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
03	93 N	90	-0-	-3	-0-	7 1	71 2	Y	11	8 1	8	
						12 9						
04	104 N	104	-0-	-0-	-0-	7 1	75 2	Y	20	19 1	9	
						22 9						
05	104 N	104	-0-	-0-	-0-	9 1	77 2	Y	16	15 1	10	
						18 9						
06	90 N	37	-0-	-53	-0-	5 1	29 2	Y	3	7 1	6	
						3 9						
07	93 N	77	-0-	-16	-0-	7 1	70 2	Y	-0-		6	
*08	101 N	101	-0-	-0-	-0-	9 1	91 2	Y	1	6 1	-0-	
						1 9				1 6		

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	
03	2418 N	2152	-0-	-266	-0-	189	1	1899	2	Y	58	42	1	67
04	2334 N	2334	-0-	-0-	-0-	64	9	193	1	Y	101	119	1	49
05	2406 N	2406	-0-	-0-	-0-	111	9	249	1	Y	81	82	1	48
06	2465 N	2465	-0-	-0-	-0-	89	9	326	1	Y	87	76	1	59
07	2457 N	2457	-0-	-0-	-0-	96	9	220	1	Y	67	44	1	82
*08	2785 N	2785	-0-	-0-	-0-	74	9	228	1	Y	127	162	1	6 6 41
						140	9							
SANDERS, L. J.		WELL #: 2		RRCID -> 189817		COMPL. DATE 05/03/2002		TOTAL DEPTH 13407 PERF.12830 - 13243						
03	1550 N	1379	-0-	-171	-0-	124	1	1240	2	N	14	15	1	142
04	1545 N	1545	-0-	-0-	-0-	15	9	133	1	N	14	13	1	143
05	1426 N	1409	-0-	-17	-0-	15	9	150	1	N	12	13	1	142
06	1320 N	1193	-0-	-127	-0-	13	9	163	1	N	9	10	1	141
07	1612 N	1233	-0-	-379	-0-	10	9	112	1	N	18	12	1	147
08	1395 N	1219	-0-	-176	-0-	20	9	104	1	N	11	8	1	150
						12	9							
AYLOR 'A'		WELL #: 3		RRCID -> 265025		COMPL. DATE 02/12/2012		TOTAL DEPTH 13008 PERF.12106 - 12846						
03	13795 X	12811	-0-	-984	-0-	1136	1	11419	2	Y	233	228	1	168
04	14897 X	14897	-0-	-0-	-0-	256	9	1273	1	Y	225	211	1	182
05	14823 X	14823	-0-	-0-	-0-	248	9	1567	1	Y	217	222	1	177
06	13409 X	13409	-0-	-0-	-0-	239	9	1817	1	Y	201	279	1	99
07	13795 X	12640	-0-	-1155	-0-	221	9	1145	1	Y	202	200	1	101
08	13795 X	13229	-0-	-566	-0-	222	9	1127	1	Y	153	159	1	95
						168	9							
EL FERROCARRIL LTD		WELL #: 5		RRCID -> 271749		COMPL. DATE 11/22/2013		TOTAL DEPTH 13800 PERF.12341 - 13098						
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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
03		8525 X	7242	-0-	-1283	-0-	650 1	6528 2	N	58	42 1		67
							64 9						
04		8250 X	7755	-0-	-495	-0-	664 1	6980 2	N	101	120 1		48
							111 9						
05		8277 X	8053	-0-	-224	-0-	856 1	7109 2	N	80	82 1		46
							88 9						
06		7951 X	7951	-0-	-0-	-0-	1082 1	6772 2	N	88	78 1		56
							97 9						
07		8029 X	7686	-0-	-343	-0-	701 1	6909 2	N	69	45 1		80
							76 9						
*08		8589 X	8589	-0-	-0-	-0-	729 1	7718 2	N	129	165 1	6 6	38
							142 9						

COPELAND CREEK (WILCOX A-3)		20510 250		NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: POLK			
ENPOWER RESOURCES INC.		252992									
BERGMAN-ATCHLEY		WELL #:		1	RRCID ->	233777	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7126	PERF. 5195 - 5215
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

COPELAND CREEK, E. (MT. JACKSON)		20511 666		NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: POLK			
VANCO OIL & GAS CORP.		881484									
BARNES		WELL #:		1	RRCID ->	128477	COMPL. DATE	08/04/1988	TOTAL DEPTH	3005	PERF. 2803 - 2805
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CORONADO (COOK MTN)		20702 075		NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: LIBERTY			
CRAWFORD HUGHES OPERATING CO.		186835									
WIRT, DAVIS		WELL #:		1	RRCID ->	206439	COMPL. DATE	11/03/2004	TOTAL DEPTH	10040	PERF. 9770 - 9850
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		48
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		48
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		48
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		48
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		48
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		48

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
03	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 4		N	-0-		-0-
04	635 N	635	-0-	-0-	-0-	635 2		N	-0-		-0-
05	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129 2		N	-0-		-0-
06	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139 2		N	-0-		-0-
07	93 N	1	-0-	-92	-0-	1 4		N	-0-		-0-
08	93 N	1	-0-	-92	-0-	1 4		N	-0-		-0-

COTTONWOOD, N. (14,270)		21025 777		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIBERTY		
COSTA ENERGY, LLC		180534								
KENT-SPRADLEY UNIT		WELL #:	1ST	RRCID ->	242993	COMPL. DATE	11/16/2013	TOTAL DEPTH	15191	PERF.14606 - 14624
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					155
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					155
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					155
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					155
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					155
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					155

HENDERSON PARTNERS		WELL #:	1ST	RRCID ->	243705	COMPL. DATE	09/18/2021	TOTAL DEPTH	12969	PERF.14032 - 14410
03	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 01/22/2022										

HENDERSON, EDMOND SR.		WELL #:	1	RRCID ->	244033	COMPL. DATE	10/01/2008	TOTAL DEPTH	14950	PERF.13916 - 14452				
03	775 N	502	-0-	-273	-0-	500	2	2	9	Y	2	181	1	56
04	990 N	589	-0-	-401	-0-	555	2	34	9	Y	31	4	1	83
05	527 N	463	-0-	-64	-0-	420	2	43	9	Y	39	1	1	121
06	847 N	847	-0-	-0-	-0-	786	2	61	9	Y	55	4	1	172
07	918 N	918	-0-	-0-	-0-	882	2	36	9	Y	33	175	1	30
*08	718 N	718	-0-	-0-	-0-	681	2	37	9	Y	34	4	1	60

KENT-SPRADLEY UNIT		WELL #:	2ST	RRCID ->	245433	COMPL. DATE	07/09/2011	TOTAL DEPTH	15000	PERF.14256 - 14320
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	169
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	169
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	169
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	169
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	169
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	169

KENT - SPRADLEY UNIT		WELL #:	3	RRCID ->	245436	COMPL. DATE	02/27/2013	TOTAL DEPTH	15212	PERF.14066 - 14116				
03	24614 X	22831	-0-	-1783	-0-	21850	2	981	9	Y	892	962	1	372
04	24393 X	24393	-0-	-0-	-0-	23337	2	1056	9	Y	960	863	1	469
05	24467 X	24467	-0-	-0-	-0-	23454	2	1013	9	Y	921	963	1	427
06	23670 X	23670	-0-	-0-	-0-	22692	2	978	9	Y	889	822	1	494
07	25203 X	24018	-0-	-1185	-0-	23151	2	867	9	Y	788	1095	1	187
08	25203 X	22168	-0-	-3035	-0-	21126	2	1042	9	Y	947	827	1	307

ZELDA		WELL #:	1	RRCID ->	250816	COMPL. DATE	06/14/2009	TOTAL DEPTH	15416	PERF.14134 - 14314
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	119
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	119
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	119
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	119
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	119
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	119

WILLIS RANCH		WELL #:	102ST	RRCID ->	263577	COMPL. DATE	12/06/2018	TOTAL DEPTH	14466	PERF.14230 - 14482
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	446
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	446
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	446
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	446
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	446
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	446

COTTONWOOD, N. (14,270)		//CONT.// 21025 777		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIBERTY								
COSTA ENERGY, LLC		//CONT.// 180534														
ZELDA		WELL #: 1R		RRCID -> 270074		COMPL. DATE 03/21/2013		TOTAL DEPTH 14354 PERF.14188 - 14296								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					98
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					98
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					98
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					98
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					98
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					98

RAYMOND		WELL #: 1		RRCID -> 272084		COMPL. DATE 08/03/2016		TOTAL DEPTH 15785 PERF.13786 - 13868								
03	1953 X	171	-0-	-1782	-0-	84	2	87	9	Y	79					382
04	2010 X	1315	-0-	-695	-0-	1198	2	117	9	Y	106	183	1			305
05	2077 X	1756	-0-	-321	-0-	1621	2	135	9	Y	123	183	1			245
06	2010 X	1698	-0-	-312	-0-	1556	2	142	9	Y	129	194	1			180
07	1761 X	1761	-0-	-0-	-0-	1640	2	121	9	Y	110	177	1			113
08	1767 X	1537	-0-	-230	-0-	1354	2	183	9	Y	166	176	1			103

TEXIAN OPERATING COMPANY, LLC		WELL #: 2ST		RRCID -> 215405		COMPL. DATE 01/13/2009		TOTAL DEPTH 14781 PERF.14505 - 14565								
03	5828 X	1284	-0-	-4544	-0-	1164	3	120	9	Y	109	183	1			345
04	8064 X	8064	-0-	-0-	-0-	47	1	7455	3	Y	511	541	1			315
05	5665 X	5665	-0-	-0-	-0-	562	9									
06	5164 X	5164	-0-	-0-	-0-	111	1	5149	3	Y	368	355	1			328
07	7192 X	4986	-0-	-2206	-0-	405	9									
08	7192 X	4932	-0-	-2260	-0-	61	1	4741	3	Y	329	359	1			298
						362	9									
						57	1	4601	3	Y	298	364	1			232
						328	9									
						50	1	4500	3	Y	347	369	1			210
						382	9									

E. SCHWARZ		WELL #: 2		RRCID -> 258989		COMPL. DATE 08/11/2010		TOTAL DEPTH 15446 PERF.15072 - 15090								
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	18	1			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

E. SCHWARZ		WELL #: 3		RRCID -> 266955		COMPL. DATE 12/30/2011		TOTAL DEPTH 14737 PERF.14509 - 14611								
03	2356 X	387	-0-	-1969	-0-	387	3			N	-0-					179
04	3717 X	3717	-0-	-0-	-0-	23	1	3694	3	N	-0-					179
05	2596 X	2596	-0-	-0-	-0-	54	1	2542	3	N	-0-					179
06	3208 X	3208	-0-	-0-	-0-	42	1	3166	3	N	-0-					179
07	2356 X	794	-0-	-1562	-0-	10	1	784	3	N	-0-	117	1			62
*08	2517 X	2517	-0-	-0-	-0-	28	1	2489	3	N	-0-					62

WESTERN ENERGY GROUP, LLC		WELL #: 1		RRCID -> 208111		COMPL. DATE 10/09/2004		TOTAL DEPTH 15759 PERF.14272 - 14523								
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					11
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					11
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					11
06	14B DENY	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

OIL AND GAS DIVISION

COVE (MA ZONE)			21188 299		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA			
BLACK ELK ENERGY OFFSHORE OP LLC			073161									
TEXAS GULF 57686			WELL #:	6 U	RRCID ->	116062	COMPL. DATE	09/02/1984	TOTAL DEPTH	7894	PERF.	3091 - 3124
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TEXAS GULF 57686			WELL #:	15-L	RRCID ->	179923	COMPL. DATE	07/20/2000	TOTAL DEPTH	8595	PERF.	3054 - 3069
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	12949			N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	12949			N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	12949			N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	12949			N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	12949			N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	12949			N	NO RPT			-0-

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
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TEXAS GULF 57686			WELL #:	5	RRCID ->	045562	COMPL. DATE	02/21/1969	TOTAL DEPTH	8600	PERF.	6559 - 7964
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TEXAS GULF 57686			WELL #:	7	RRCID ->	059010	COMPL. DATE	07/20/1999	TOTAL DEPTH	8382	PERF.	7602 - 7780
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

COVE (ME ZONE)		//CONT.//		21188 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MATAGORDA			
BLACK ELK ENERGY OFFSHORE OP LLC//CONT.//		073161									
TEXAS GULF # 57686		WELL #:		8	RRCID ->	064597	COMPL. DATE	02/19/1985	TOTAL DEPTH	8236	PERF. 6985 - 7190
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

TEXAS GULF #57686		WELL #:		9	RRCID ->	122500	COMPL. DATE	09/16/1987	TOTAL DEPTH	9350	PERF. 8076 - 8263
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

TEXAS GULF 57686		WELL #:		11	RRCID ->	124564	COMPL. DATE	07/19/2000	TOTAL DEPTH	8500	PERF. 6995 - 7005
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

TEXAS GULF 57686		WELL #:		10-U	RRCID ->	158190	COMPL. DATE	03/26/1996	TOTAL DEPTH	9920	PERF. 8112 - 8140
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

TEXAS GULF 57686		WELL #:		12-U	RRCID ->	161302	COMPL. DATE	07/18/1999	TOTAL DEPTH	8113	PERF. 6869 - 6914
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1202		N	NO RPT		-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1202		N	NO RPT		-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1202		N	NO RPT		-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1202		N	NO RPT		-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1202		N	NO RPT		-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1202		N	NO RPT		-0-	

COVE MCPAC		WELL #:		1-U	RRCID ->	161720	COMPL. DATE	09/12/1996	TOTAL DEPTH	8670	PERF. 8033 - 8514
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

TEXAS GULF #57686		WELL #:		1-U	RRCID ->	179563	COMPL. DATE	06/26/2000	TOTAL DEPTH	7765	PERF. 6662 - 6920
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

OIL AND GAS DIVISION

COVE (ME ZONE)		//CONT.//		21188 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MATAGORDA				
BLACK ELK ENERGY OFFSHORE OP LLC//CONT.//		073161										
TEXAS GULF 57686		WELL #:		16	RRCID ->	180122	COMPL. DATE	06/01/2000	TOTAL DEPTH	7723	PERF. 7050 - 7620	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * 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
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

TEXAS GULF 57686		WELL #:		2ST	RRCID ->	251456	COMPL. DATE	12/06/2010	TOTAL DEPTH	7689	PERF. 6689 - 6695	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

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

TEXAS GULF 57686		WELL #:		10-L	RRCID ->	123824	COMPL. DATE	01/26/1987	TOTAL DEPTH	9920	PERF. 8540 - 8678	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

TEXAS GULF 57686		WELL #:		12-L	RRCID ->	161307	COMPL. DATE	10/14/1996	TOTAL DEPTH	8113	PERF. 7537 - 7896	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

COVE MCPAC		WELL #:		1-L	RRCID ->	161719	COMPL. DATE	09/12/1996	TOTAL DEPTH	8670	PERF. 8414 - 8514	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

COVE (MF ZONE)		//CONT.//		21188 666	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MATAGORDA		
BLACK ELK ENERGY OFFSHORE OP LLC//CONT.//		073161								
TEXAS GULF #57686		WELL #:		1-L	RRCID -> 179560	COMPL. DATE	04/26/2000	TOTAL DEPTH	7765	PERF. 7424 - 7518
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-

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

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				
03	6086 R	6086	-0-	-0-	-0-	16	1	5940	3	Y	118	133	1	165
						130	9							
04	12635 R	12635	-0-	-0-	-0-	12299	3	336	9	Y	305			470
05	12027 R	12027	-0-	-0-	-0-	96	1	11389	3	Y	493	705	1	258
						542	9							
06	10667 R	10667	-0-	-0-	-0-	92	1	10011	3	Y	513	524	1	247
						564	9							
07	13212 R	13212	-0-	-0-	-0-	99	1	12593	3	Y	473	560	1	160
						520	9							
*08	14052 R	14052	-0-	-0-	-0-	121	1	13363	3	Y	516	470	1	206
						568	9							

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
03	11 N	-0-	-0-	-11	-0-			Y	-0-	5
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			Y	-0-	5
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	5
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	5
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	5
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	5

CROSS CREEK (WILCOX)				21840 475	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HARRIS		
REDBIRD OILFIELD SERVICES CORP.				696675						
BAHR INTEREST ET AL		WELL #:		1	RRCID -> 148210	COMPL. DATE	06/02/1997	TOTAL DEPTH	11525	PERF. 9732 - 10310
03	2254 N	2254	-0-	-0-	-0-	2254	2	N	-0-	59
04	2171 N	2171	-0-	-0-	-0-	2171	2	N	-0-	59
05	2790 N	2237	-0-	-553	-0-	2237	2	N	-0-	59
06	2537 N	2537	-0-	-0-	-0-	2537	2	N	-0-	59
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	59
08	2232 N	NO RPT	-0-	-2232	-0-			N	NO RPT	59

CROSS CREEK (WILCOX) //CONT.// 21840 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRIS													
REDBIRD OILFIELD SERVICES CORP. //CONT.// 696675													
BAHR INTEREST ET AL WELL #: 2 RRCID -> 155124 COMPL. DATE 07/01/1995 TOTAL DEPTH 11380 PERF.10564 - 10779													
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	
03	DLQ	G-10	543	-0-	543	543	543	2		Y	-0-	-0-	
04	DLQ	G-10	523	-0-	523	1066	523	2		Y	-0-	-0-	
05	DLQ	G-10	539	-0-	539	1605	539	2		Y	-0-	-0-	
06	DLQ	G-10	611	-0-	611	2216	611	2		Y	-0-	-0-	
07	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	2216				Y	NO RPT	-0-	
08	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	2216				Y	NO RPT	-0-	
BAHR INTEREST ET AL WELL #: 3 RRCID -> 157025 COMPL. DATE 10/18/1995 TOTAL DEPTH 16854 PERF.10582 - 10658													
03	DLQ	G-10	453	-0-	453	453	453	2		Y	-0-	11	
04	DLQ	G-10	436	-0-	436	889	436	2		Y	-0-	11	
05	DLQ	G-10	449	-0-	449	1338	449	2		Y	-0-	11	
06	DLQ	G-10	509	-0-	509	1847	509	2		Y	-0-	11	
07	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	1847				Y	NO RPT	11	
08	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	1847				Y	NO RPT	11	
BAHR INTEREST ET AL UNIT WELL #: 4 RRCID -> 160513 COMPL. DATE 08/06/2010 TOTAL DEPTH 10947 PERF.11077 - 11370													
03	DLQ	G-10	2451	-0-	2451	2451	2345	2	106	9	Y	96	186
04	DLQ	G-10	2300	-0-	2300	4751	2258	2	42	9	Y	38	224
05	DLQ	G-10	2402	-0-	2402	7153	2327	2	75	9	Y	68	114
06	DLQ	G-10	2740	-0-	2740	9893	2639	2	101	9	Y	92	46
07	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	9893				Y	NO RPT	46	
08	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	9893				Y	NO RPT	46	
BAHR INTEREST ET AL WELL #: 7 RRCID -> 161314 COMPL. DATE 07/29/1996 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10009 - 10559													
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
08	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													
03	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	2		Y	-0-	-0-	
04	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	2		Y	-0-	-0-	
05	248	N	189	-0-	-59	-0-	189	2		Y	-0-	-0-	
06	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	2		Y	-0-	-0-	
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
08	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-				Y	NO RPT	-0-	
CLEVELAND AGENTS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 161522 COMPL. DATE 05/19/1996 TOTAL DEPTH 11822 PERF.10770 - 11040													
03	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	2		N	-0-	-0-	
04	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	2		N	-0-	-0-	
05	558	N	440	-0-	-118	-0-	440	2		N	-0-	-0-	
06	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	2		N	-0-	-0-	
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
08	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-				N	NO RPT	-0-	
BAHR INTEREST ET AL WELL #: 9 RRCID -> 165671 COMPL. DATE 06/11/1997 TOTAL DEPTH 10825 PERF.10000 - 10003													
03	DLQ	G-10	453	-0-	453	453	453	2		Y	-0-	-0-	
04	DLQ	G-10	436	-0-	436	889	436	2		Y	-0-	-0-	
05	DLQ	G-10	449	-0-	449	1338	449	2		Y	-0-	-0-	
06	DLQ	G-10	509	-0-	509	1847	509	2		Y	-0-	-0-	
07	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	1847				Y	NO RPT	-0-	
08	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	1847				Y	NO RPT	-0-	

CROSS CREEK (WILCOX C)			21840 477		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: HARRIS		
REDBIRD OILFIELD SERVICES CORP.			696675									
BAHR INTEREST ET AL			WELL #:	2	RRCID ->	152367	COMPL. DATE	09/06/1994	TOTAL DEPTH	11380	PERF.	11080 - 11186
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

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

BAHR INTEREST ET AL			WELL #:	7	RRCID ->	161313	COMPL. DATE	07/13/1996	TOTAL DEPTH	10800	PERF.	10009 - 10012
03	DLQ G-10	2372	-0-	2372	2372	2372 2		Y	-0-			28
04	DLQ G-10	2284	-0-	2284	4656	2284 2		Y	-0-			28
05	DLQ G-10	2354	-0-	2354	7010	2354 2		Y	-0-			28
06	DLQ G-10	2670	-0-	2670	9680	2670 2		Y	-0-			28
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	9680			Y	NO RPT			28
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	9680			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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CYPRESS, DEEP (WILCOX)			22444 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HARRIS		
DIAMOND S ENERGY COMPANY			217005									
SWEENEY, J. J. ESTATE			WELL #:	2	RRCID ->	165123	COMPL. DATE	09/10/1997	TOTAL DEPTH	12870	PERF.	10022 - 10184
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

CYPRESS EAGLE (WILCOX)			22470 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WHARTON		
SANDEL OPERATING COMPANY			747534									
DUNCAN, F. B.			WELL #:	1	RRCID ->	233223	COMPL. DATE	05/03/2012	TOTAL DEPTH	16030	PERF.	11792 - 11822
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

DUNCAN, F. B.			WELL #:	2ST	RRCID ->	236221	COMPL. DATE	11/14/2012	TOTAL DEPTH	12150	PERF.	11840 - 11860
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CYPRESS EAGLE (WILCOX) //CONT.// 22470 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON													
SANDEL OPERATING COMPANY //CONT.// 747534													
GILBERT-FREEMAN WELL #: 1 RRCID -> 236240 COMPL. DATE 08/17/2011 TOTAL DEPTH 12205 PERF.11817 - 11832													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE	
03		2976 X	1901	-0-	-1075	-0-	1864	2	37	9	N	34	73
04		2880 X	1609	-0-	-1271	-0-	1565	2	44	9	N	40	113
05		1798 X	1512	-0-	-286	-0-	1492	2	20	9	N	18	131
06		1830 X	1741	-0-	-89	-0-	1694	2	47	9	N	43	18
07		1898 X	1898	-0-	-0-	-0-	1863	2	35	9	N	32	50
08		1891 X	1730	-0-	-161	-0-	1706	2	24	9	N	22	72

DUNCAN, F. B. WELL #: 3 RRCID -> 239837 COMPL. DATE 04/12/2013 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11796 - 11816													
03		3100 N	3699	-0-	599	599	3484	2	215	9	N	195	222
04		5427 X	4828	-0-	-599	-0-	4758	2	70	9	N	64	286
05		5210 X	5210	-0-	-0-	-0-	5142	2	68	9	N	62	170
06		9400 X	9400	-0-	-0-	-0-	9312	2	88	9	N	80	250
07		9341 X	9341	-0-	-0-	-0-	9232	2	109	9	N	99	167
*08		8530 X	8530	-0-	-0-	-0-	8406	2	124	9	N	113	280

GILBERT-FREEMAN WELL #: 2 RRCID -> 242402 COMPL. DATE 08/08/2012 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11885 - 11940													
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	104
04		2605 X	2605	-0-	-0-	-0-	2563	2	42	9	N	38	142
05		5221 X	5221	-0-	-0-	-0-	5135	2	86	9	N	78	220
06		6008 X	6008	-0-	-0-	-0-	5933	2	75	9	N	68	97
07		6751 X	6751	-0-	-0-	-0-	6678	2	73	9	N	66	163
*08		6920 X	6920	-0-	-0-	-0-	6823	2	97	9	N	88	75

GILBERT-FREEMAN WELL #: 3 RRCID -> 244594 COMPL. DATE 05/09/2011 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10185 - 10200													
*03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	27	72
*04		570 N	-0-	-0-	-570	-0-	-0-				N	11	83
*05		124 N	-0-	-0-	-124	-0-	-0-				N	17	100
*06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	8	108
*07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	35	143
*08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	11	154

GILBERT-FREEMAN UNIT WELL #: 5 RRCID -> 263493 COMPL. DATE 08/02/2012 TOTAL DEPTH 11985 PERF.11810 - 11830													
03		4743 X	3460	-0-	-1283	-0-	3387	2	73	9	N	66	270
04		5760 X	4610	-0-	-1150	-0-	4519	2	91	9	N	83	177
05		5952 X	4865	-0-	-1087	-0-	4788	2	77	9	N	70	247
06		5215 X	5215	-0-	-0-	-0-	5110	2	105	9	N	95	155
07		5477 X	5477	-0-	-0-	-0-	5246	2	231	9	N	210	184
*08		5405 X	5405	-0-	-0-	-0-	5338	2	67	9	N	61	245

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													
03		18476 #	13250	-0-	-5226	-0-	13011	2	239	9	Y	217	323
04		16530 #	12729	-0-	-3801	-0-	12523	2	206	9	Y	187	345
05		16926 #	12081	-0-	-4845	-0-	11918	2	163	9	Y	148	300
06		15840 #	10643	-0-	-5197	-0-	10486	2	157	9	Y	143	248
*07		14415 #	10046	-0-	-4369	-0-	9886	2	160	9	Y	145	202
08		13237 #	9175	-0-	-4062	-0-	9040	2	135	9	Y	123	145

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

22474 385 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIBERTY
048169
WELL #: 1 RRCID -> 208692 COMPL. DATE 06/11/2004 TOTAL DEPTH 11695 PERF. 11530 - 11585

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					269
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					269
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					269
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					269
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					269
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					269
PLUGGED AND ABANDONED 02/17/2022																

STONE 'B'

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

03	55156 X	55156	-0-	-0-	-0-	280	1	54095	2	N	710	576	1	2	8	695
						781	9									
04	60784 X	60784	-0-	-0-	-0-	300	1	59667	2	N	743	925	1			513
						817	9									
05	62218 X	62218	-0-	-0-	-0-	310	1	61059	2	N	772	745	1	2	8	538
						849	9									
06	59100 X	54294	-0-	-4806	-0-	300	1	53547	2	N	406	568	1			376
						447	9									
07	61070 X	56430	-0-	-4640	-0-	310	1	55385	2	N	668	550	1			494
						735	9									
08	62806 X	58867	-0-	-3939	-0-	310	1	57966	2	N	537	545	1	2	8	484
						591	9									

D.H.J. (YEGUA 4550)
GALLOWAY ENERGY CO.
HARRIS & SMITH

22597 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WALLER
293303
WELL #: 1 RRCID -> 087099 COMPL. DATE 01/20/1980 TOTAL DEPTH 5952 PERF. 4559 - 4563

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DABOVAL (FRIO #4 5500)
PALOMA OPERATING, LLC
DABOVAL A

22688 228 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
100344
WELL #: 9 RRCID -> 258259 COMPL. DATE 12/12/2009 TOTAL DEPTH 7355 PERF. 5556 - 5561

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

DABOVAL (FRIO #7-6220)
PALOMA OPERATING, LLC
C. J. DABOVAL -A-

22688 456 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
100344
WELL #: 8 RRCID -> 262155 COMPL. DATE 12/01/2010 TOTAL DEPTH 6960 PERF. 6248 - 6252

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	130	92	1			38
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	7					45

DABOVAL (FRIO 6800)		22688 684		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON						
FINLEY RESOURCES, INC. REITZ G. U.		268602		WELL #: 1		RRCID -> 187706		COMPL. DATE 05/14/2016		TOTAL DEPTH 7210		PERF. 6386 - 6390		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			19
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			19
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			19
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			19
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			19
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			19

DABOVAL (6300)		22688 912		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON						
PALOMA OPERATING, LLC DABOVAL		100344		WELL #: A 10		RRCID -> 287683		COMPL. DATE 07/14/2019		TOTAL DEPTH 7400		PERF. 5688 - 5694		
03	9176 #	-0-	-0-	-9176	-0-					N	-0-	67	1	79
04	6210 #	-0-	-0-	-6210	-0-					N	-0-	67	1	12
05	5177 #	-0-	-0-	-5177	-0-					N	-0-			12
06	810 #	-0-	-0-	-810	-0-					N	-0-	8	1	4
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			4
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			4

DABOVAL (7180)		22688 930		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON						
PALOMA OPERATING, LLC DABOVAL, C.J.		100344		WELL #: A 5		RRCID -> 093125		COMPL. DATE 07/00/1980		TOTAL DEPTH 7325		PERF. 7178 - 7180		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

DALLARDSVILLE (WILCOX)		22821 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: POLK						
FLETCHER OPERATING, LLC BLACK STONE MINERALS		273611		WELL #: 2		RRCID -> 261188		COMPL. DATE 01/11/2011		TOTAL DEPTH 7700		PERF. 7564 - 7571		
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	108	173	1	120
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	105			225
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	139	170	1	194
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	108	168	1	134
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	115	142	1	107
08	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			107

DAMASCUS (CARTER)		22876 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANGELINA						
XTO ENERGY INC. CARTER BROTHERS GAS UNIT 2		945936		WELL #: 3		RRCID -> 191849		COMPL. DATE 10/05/2002		TOTAL DEPTH 9006		PERF. 8883 - 8891		
03	4523 X	4523	-0-	-0-	-0-	383	1	4118	2	Y	20			173
						22	9							
04	4388 X	4388	-0-	-0-	-0-	446	1	3921	2	Y	19			192
						21	9							
05	4474 X	4474	-0-	-0-	-0-	424	1	4036	2	Y	13			205
						14	9							
06	4091 X	4091	-0-	-0-	-0-	407	1	3669	2	Y	14			219
						15	9							
07	4504 X	4504	-0-	-0-	-0-	424	1	4074	2	Y	5	184	1	40
						6	9							
*08	4721 X	4721	-0-	-0-	-0-	701	1	3991	2	Y	26			66
						29	9							

DAMASCUS (SEAMANS)		22876 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ANGELINA		
FAULCONER ENERGY, LLC		263648									
SEAMANS, ELMER		WELL #: 1		RRCID -> 086345		COMPL. DATE 11/18/1979			TOTAL DEPTH 9325 PERF. 9150 - 9170		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
03	913 N	913	-0-	-0-	-0-	85 1	828 2	N	-0-	115	
04	1048 N	1048	-0-	-0-	-0-	119 1	929 2	N	-0-	115	
05	939 N	939	-0-	-0-	-0-	107 1	832 2	N	-0-	115	
06	870 N	282	-0-	-588	-0-	33 1	249 2	N	-0-	115	
07	1085 N	550	-0-	-535	-0-	51 1	499 2	N	-0-	115	
08	930 N	324	-0-	-606	-0-	32 1	292 2	N	-0-	115	

CARTER BROS. GAS UNIT NO. 5		22876 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ANGELINA		
WELL #: 5		RRCID -> 102341		COMPL. DATE 09/23/1982			TOTAL DEPTH 9230 PERF. 9092 - 9122				
03	7378 X	6254	-0-	-1124	-0-	579 1	5675 2	Y	-0-	146	
04	7140 X	5745	-0-	-1395	-0-	654 1	5091 2	Y	-0-	146	
05	7006 X	6507	-0-	-499	-0-	738 1	5769 2	Y	-0-	146	
06	6780 X	5440	-0-	-1340	-0-	632 1	4808 2	Y	-0-	146	
07	7006 X	6626	-0-	-380	-0-	615 1	6011 2	Y	-0-	146	
*08	6648 X	6648	-0-	-0-	-0-	660 1	5988 2	Y	-0-	146	

DAMASCUS (WOODBINE)		22876 600		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: POLK		
FAULCONER ENERGY, LLC		263648									
DORRANCE UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 078511		COMPL. DATE 05/24/1978			TOTAL DEPTH 9498 PERF. 9409 - 9420		
03	1519 N	1113	-0-	-406	-0-	100 1	980 2	N	30	209	
04	1530 N	1406	-0-	-124	-0-	160 1	1246 2	N	-0-	209	
05	1595 N	1595	-0-	-0-	-0-	179 1	1396 2	N	18	48	179 1
06	1742 N	1742	-0-	-0-	-0-	202 1	1540 2	N	-0-	48	
07	1692 N	1692	-0-	-0-	-0-	157 1	1535 2	N	-0-	48	
*08	1636 N	1636	-0-	-0-	-0-	162 1	1474 2	N	-0-	48	

DAMASCUS (WOODBINE 9300)		22876 700		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: POLK		
FAULCONER ENERGY, LLC		263648									
BIRCH, R. E.		WELL #: 1		RRCID -> 080716		COMPL. DATE 01/10/1979			TOTAL DEPTH 9460 PERF. 9296 - 9304		
03	1549 N	1549	-0-	-0-	-0-	143 1	1406 2	N	-0-	130	
04	1350 N	434	-0-	-916	-0-	49 1	385 2	N	-0-	130	
05	248 N	49	-0-	-199	-0-	6 1	43 2	N	-0-	0-	130 1
06	1500 N	929	-0-	-571	-0-	108 1	821 2	N	-0-	0-	
07	818 N	818	-0-	-0-	-0-	76 1	742 2	N	-0-	0-	
*08	253 N	253	-0-	-0-	-0-	25 1	228 2	N	-0-	0-	

DAMASCUS (WOODBINE 9330)		22876 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: POLK		
FAULCONER ENERGY, LLC		263648									
ANICO UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 090403		COMPL. DATE 10/08/1980			TOTAL DEPTH 9303 PERF. 9170 - 9192		
03	1798 N	1790	-0-	-8	-0-	164 1	1607 2	Y	17	48	
04	1617 N	1617	-0-	-0-	-0-	176 1	1373 2	Y	62	110	
05	1868 N	1868	-0-	-0-	-0-	211 1	1649 2	Y	7	117	
06	1740 N	1606	-0-	-134	-0-	187 1	1419 2	Y	-0-	117	
07	1936 N	1936	-0-	-0-	-0-	180 1	1756 2	Y	-0-	117	
*08	2056 N	2056	-0-	-0-	-0-	204 1	1851 2	Y	1	118	

OIL AND GAS DIVISION

DAMASCUS (WOODBINE 9330)		//CONT.//		22876 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POLK			
FAULCONER ENERGY, LLC		//CONT.//		263648							
CARTER BROS		WELL #:		1	RRCID ->	090567	COMPL. DATE	10/23/1980	TOTAL DEPTH	9210	PERF. 9049 - 9061
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03		1891 N	1833	-0-	-58	-0-	169 1	1655 2	Y	8	53
04		810 N	373	-0-	-437	-0-	9 9	320 2	Y	11	64
05		1581 N	1	-0-	-1580	-0-	41 1		Y		64
06		1770 N	329	-0-	-1441	-0-	12 9	291 2	Y	-0-	64
07		1743 N	1743	-0-	-0-	-0-	1 2	1581 2	Y	-0-	64
*08		1582 N	1582	-0-	-0-	-0-	38 1	1425 2	Y	-0-	64
							162 1				
							157 1				
CARTER BROS. GAS UNIT 6		WELL #:		6	RRCID ->	102051	COMPL. DATE	09/07/1982	TOTAL DEPTH	9100	PERF. 8945 - 8975
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
XTO ENERGY INC.		945936									
ANICO UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	209493	COMPL. DATE	08/24/2004	TOTAL DEPTH	9260	PERF. 9103 - 9110
03		397 N	397	-0-	-0-	-0-	158 1	239 2	Y	-0-	-0-
04		360 N	252	-0-	-108	-0-	227 1	83 2	Y	-0-	-0-
05		372 N	305	-0-	-67	-0-	227 1	78 2	Y	-0-	-0-
06		492 N	492	-0-	-0-	-0-	223 1	269 2	Y	-0-	-0-
07		299 N	299	-0-	-0-	-0-	227 1	72 2	Y	-0-	-0-
*08		271 N	271	-0-	-0-	-0-	229 1	42 2	Y	-0-	-0-
DAMON MOUND, EAST (FLT BLK 1)		22898 666									
DEGUELLO OPERATING LLC		210225									
SMITH, T. L.		WELL #:		18	RRCID ->	160281	COMPL. DATE	06/06/1996	TOTAL DEPTH	4787	PERF. 3360 - 3368
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
DANBURY (FRIO 7500)		22954 770									
LINAN OIL & GAS, INC.		500806									
HOLLAND, JOHN		WELL #:		1 U	RRCID ->	005949	COMPL. DATE	05/09/1962	TOTAL DEPTH	8540	PERF. 7518 - 7524
03		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

DANBURY (NODOSARIA)		22954 840		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BRAZORIA						
BXP OPERATING, LLC		042191		WELL #: 1		RRCID -> 124695		COMPL. DATE 06/04/1987		TOTAL DEPTH 10260		PERF. 8983 - 8998		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03		686 N	686	-0-	-0-	-0-	126 1	560 2		N	-0-			-0-
04		621 N	621	-0-	-0-	-0-	121 1	500 2		N	-0-			-0-
05		1012 N	1012	-0-	-0-	-0-	181 1	831 2		N	-0-			-0-
06		1039 N	1039	-0-	-0-	-0-	156 1	883 2		N	-0-			-0-
*07		741 N	741	-0-	-0-	-0-	121 1	620 2		N	-0-			-0-
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

DANBURY DOME (5655 SAND)		22975 450		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA						
BXP OPERATING, LLC		042191		WELL #: 1		RRCID -> 198252		COMPL. DATE 06/07/2011		TOTAL DEPTH 7587		PERF. 6582 - 6594		
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			95
04		360 N	-0-	-0-	-360	-0-				N	-0-			95
05		124 N	-0-	-0-	-124	-0-				N	-0-			95
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			95
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			95
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			95

BENNETT ESTATE		WELL #: 3		RRCID -> 206057		COMPL. DATE 02/03/2006		TOTAL DEPTH 9153		PERF. 8924 - 8982				
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BENNETT ESTATE		WELL #: 6		RRCID -> 212366		COMPL. DATE 09/05/2008		TOTAL DEPTH 8100		PERF. 7631 - 7935				
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BENNETT ESTATE		WELL #: 7		RRCID -> 218348		COMPL. DATE 02/08/2007		TOTAL DEPTH 8861		PERF. 8243 - 8250				
03		1702 N	1702	-0-	-0-	-0-	1701 1	1 2		N	-0-			64
04		1914 N	1914	-0-	-0-	-0-	1914 1			N	-0-			64
05		1760 N	1760	-0-	-0-	-0-	1759 1	1 2		N	-0-			64
06		1650 N	1369	-0-	-281	-0-	1365 1	4 2		N	-0-			64
07		1953 N	1455	-0-	-498	-0-	1454 1	1 2		N	-0-			64
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			64

STEALTH ONSITE SOLUTIONS LLC		100373		RRCID -> 191427		COMPL. DATE 10/31/2001		TOTAL DEPTH 8928		PERF. 8694 - 8700				
SCHMIDT		WELL #: 1		RRCID -> 191427		COMPL. DATE 10/31/2001		TOTAL DEPTH 8928		PERF. 8694 - 8700				
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	28 7		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

DANBURY DOME (5655 SAND)		//CONT.//		22975 450	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BRAZORIA					
MESSY OIL AND GAS, LLC				562067									
RICE, I. P. UNIT				WELL #:	2	RRCID ->	179049	COMPL. DATE	09/13/2000	TOTAL DEPTH	10053	PERF.	8124 - 8128
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	BALANCE
				(L)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

ROCINANTE				722675				CNTY: BRAZORIA					
URBAN UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	229741	COMPL. DATE	07/25/2007	TOTAL DEPTH	9650	PERF.	8451 - 8491
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

DARTEZ (HACKBERRY)				23195 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: ORANGE					
OLIPDP II, LLC				100467									
LONGLEY, H. B.				WELL #:	1	RRCID ->	228413	COMPL. DATE	04/14/2007	TOTAL DEPTH	9935	PERF.	9744 - 9750
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				1521
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				1521
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				1521
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	1449	7		72
*07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				72
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				72

LONGLEY SWD				WELL #:	1	RRCID ->	284569	COMPL. DATE	07/19/2018	TOTAL DEPTH	4619	PERF.	4476 - 4486
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

DAYTON, NORTH (MIOCENE 2400)				23604 300	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: LIBERTY					
MAGNUM ENGINEERING COMPANY				521539									
BALDWIN, R. B., -C- O/A				WELL #:	3	RRCID ->	005959	COMPL. DATE	12/18/1956	TOTAL DEPTH	3413	PERF.	2426 - 2442
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

WILLIAMS, J. D. -C-				WELL #:	28	RRCID ->	155453	COMPL. DATE	06/21/1995	TOTAL DEPTH	3809	PERF.	3460 - 3661
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-

OIL AND GAS DIVISION

DAYTON, NORTH (5000 SAND)		23604 800		ASSOCIATED		49B		CNTY: LIBERTY				
MAGNUM ENGINEERING COMPANY		521539										
WILLIAMS, J. D. 'B'		WELL #:	23	RRCID ->	189093	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4052	PERF.	3430 - 3450	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

DEAN LAKE (WILCOX 12950)		23745 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY				
ENPOWER RESOURCES INC.		252992										
DEAN, LILLIAN		WELL #:	1	RRCID ->	091342	COMPL. DATE	09/13/1980	TOTAL DEPTH	13000	PERF.	12922 - 12944	
03	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198 2	N	-0-			93
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-		N	-0-			-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-		N	-0-			-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-		N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

BLAKE, T. W.		23745 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY				
		252992										
		WELL #:	1	RRCID ->	120941	COMPL. DATE	03/18/1986	TOTAL DEPTH	14218	PERF.	12970 - 13010	
03	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159 2	N	-0-			111
04	96	N	96	-0-	-0-	-0-	94 2	N	2	9		113
05	96	N	96	-0-	-0-	-0-	94 2	N	2	9		115
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-		N	-0-			115
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			115
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			115

ROSIER, BARRIE DEAN		23745 510		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MONTGOMERY				
		252992										
		WELL #:	1	RRCID ->	160045	COMPL. DATE	08/22/1996	TOTAL DEPTH	15200	PERF.	12962 - 13026	
03	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119 2	N	-0-			88
04	270	N	96	-0-	-174	-0-	94 2	N	2	9		90
05	217	N	96	-0-	-121	-0-	94 2	N	2	9		92
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-		N	-0-			92
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			92
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			92

WOOD, VALDA		23745 510		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MONTGOMERY				
		252992										
		WELL #:	1	RRCID ->	179461	COMPL. DATE	01/16/1999	TOTAL DEPTH	14120	PERF.	12866 - 12982	
03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	918		N	-0-			-0-
04	SWR	10	-0-	-0-	-0-	918		N	-0-			-0-
05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	918		N	-0-			-0-
06	SWR	10	-0-	-0-	-0-	918		N	-0-			-0-
07	SWR	10	-0-	-0-	-0-	918		N	-0-			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	918		N	NO RPT			-0-

DEAN LAKE (WILCOX 13000 HERB)		23745 510		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MONTGOMERY				
ENPOWER RESOURCES INC.		252992										
BLAKE, T. W.		WELL #:	2	RRCID ->	155737	COMPL. DATE	08/15/1995	TOTAL DEPTH	14200	PERF.	13030 - 13055	
03	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159 2	N	-0-			82
04	96	N	96	-0-	-0-	-0-	94 2	N	2	9		84
05	96	N	96	-0-	-0-	-0-	94 2	N	2	9		86
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-		N	-0-			86
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			86
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			86

OIL AND GAS DIVISION

DEAN LAKE (WILCOX 13300)		23745 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY				
ENPOWER RESOURCES INC.		252992										
WOOD, VALDA		WELL #:	1	RRCID ->	179457	COMPL. DATE	01/16/1999	TOTAL DEPTH	14120	PERF.12866 - 13597		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03		159 N	159	-0-	-0-	-0-	159 2	N	-0-			243
04		96 N	96	-0-	-0-	-0-	94 2	2 9 N	2			245
05		96 N	96	-0-	-0-	-0-	94 2	2 9 N	2			247
06		30 N	-0-	-0-	-30	-0-		N	-0-			247
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			247
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			247

GALLOWAY LONE STAR, L.L.C.		293245		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY				
MAGNOLIA		WELL #:	1	RRCID ->	228947	COMPL. DATE	05/13/2020	TOTAL DEPTH	6008	PERF. 5752 - 5844		
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

DECKERS PRAIRIE (WILCOX-GRAHAM)		23861 907		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY				
VELOCITY OIL AND GAS, LLC		WELL #:	1	RRCID ->	138664	COMPL. DATE	03/01/1991	TOTAL DEPTH	12819	PERF.11536 - 11571		
KEMPERS												
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			30
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			30
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			30
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			30
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			30
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			30

DECKERS PRAIRIE (WILCOX H)		23861 908		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY				
GATHER PETROLEUM CORPORATION		WELL #:	2	RRCID ->	157194	COMPL. DATE	07/06/1995	TOTAL DEPTH	12797	PERF.12500 - 12560		
SCHONENFELD												
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			700
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			700
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			700
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			700
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			700
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			700

DEEP PINES (WDBN AC)		23903 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SAN JACINTO				
FORTUNE RESOURCES LLC		WELL #:	1H	RRCID ->	271807	COMPL. DATE	07/29/2012	TOTAL DEPTH	12562	PERF.12577 - 16948		
HORIZON PROPERTIES												
03	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	1006 2	376 9 Y	342	507 1		105
04	1290	N	1053	-0-	-237	-0-	969 2	84 9 Y	76			181
05	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	1040 2	98 9 Y	89	177 1		93
06	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	1032 2	308 9 Y	280	187 1		186
*07	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	1047 2	86 9 Y	78	176 1		88
*08	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	1051 2	288 9 Y	262	187 1		163

HORIZON PROPERTIES		273262		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SAN JACINTO				
		WELL #:	2H	RRCID ->	273262	COMPL. DATE	03/28/2013	TOTAL DEPTH	12573	PERF.13366 - 16953		
03	2418	X	1558	-0-	-860	-0-	1378 2	180 9 Y	164			311
04	2340	X	1764	-0-	-576	-0-	1585 2	179 9 Y	163	177 1		297
05	1984	X	1826	-0-	-158	-0-	1655 2	171 9 Y	155	192 1		260
06	1770	X	1505	-0-	-265	-0-	1317 2	188 9 Y	171	186 1		245
07	1829	X	1643	-0-	-186	-0-	1466 2	177 9 Y	161	145 1		261
*08	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	1322 2	167 9 Y	152	182 1		231

OIL AND GAS DIVISION

DEEP PINES (WDBN AC)		//CONT.// 23903 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SAN JACINTO				
FORTUNE RESOURCES LLC		//CONT.// 278755										
HOP UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	281509	COMPL. DATE	06/14/2017	TOTAL DEPTH	13072	PERF.18540	- 18896
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	
03	827 N	827	-0-	-0-	-0-	784	2	43	9	N	39	180 1 47
04	788 N	788	-0-	-0-	-0-	745	2	43	9	N	39	86
05	992 N	992	-0-	-0-	-0-	944	2	48	9	N	44	130
06	757 N	757	-0-	-0-	-0-	721	2	36	9	N	33	163
*07	863 N	863	-0-	-0-	-0-	822	2	41	9	N	37	200
*08	778 N	778	-0-	-0-	-0-	767	2	11	9	N	10	210

DOC		WELL #:		1H	RRCID ->	281661	COMPL. DATE	07/23/2014	TOTAL DEPTH	13422	PERF.13640	- 16496
03	16430 X	9241	-0-	-7189	-0-	8877	2	364	9	N	331	369 1 116
04	15900 X	8496	-0-	-7404	-0-	8149	2	347	9	N	315	192 1 239
05	9677 X	9677	-0-	-0-	-0-	9316	2	361	9	N	328	359 1 208
06	9331 X	9331	-0-	-0-	-0-	9008	2	323	9	N	294	369 1 133
*07	9349 X	9349	-0-	-0-	-0-	9295	2	54	9	N	49	181 1 1
*08	9863 X	9863	-0-	-0-	-0-	9265	2	598	9	N	544	354 1 191

BEN UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	281670	COMPL. DATE	07/16/2014	TOTAL DEPTH	13143	PERF.13945	- 20111
03	12896 X	11691	-0-	-1205	-0-	11225	2	466	9	N	424	370 1 180
04	12480 X	8585	-0-	-3895	-0-	8200	2	385	9	N	350	367 1 163
05	12896 X	8831	-0-	-4065	-0-	8461	2	370	9	N	336	374 1 125
06	12480 X	8363	-0-	-4117	-0-	8038	2	325	9	N	295	175 1 245
07	12400 X	8323	-0-	-4077	-0-	7959	2	364	9	N	331	360 1 216
08	11687 X	8592	-0-	-3095	-0-	8254	2	338	9	N	307	363 1 160

MATT DILLON STATE GUL		WELL #:		1H	RRCID ->	281692	COMPL. DATE	02/14/2014	TOTAL DEPTH	12769	PERF.13550	- 18146
03	7130 X	4816	-0-	-2314	-0-	4619	2	197	9	N	179	194 1 317
04	6900 X	4218	-0-	-2682	-0-	4060	2	158	9	N	144	192 1 267
05	5456 X	4957	-0-	-499	-0-	4803	2	154	9	N	140	186 1 215
06	5250 X	4932	-0-	-318	-0-	4732	2	200	9	N	182	186 1 211
07	4991 X	4721	-0-	-270	-0-	4579	2	142	9	N	129	185 1 155
*08	4897 X	4897	-0-	-0-	-0-	4715	2	182	9	N	165	187 1 133

CHESTER		WELL #:		1H	RRCID ->	281693	COMPL. DATE	01/12/2015	TOTAL DEPTH	13924	PERF.13165	- 13177
03	7440 X	6087	-0-	-1353	-0-	5990	2	97	9	N	88	191 1 189
04	7200 X	5424	-0-	-1776	-0-	5330	2	94	9	N	85	187 1 83
05	6099 X	6099	-0-	-0-	-0-	6016	2	83	9	N	75	187 1 158
06	5789 X	5789	-0-	-0-	-0-	5712	2	77	9	N	70	187 1 41
07	6076 X	5996	-0-	-80	-0-	5913	2	83	9	N	75	187 1 116
08	6076 X	5979	-0-	-97	-0-	5901	2	78	9	N	71	187 1 187

LITTLE JOE		WELL #:		1H	RRCID ->	281694	COMPL. DATE	03/26/2014	TOTAL DEPTH	12545	PERF.13367	- 18480
03	4309 X	2938	-0-	-1371	-0-	2577	2	361	9	N	328	177 1 415
04	4170 X	2554	-0-	-1616	-0-	2535	2	19	9	N	17	373 1 255
05	3380 X	3380	-0-	-0-	-0-	3134	2	246	9	N	224	182 1 106
06	3060 X	2700	-0-	-360	-0-	2532	2	168	9	N	153	182 1 77
*07	3423 X	3423	-0-	-0-	-0-	3018	2	405	9	N	368	186 1 445
08	2945 X	2543	-0-	-402	-0-	2525	2	18	9	N	16	186 1 275

HOSS UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	281695	COMPL. DATE	12/08/2014	TOTAL DEPTH	12518	PERF.12770	- 16190
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

OIL AND GAS DIVISION

DEEP ROCK RESOURCES (GLEN ROSE)			23918 210	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: GRIMES		
ZINGARA GRIMES, LLC			950840									
ZINGARA			WELL #: 1	RRCID -> 200682	COMPL. DATE 02/10/2004	TOTAL DEPTH 10779	PERF.10848	-		16954		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE

03		3100 N	3762	-0-	662	662	3762 2			N	-0-	36
04		2467 N	1805	-0-	-662	-0-	1805 2			N	-0-	36
05		1488 N	1310	-0-	-178	-0-	1310 2			N	-0-	36
06		2128 N	2128	-0-	-0-	-0-	2128 2			N	-0-	36
*07		347 N	347	-0-	-0-	-0-	347 2			N	-0-	36
08		1488 NO RPT		-0-	-1488	-0-				N	NO RPT	36

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

UNION GAS OPERATING COMPANY			876500									
BP STARK A-370			WELL #: 1	RRCID -> 245856	COMPL. DATE 08/21/2008	TOTAL DEPTH 12112	PERF.12009	-		12116		
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

DENIKE-TOM PHILLIPS (9800 FRIO)			24243 750	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: BRAZORIA		
HCI ENERGY LLC			100146									
HARRIS			WELL #: 2	RRCID -> 290102	COMPL. DATE 05/11/2018	TOTAL DEPTH 10500	PERF. N/A					
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

HARRIS			WELL #: 1	RRCID -> 290152	COMPL. DATE 06/08/2018	TOTAL DEPTH 10500	PERF. N/A					
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

DEUSSON ESTATE (COOK MNTN 2)		24423 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRIS					
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.		048169											
DEUSSON ESTATE		WELL #: 1		RRCID -> 258272		COMPL. DATE 07/29/2015		TOTAL DEPTH 9681		PERF. 9964 - 10004			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
03	4840 X	4840	-0-	-0-	-0-	95	1	4732	2	Y	12		82
04	8538 X	8538	-0-	-0-	-0-	13	9	8308	2	Y	48		130
05	7316 X	6856	-0-	-460	-0-	53	9	6712	2	Y	84		214
06	7657 X	7657	-0-	-0-	-0-	52	1	7316	2	Y	135	177 1	172
*07	7165 X	7165	-0-	-0-	-0-	92	9	7004	2	Y	-0-		172
08	8773 X	5402	-0-	-3371	-0-	149	9	5114	2	Y	95	183 1	84
						161	1						
						183	1						
						105	9						

DEUSSON ESTATE A		WELL #: 1		RRCID -> 263044		COMPL. DATE 10/12/2011		TOTAL DEPTH 9866		PERF. 9590 - 10236			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-

DEUSSON ESTATE		WELL #: 2		RRCID -> 265007		COMPL. DATE 01/05/2011		TOTAL DEPTH 9792		PERF. 9464 - 10228			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	233		Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	233		Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	233		Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	233		Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	233		Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	233		Y	-0-				-0-

DEVERS, NW. (LOWER COOK MTN. 1)		24430 240		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIBERTY					
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.		048169											
RAYWOOD INVESTMENTS		WELL #: 1		RRCID -> 227054		COMPL. DATE 03/26/2006		TOTAL DEPTH 13915		PERF. 13052 - 13130			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-

LADD		WELL #: 1		RRCID -> 276611		COMPL. DATE 08/20/2015		TOTAL DEPTH 13350		PERF. 12805 - 12814			
03	3837 X	3837	-0-	-0-	-0-	277	1	3211	2	N	317	354 1	1 8 177
04	3840 X	3787	-0-	-53	-0-	349	9	3176	2	N	285	178 1	4 8 280
05	4008 X	4008	-0-	-0-	-0-	297	1	3449	2	N	226	183 1	2 8 321
06	3960 X	3566	-0-	-394	-0-	314	9	3026	2	N	218	375 1	164
07	4092 X	3343	-0-	-749	-0-	310	1	2777	2	N	233	182 1	215
08	3906 X	3389	-0-	-517	-0-	249	9	2824	2	N	232	175 1	272
						300	1						
						240	9						
						310	1						
						256	9						
						310	1						
						255	9						

DEVERS, S. (COOK MOUNTAIN)		24431 075		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIBERTY				
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.		048169										
DANIEL		WELL #: 1		RRCID -> 290227		COMPL. DATE 01/02/2020		TOTAL DEPTH 13768		PERF.13940 - 13948		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE	
03	73811 #	56701	-0-	-17110	-0-	277 1	55885 2	N	490	525 1	12 8	466
						539 9						
04	70380 #	2110	-0-	-68270	-0-	12 1	2064 2	N	31	4 8		493
						34 9						
05	71889 #	-0-	-0-	-71889	-0-			N	-0-			493
06	66090 #	-0-	-0-	-66090	-0-			N	-0-			493
07	62775 #	-0-	-0-	-62775	-0-			N	-0-			493
08	56699 #	-0-	-0-	-56699	-0-			N	10	352 1		151

DEVERS, SW (COOK MOUNTAIN)		24432 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIBERTY				
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.		048169										
TEXACO FEE "C"		WELL #: 1ST		RRCID -> 188558		COMPL. DATE 05/11/2008		TOTAL DEPTH 13825		PERF.13494 - 13526		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	6967			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	6967			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	6967			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	6967			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	6967			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	6967			N	-0-			-0-

RDH FARMS		24433 225		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS				
WELL #: 1		RRCID -> 231762		COMPL. DATE 08/30/2021		TOTAL DEPTH 13800		PERF.12664 - 12674				
03	94086 X	94086	-0-	-0-	-0-	280 1	89022 2	N	4349	4383 1	3 8	494
						4784 9						
04	119694 X	119694	-0-	-0-	-0-	300 1	114756 2	N	4216	4163 1	1 8	546
						4638 9						
05	120475 X	120475	-0-	-0-	-0-	310 1	115167 2	N	4544	4335 1	2 8	753
						4998 9						
06	109995 X	109995	-0-	-0-	-0-	300 1	105880 2	N	3468	3779 1	1 8	441
						3815 9						
*07	113700 X	113700	-0-	-0-	-0-	310 1	109176 2	N	3831	3972 1	1 8	299
						4214 9						
*08	108579 X	108579	-0-	-0-	-0-	310 1	104079 2	N	3809	3557 1	2 8	549
						4190 9						

DEVILLIER (LOX B)		24433 225		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS				
ELLIOTT OIL COMPANY, L.P.		247838										
HSR E. COOPER NO. 1		WELL #: 1		RRCID -> 171899		COMPL. DATE 10/17/1996		TOTAL DEPTH 11000		PERF.10699 - 10702		
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.		847710		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS				
MIDDLETON, A. D. A/C #4		247838										
WELL #: 118		RRCID -> 265024		COMPL. DATE 04/25/2014		TOTAL DEPTH 11385		PERF.11013 - 11025				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			46
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			46
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			46
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			46
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			46
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			46

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

M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE) (-)	CUMU STATUS UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

DEVILLIER, O. C. WELL #: 3 D RRCID -> 063336 COMPL. DATE 11/30/1978 TOTAL DEPTH 10925 PERF. 3375 - 10518

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

HSR E. COOPER WELL #: 2 RRCID -> 163152 COMPL. DATE 03/31/1997 TOTAL DEPTH 11000 PERF. N/A

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

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

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

PLUGGED AND ABANDONED 08/11/2022

DICKINSON (FRIO CONS.) 24674 800 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: GALVESTON
 COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
 BAYOU DEVELOPMENT B WELL #: 6GU RRCID -> 065429 COMPL. DATE 01/14/1976 TOTAL DEPTH 9943 PERF. N/A

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	156		Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	156		Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	156		Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	156		Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	156		Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	156		Y	NO RPT			-0-

BAYOU DEVELOPMENT B WELL #: 40U RRCID -> 160237 COMPL. DATE 09/24/1996 TOTAL DEPTH 9731 PERF. 7947 - 7986

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

DICKINSON (FRIO CONS.) COLUMBUS ENERGY, LLC BAYOU DEVELOPMENT B		//CONT.// //CONT.//	24674 800 169313	NON-ASSOCIATED	SALVAGE	CNTY: GALVESTON					
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	
03	04	05	06	07	08	03	04	05	06	07	08

BAYOU DEVELOPMENT B		WELL #:	17	RRCID ->	204719	COMPL. DATE	11/05/2006	TOTAL DEPTH	9660	PERF.	8176 - 8469
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

BAYOU DEVELOPMENT B		WELL #:	19	RRCID ->	226570	COMPL. DATE	02/27/2009	TOTAL DEPTH	10162	PERF.	9128 - 9212
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	3996		Y	NO RPT		-0-	
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	3996		Y	NO RPT		-0-	
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	3996		Y	NO RPT		-0-	
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	3996		Y	-0-		-0-	
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	3996		Y	-0-		-0-	
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	3996		Y	NO RPT		-0-	

STEWART, MACO A		WELL #:	41	RRCID ->	242404	COMPL. DATE	10/19/2007	TOTAL DEPTH	9840	PERF.	8804 - 8814
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	855		N	NO RPT		-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	855		N	NO RPT		-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	855		N	NO RPT		-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	855		N	NO RPT		-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	855		N	NO RPT		-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	855		N	NO RPT		-0-	

FOURTH FLOOR OPERATING LLC BAYOU DEVELOPMENT B		WELL #:	1	RRCID ->	112016	COMPL. DATE	04/26/1993	TOTAL DEPTH	10497	PERF.	6186 - 6202
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

PROGENIES OPERATING LLC BAYOU DEVELOPMENT B		WELL #:	15	RRCID ->	151793	COMPL. DATE	09/01/2004	TOTAL DEPTH	9570	PERF.	9244 - 9347
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
08	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	

DICKINSON (FRIO CONS.) PROGENIES OPERATING LLC STEWART, MACO A		//CONT.// //CONT.//	24674 800 681161	NON-ASSOCIATED	SALVAGE	CNTY: GALVESTON					
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
STEWART, MACO A		WELL #:	43	RRCID ->	161674	COMPL. DATE	04/06/2009	TOTAL DEPTH	9740	PERF.	8760 - 8764
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
08	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
STEWART, MACO A		WELL #:	36	RRCID ->	166095	COMPL. DATE	12/01/2006	TOTAL DEPTH	9750	PERF.	7415 - 7431
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
08	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
STEWART, MACO A		WELL #:	2	RRCID ->	166648	COMPL. DATE	09/04/1997	TOTAL DEPTH	9710	PERF.	8090 - 8124
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
BAYOU DEVELOPMENT B		WELL #:	16	RRCID ->	171774	COMPL. DATE	11/07/1998	TOTAL DEPTH	9624	PERF.	7864 - 7893
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
BAYOU DEVELOPMENT B		WELL #:	3GU	RRCID ->	172236	COMPL. DATE	04/15/2008	TOTAL DEPTH	9697	PERF.	7444 - 7537
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
08	T. A.	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
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
BAYOU DEVELOPMENT B		WELL #:	18	RRCID ->	198557	COMPL. DATE	11/02/2006	TOTAL DEPTH	9950	PERF.	8548 - 8559
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-

DICKINSON (FRIO CONS.)		//CONT.// 24674 800		NON-ASSOCIATED		SALVAGE		CNTY: GALVESTON			
PROGENIES OPERATING LLC		//CONT.// 681161									
STEWART, MACO A		WELL #: 32S		RRCID -> 203349		COMPL. DATE 07/13/2010		TOTAL DEPTH 11515 PERF. 9056 - 9061			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
08	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	

MACO-STEWART		WELL #: A 37 S		RRCID -> 210108		COMPL. DATE 12/17/2009		TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8362 - 8648			
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

BAYOU DEVELOPMENT		WELL #: 20		RRCID -> 242062		COMPL. DATE 09/23/2006		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8215 - 9125			
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	T. A.	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			
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

DIME BOX (NAVARRO)		24833 300		ASSOCIATED		49B		CNTY: LEE			
LINDOW OIL & GAS, LLC		501267									
BAGE		WELL #: 1		RRCID -> 258055		COMPL. DATE 03/11/2009		TOTAL DEPTH 5127 PERF. 4912 - 4930			
03	52 R	52	-0-	-0-	-0-	6 1	44 2	N	2	102	
04	60 #	50	-0-	-10	-0-	2 9					
05	62 #	43	-0-	-19	-0-	6 1	44 2	N	-0-	102	
06	60 #	36	-0-	-24	-0-	4 1	36 2	N	3	105	
07	62 #	29	-0-	-33	-0-	3 9					
08	62 #	NO RPT	-0-	-62	-0-	5 1	30 2	N	1	106	
						1 9					
						3 1	25 2	N	1	107	
						1 9					
								N	NO RPT	107	

DIXIE COURTIN' (CARRIZO B)		25018 100		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: TRINITY			
DUAL PRODUCTION PARTNERS, LLC		229385									
MCBRIDE		WELL #: 1		RRCID -> 224680		COMPL. DATE 04/04/2001		TOTAL DEPTH 2204 PERF. 1987 - 1992			
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

OIL AND GAS DIVISION

DOBBIN (11740)		25058 400		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MONTGOMERY						
GALLOWAY ENERGY CO.		293303												
HEINTZ, D.J. "A"		WELL #: 1		RRCID -> 087462		COMPL. DATE 03/15/1980		TOTAL DEPTH 17456		PERF.11746 - 11772				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	83 N	83	-0-	-0-	-0-	24	1	59	2	N	-0-			96
04	230 N	230	-0-	-0-	-0-	16	1	214	2	N	-0-			96
05	341 N	341	-0-	-0-	-0-	48	1	293	2	N	-0-			96
06	70 N	70	-0-	-0-	-0-	8	1	62	2	N	-0-			96
*07	164 N	164	-0-	-0-	-0-	24	1	140	2	N	-0-			96
*08	136 N	136	-0-	-0-	-0-	16	1	120	2	N	-0-			96

DOCE PIEDRAS (YEGUA 7700)		25083 495		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON						
FLETCHER OPERATING, LLC		273611												
EARL ESTATE		WELL #: 2		RRCID -> 255636		COMPL. DATE 03/01/2010		TOTAL DEPTH 8324		PERF. 7712 - 7716				
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

DOTY, SE (VICKSBURG)		25636 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ORANGE						
HILCORP ENERGY COMPANY		386310												
WILLIAMS, E. F. ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 127221		COMPL. DATE 04/10/2014		TOTAL DEPTH 9300		PERF. 8958 - 9014				
03	7794	7648	-0-	-146	-0-	465	1	6857	2	N	296	361	1	92
						326	9							
04	7260	7082	-0-	-178	-0-	450	1	6379	2	N	230	184	1	138
						253	9							
05	7502	8241	-0-	739	739	465	1	7488	2	N	262	183	1	217
						288	9							
06	7260	7817	-0-	557	1296	450	1	7077	2	N	264	361	1	120
						290	9							
07	7502	7084	-0-	-418	878	465	1	6360	2	N	235	182	1	173
						259	9							
08	7502	7173	-0-	-329	549	465	1	6446	2	N	238	366	1	45
						262	9							

DOUBLE A WELLS (WOODBINE)		25645 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POLK						
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC		020467												
TROSTMAN, K. S. ET AL UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 116064		COMPL. DATE 03/12/1985		TOTAL DEPTH 15780		PERF.14350 - 14366				
03	7500 X	7500	-0-	-0-	B	-0-	7500	3		N	-0-			142
04	6952 X	6952	-0-	-0-	B	-0-	6952	3		N	-0-			142
05	7462 X	7462	-0-	-0-	B	-0-	7462	3		N	-0-			142
06	7686 X	7686	-0-	-0-	B	-0-	7686	3		N	-0-			142
07	7935 X	7935	-0-	-0-	B	-0-	7935	3		N	-0-			142
*08	7774 X	7774	-0-	-0-	B	-0-	7774	3		N	-0-			142

MOLLY S. LUHRS, ET AL UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 122381		COMPL. DATE 09/24/1986		TOTAL DEPTH 14642		PERF.14406 - 14448	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	27
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	27
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	27
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	27
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	27
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	27

DOUBLE A WELLS (WOODBINE) //CONT.// 25645 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK												
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467												
ALABAMA-COUSHATTA WELL #: 2 RRCID -> 131890 COMPL. DATE 07/03/1989 TOTAL DEPTH 14470 PERF.14165 - 14224												
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

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

ALABAMA-COUSHATTA WELL #: 3 RRCID -> 136015 COMPL. DATE 09/12/1990 TOTAL DEPTH 14690 PERF.14286 - 14316												
03	2324 N	2324	-0-	-0-	B	-0-	-0-	2296	3	28	9	123
04	2760 N	2486	-0-	-274	B	-0-	-0-	2458	3	28	9	148
05	2728 N	1705	-0-	-1023	B	-0-	-0-	1683	3	22	9	168
06	2354 N	2354	-0-	-0-	B	-0-	-0-	2315	3	39	9	203
07	2573 N	2180	-0-	-393	B	-0-	-0-	2163	3	17	9	218
*08	2074 N	2074	-0-	-0-	B	-0-	-0-	2033	3	41	9	255

CARTER, W. T. & BRO. UNIT '3' WELL #: 3 RRCID -> 138419 COMPL. DATE 04/22/1991 TOTAL DEPTH 14516 PERF.14231 - 14269												
03	10658 X	10658	-0-	-0-	B	-0-	-0-	10583	3	75	9	153
04	9313 X	9313	-0-	-0-	B	-0-	-0-	9223	3	90	9	235
05	9579 X	9374	-0-	-205	B	-0-	-0-	9296	3	78	9	128
06	9270 X	9118	-0-	-152	B	-0-	-0-	9046	3	72	9	193
07	9579 X	9062	-0-	-517	B	-0-	-0-	8989	3	73	9	82
08	9579 X	9168	-0-	-411	B	-0-	-0-	9098	3	70	9	146

CARTER, W. T. & BRO. B WELL #: 4 RRCID -> 142362 COMPL. DATE 08/02/1992 TOTAL DEPTH 14610 PERF.14414 - 14460												
03	3735 X	3735	-0-	-0-	B	-0-	-0-	3614	3	121	9	169
04	3139 X	3139	-0-	-0-	B	-0-	-0-	3021	3	118	9	101
05	3305 X	3305	-0-	-0-	B	-0-	-0-	3194	3	111	9	202
06	2979 X	2979	-0-	-0-	B	-0-	-0-	2901	3	78	9	94
07	3255 X	3255	-0-	-0-	B	-0-	-0-	3153	3	102	9	187
08	2821 X	2718	-0-	-103	B	-0-	-0-	2629	3	89	9	97

ALABAMA-COUSHATTA WELL #: 4 RRCID -> 147134 COMPL. DATE 07/31/1993 TOTAL DEPTH 14600 PERF.14152 - 14266												
03	0 X	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-					67
04	0 X	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-					67
05	0 X	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-					67
06	0 X	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-					67
07	0 X	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-					67
08	0 X	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-					67

CARTER, W. T. & BRO. WELL #: 6 RRCID -> 148526 COMPL. DATE 02/10/1994 TOTAL DEPTH 14412 PERF.13988 - 14101												
03	14218 X	14218	-0-	-0-	B	-0-	-0-	13636	3	582	9	231
04	13500 X	6377	-0-	-7123	B	-0-	-0-	6115	3	262	9	289
05	13950 X	1008	-0-	-12942	B	-0-	-0-	980	3	28	9	123
06	13500 X	-0-	-0-	-13500	B	-0-	-0-					123
07	13950 X	-0-	-0-	-13950	B	-0-	-0-					123
08	13950 X	-0-	-0-	-13950	B	-0-	-0-					123

OIL AND GAS DIVISION

DOUBLE A WELLS (WOODBINE)		//CONT.// 25645 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POLK				
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC		//CONT.// 020467										
CARTER, W. T. & BRO.		WELL #: 7		RRCID -> 152163		COMPL. DATE 07/29/1994		TOTAL DEPTH 14163 PERF.13937 - 14028				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE
03	15903 X	15903	-0-	-0- B	-0-	627 1	14553 3	N	657	750 1	1 8	234
04	16175 X	16175	-0-	-0- B	-0-	723 9	14823 3	N	659	540 1	2 8	351
05	16766 X	16766	-0-	-0- B	-0-	725 9	15277 3	N	762	538 1		575
06	15420 X	15420	-0-	-0- B	-0-	651 1	14080 3	N	656	883 1		348
07	14934 X	14934	-0-	-0- B	-0-	838 9	13615 3	N	649	725 1		272
*08	15875 X	15875	-0-	-0- B	-0-	722 9	14494 3	N	677	710 1		239
						605 1						
						714 9						
						636 1						
						745 9						

JACKSON, H.		WELL #: 1		RRCID -> 152388		COMPL. DATE 09/26/1994		TOTAL DEPTH 13993 PERF.13870 - 13907				
03	822 N	822	-0-	-0- B	-0-	52 1	726 3	N	40	188 1		145
04	1560 N	451	-0-	-1109 B	-0-	44 9	391 3	N	23			168
05	1829 N	1282	-0-	-547 B	-0-	35 1	1153 3	N	33			201
06	810 N	674	-0-	-136 B	-0-	25 9	600 3	N	22			223
07	465 N	1	-0-	-464 B	-0-	36 9		N	-0-			223
08	1271 N	23	-0-	-1248 B	-0-	50 1	21 3	N	-0-			223
						24 9						
						1 3						
						2 1						

CARTER, W. T. & BRO. UNIT 8		WELL #: 8		RRCID -> 153349		COMPL. DATE 07/30/1998		TOTAL DEPTH 14198 PERF.13922 - 14150				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-35229			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-35229			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-35229			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-35229			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-35229			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-35229			N	-0-			-0-

CARTER, W. T. & BRO. UNIT 8		WELL #: 9		RRCID -> 153825		COMPL. DATE 06/05/1999		TOTAL DEPTH 14180 PERF.13975 - 14059				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

CARTER, W. T. & BRO./BATTISE GU		WELL #: 1		RRCID -> 154053		COMPL. DATE 06/12/1994		TOTAL DEPTH 14435 PERF.14028 - 14090				
03	688 N	688	-0-	-0- B	-0-	46 1	642 3	N	-0-			117
04	677 N	677	-0-	-0- B	-0-	55 1	622 3	N	-0-			117
05	651 N	651	-0-	-0- B	-0-	49 1	602 3	N	-0-			117
06	660 N	622	-0-	-38 B	-0-	48 1	574 3	N	-0-			117
07	713 N	599	-0-	-114 B	-0-	47 1	552 3	N	-0-			117
08	651 N	575	-0-	-76 B	-0-	47 1	528 3	N	-0-			117

ALABAMA-COUSHATTA UNIT 5		WELL #: 5		RRCID -> 154832		COMPL. DATE 05/02/1995		TOTAL DEPTH 14334 PERF.14114 - 14184				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-141			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-141			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-141			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-141			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-141			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-141			N	-0-			-0-

DOUBLE A WELLS (WOODBINE)		//CONT.// 25645 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POLK								
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC		//CONT.// 020467														
CARTER, W.T. & BRO./BATTISE GU		WELL #: 2		RRCID -> 155122		COMPL. DATE 06/12/1995		TOTAL DEPTH 14184 PERF.13955 - 14002								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-

ALABAMA-COUSHATTA UNIT 6		WELL #: 6		RRCID -> 156614		COMPL. DATE 09/26/1995		TOTAL DEPTH 14320 PERF.14098 - 14151								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	1	1	8			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 10/05/2022																

CARTER, W. T. & BRO. E		WELL #: 11		RRCID -> 157327		COMPL. DATE 01/03/1996		TOTAL DEPTH 14227 PERF.13966 - 14064								
03	130 N	130	-0-	-0-	B	-0-	9	1	121	3	N	-0-				28
04	290 N	290	-0-	-0-	B	-0-	24	1	266	3	N	-0-				28
05	267 N	267	-0-	-0-	B	-0-	20	1	247	3	N	-0-				28
06	198 N	198	-0-	-0-	B	-0-	15	1	183	3	N	-0-				28
07	279 N	167	-0-	-112	B	-0-	13	1	154	3	N	-0-				28
08	279 N	210	-0-	-69	B	-0-	17	1	193	3	N	-0-				28

CHAMPION INT'L. C		WELL #: 1		RRCID -> 157577		COMPL. DATE 12/29/1995		TOTAL DEPTH 14315 PERF.14064 - 14100								
03	6417 X	5302	-0-	-1115	B	-0-	815	1	4334	3	N	139				517
							153	9								
04	6210 X	4639	-0-	-1571	B	-0-	668	1	3847	3	N	113	191	1		439
							124	9								
05	5688 X	5688	-0-	-0-	B	-0-	866	1	4731	3	N	83	363	1		159
							91	9								
06	7022 X	7022	-0-	-0-	B	-0-	1051	1	5791	3	N	164				323
							180	9								
07	5301 X	4410	-0-	-891	B	-0-	683	1	3655	3	N	65	178	1		210
							72	9								
*08	6622 X	6622	-0-	-0-	B	-0-	1046	1	5402	3	N	158				368
							174	9								

CHAMPION INT'L. C		WELL #: 2		RRCID -> 159465		COMPL. DATE 05/11/1996		TOTAL DEPTH 14826 PERF.14592 - 14702								
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				150
04	210 N	-0-	-0-	-210	B	-0-					N	2	2	8		150
05	192 N	192	-0-	-0-	B	-0-	30	1	162	3	N	-0-				150
06	66 N	66	-0-	-0-	B	-0-	10	1	56	3	N	-0-				150
07	91 N	91	-0-	-0-	B	-0-	14	1	77	3	N	-0-				150
08	186 N	91	-0-	-95	B	-0-	15	1	76	3	N	-0-				150

CARTER, W. T. & BRO. A		WELL #: 1		RRCID -> 160321		COMPL. DATE 09/13/1996		TOTAL DEPTH 14280 PERF.14070 - 14086								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-

DOUBLE A WELLS (WOODBINE)		//CONT.// 25645 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: POLK			
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC		//CONT.// 020467										
ALABAMA-COUSHATTA		WELL #: 7		RRCID -> 161469		COMPL. DATE 11/10/1996			TOTAL DEPTH 14751 PERF.14554 - 14660			
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	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	13361 X	1767	-0-	-11594 B	-0-	1716 3	51 9	N	46			379
04	6540 X	1195	-0-	-5345 B	-0-	1121 3	74 9	N	67	177 1		269
05	2604 X	537	-0-	-2067 B	-0-	530 3	7 9	N	6			275
06	2520 X	825	-0-	-1695 B	-0-	794 3	31 9	N	28	189 1		114
07	2604 X	1906	-0-	-698 B	-0-	1845 3	61 9	N	55			169
08	1767 X	1537	-0-	-230 B	-0-	1468 3	69 9	N	63			232

CARTER, W. T. & BRO. "D"		WELL #: 2		RRCID -> 161596		COMPL. DATE 12/09/1996			TOTAL DEPTH 14207 PERF.14020 - 14058			
03	6299 X	6299	-0-	-0- B	-0-	413 1	5768 3	N	107	355 1		163
						118 9						
04	4249 X	4249	-0-	-0- B	-0-	342 1	3843 3	N	58			221
						64 9						
05	3224 X	3224	-0-	-0- B	-0-	237 1	2934 3	N	48			269
						53 9						
06	3370 X	3370	-0-	-0- B	-0-	257 1	3068 3	N	41	180 1		130
						45 9						
07	2515 X	2515	-0-	-0- B	-0-	195 1	2291 3	N	26			156
						29 9						
*08	2462 X	2462	-0-	-0- B	-0-	199 1	2226 3	N	34			190
						37 9						

CARTER, W. T. & BRO. UNIT "B"		WELL #: 3		RRCID -> 161870		COMPL. DATE 02/06/1997			TOTAL DEPTH 14228 PERF.14077 - 14111			
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			51
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			51
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			51
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			51
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			51
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			51

ALABAMA-COUSHATTA UNIT 6		WELL #: 8		RRCID -> 162363		COMPL. DATE 01/28/1997			TOTAL DEPTH 14651 PERF.14535 - 14596			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

CARTER, W. T. & BRO. "H" UNIT		WELL #: 17		RRCID -> 162661		COMPL. DATE 03/01/1997			TOTAL DEPTH 14299 PERF.14075 - 14132			
03	1356 N	1356	-0-	-0- B	-0-	1080 3	276 9	N	251	179 1		554
04	1358 N	1358	-0-	-0- B	-0-	1125 3	233 9	N	212	373 1		393
05	1488 N	1307	-0-	-181 B	-0-	1061 3	246 9	N	224	178 1		439
06	1419 N	1419	-0-	-0- B	-0-	1182 3	237 9	N	215	175 1		479
07	1421 N	1421	-0-	-0- B	-0-	1157 3	46 4	N	198	349 1		328
						218 9						
08	1302 N	1057	-0-	-245 B	-0-	822 3	235 9	N	214	171 1		371

W. T. CARTER & BRO. / BATTISE GU		WELL #: 3		RRCID -> 162895		COMPL. DATE 03/23/1997			TOTAL DEPTH 14220 PERF.13969 - 14021			
03	718 N	718	-0-	-0- B	-0-	48 1	670 3	N	-0-			73
04	850 N	850	-0-	-0- B	-0-	69 1	781 3	N	-0-			73
05	746 N	746	-0-	-0- B	-0-	56 1	690 3	N	-0-			73
06	832 N	832	-0-	-0- B	-0-	64 1	768 3	N	-0-			73
07	874 N	874	-0-	-0- B	-0-	68 1	806 3	N	-0-			73
08	744 N	723	-0-	-21 B	-0-	59 1	664 3	N	-0-			73

DOUBLE A WELLS (WOODBINE)			//CONT.//	25645 100	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: POLK		
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC			//CONT.//	020467									
CHAMPION INT'L. D			WELL #:	1	RRCID ->	163214	COMPL. DATE	01/18/1997	TOTAL DEPTH	14714	PERF.14451	- 14513	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE		
03	2445 X	2445	-0-	-0- B	-0-	376 1	2002 3	N	61	184 1	181		
04	1050 X	1010	-0-	-40 B	-0-	145 1	832 3	N	30		211		
05	1085 X	931	-0-	-154 B	-0-	139 1	762 3	N	27		238		
06	2151 X	2151	-0-	-0- B	-0-	323 1	1781 3	N	43		281		
07	1407 X	1407	-0-	-0- B	-0-	219 1	1171 3	N	15		296		
*08	3002 X	3002	-0-	-0- B	-0-	478 1	2468 3	N	51	176 1	171		

CARTER, W. T. & BROS. "C"			WELL #:	5	RRCID ->	164792	COMPL. DATE	07/18/1997	TOTAL DEPTH	14173	PERF.13928	- 13986	
03	6605 X	6605	-0-	-0- B	-0-	624 1	5806 3	N	159	184 1	366		
04	5850 X	5008	-0-	-842 B	-0-	571 1	4325 3	N	102	184 1	284		
05	5611 X	5393	-0-	-218 B	-0-	610 1	4667 3	N	105	171 1	218		
06	5850 X	3932	-0-	-1918 B	-0-	446 1	3405 3	N	74	177 1	115		
07	6045 X	3269	-0-	-2776 B	-0-	380 1	2831 3	N	53		168		
08	6045 X	2911	-0-	-3134 B	-0-	319 1	2523 3	N	63		231		

CARTER, W. T. & BROS. E			WELL #:	12	RRCID ->	165105	COMPL. DATE	07/25/1999	TOTAL DEPTH	15000	PERF.14599	- 14649	
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		181		
04	148 N	148	-0-	-0- B	-0-	12 1	136 3	N	-0-		181		
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		181		
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		181		
07	93 N	-0-	-0-	-93 B	-0-			N	-0-		181		
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		181		

CARTER, W. T. & BRO. "I"			WELL #:	19	RRCID ->	165297	COMPL. DATE	08/08/1997	TOTAL DEPTH	13994	PERF.13778	- 13808	
03	357 N	357	-0-	-0- B	-0-	337 3	20 9	N	18		360		
04	203 N	203	-0-	-0- B	-0-	164 3	39 9	N	35	173 1	222		
05	217 N	182	-0-	-35 B	-0-	129 3	53 9	N	48		270		
06	360 N	221	-0-	-139 B	-0-	175 3	46 9	N	42	184 1	128		
07	217 N	161	-0-	-56 B	-0-	101 3	12 4	N	44		172		
08	186 N	154	-0-	-32 B	-0-	109 3	45 9	N	41		213		

JACKSON, H.			WELL #:	2	RRCID ->	165343	COMPL. DATE	10/17/1997	TOTAL DEPTH	14780	PERF.13852	- 13990	
03	6409 X	6409	-0-	-0- B	-0-	416 1	5806 3	N	170	1 8	394		
04	5760 X	5760	-0-	-0- B	-0-	461 1	5181 3	N	107	355 1	146		
05	5888 X	5888	-0-	-0- B	-0-	430 1	5329 3	N	117		263		
06	5742 X	5742	-0-	-0- B	-0-	435 1	5199 3	N	98	180 1	181		
07	6232 X	6232	-0-	-0- B	-0-	479 1	5641 3	N	102		283		
*08	5881 X	5881	-0-	-0- B	-0-	473 1	5291 3	N	106		389		

DOUBLE A WELLS (WOODBINE)		//CONT.//	25645 100	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POLK				
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC		//CONT.//	020467									
CARTER, W. T. & BRO. "K"		WELL #:	21	RRCID ->	165563	COMPL. DATE	10/08/1997	TOTAL DEPTH	14101	PERF.	13950 - 13962	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	2377 N	2377	-0-	-0- B	-0-	2193 3	184 9	N	167	360 1		237
04	2696 N	2696	-0-	-0- B	-0-	2376 3	320 9	N	291			528
05	2727 N	2727	-0-	-0- B	-0-	2570 3	157 9	N	143	356 1		315
06	2686 N	2686	-0-	-0- B	-0-	2473 3	213 9	N	194	366 1		143
07	2738 N	2738	-0-	-0- B	-0-	2481 3	257 9	N	234			377
*08	2745 N	2745	-0-	-0- B	-0-	2587 3	158 9	N	144	348 1		173

CARTER, W. T. & BRO. "L"		WELL #:	22	RRCID ->	166332	COMPL. DATE	12/17/1997	TOTAL DEPTH	14185	PERF.	13994 - 14014	
03	1859 N	1859	-0-	-0- B	-0-	1751 3	108 9	N	98	176 1		226
04	1350 N	1319	-0-	-31 B	-0-	1233 3	86 9	N	78	176 1		128
05	2023 N	2023	-0-	-0- B	-0-	1880 3	143 9	N	130	181 1		77
06	2178 N	2178	-0-	-0- B	-0-	2054 3	124 9	N	113			190
07	2178 N	2178	-0-	-0- B	-0-	2071 3	107 9	N	97	176 1		111
08	1953 N	1870	-0-	-83 B	-0-	1751 3	119 9	N	108	177 1		42

CARTER, W. T. & BRO. "I"		WELL #:	23	RRCID ->	168896	COMPL. DATE	05/26/1998	TOTAL DEPTH	14273	PERF.	14000 - 14044	
03	2601 N	2601	-0-	-0- B	-0-	2319 3	282 9	N	256	178 1		217
04	2941 X	2941	-0-	-0- B	-0-	2666 3	275 9	N	250	181 1		286
05	2759 X	2643	-0-	-116 B	-0-	2461 3	182 9	N	165	182 1		269
06	2670 X	2454	-0-	-216 B	-0-	2267 3	187 9	N	170	355 1		84
07	2759 X	2140	-0-	-619 B	-0-	1969 3	171 9	N	155	181 1		58
*08	2998 X	2998	-0-	-0- B	-0-	2705 3	293 9	N	266	172 1		152

CARTER, W. T. & BRO. "M"		WELL #:	24	RRCID ->	170432	COMPL. DATE	09/15/1998	TOTAL DEPTH	14301	PERF.	14114 - 14122	
03	1180 N	1180	-0-	-0- B	-0-	1067 3	113 9	N	103			263
04	1106 N	1106	-0-	-0- B	-0-	999 3	107 9	N	97	183 1		177
05	977 N	977	-0-	-0- B	-0-	864 3	113 9	N	103			280
06	1050 N	1019	-0-	-31 B	-0-	917 3	102 9	N	93	180 1		193
07	1085 N	1014	-0-	-71 B	-0-	941 3	73 9	N	66	172 1		87
08	992 N	807	-0-	-185 B	-0-	716 3	91 9	N	83			170

LUHRS, MOLLY S. ET AL UNIT		WELL #:	3	RRCID ->	175001	COMPL. DATE	10/07/1999	TOTAL DEPTH	14980	PERF.	14418 - 14462	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			20
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			20
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			20
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			20
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			20
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			20

CARTER, W. T. & BRO. UNIT 8		WELL #:	11	RRCID ->	175707	COMPL. DATE	11/19/1999	TOTAL DEPTH	14250	PERF.	13966 - 14046	
03	8618 X	5092	-0-	-3526 B	-0-	332 1	4629 3	N	119	174 1		249
04	8340 X	5203	-0-	-3137 B	-0-	415 1	4664 3	N	113	178 1		184
05	10475 X	10475	-0-	-0- B	-0-	765 1	9484 3	N	205			389
06	10419 X	10419	-0-	-0- B	-0-	787 1	9400 3	N	211	351 1		249
07	9239 X	9239	-0-	-0- B	-0-	707 1	8323 3	N	190	173 1		266
*08	9799 X	9799	-0-	-0- B	-0-	786 1	8782 3	N	210	175 1		301
						231 9						

DOUBLE A WELLS (WOODBINE)		//CONT.// 25645 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POLK								
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC		//CONT.// 020467														
LUHRS, MOLLY S. ET AL UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 176389		COMPL. DATE 01/08/2000		TOTAL DEPTH 15150 PERF.14628 - 14708								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-

CARTER, W. T. & BRO.		WELL #: 12		RRCID -> 176429		COMPL. DATE 01/30/2000		TOTAL DEPTH 15382 PERF.14070 - 14190								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-3995				N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-3995				N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-3995				N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-3995				N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-3995				N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-3995				N	-0-					-0-

CARTER, W. T. & BRO. UNIT 8		WELL #: 14		RRCID -> 176592		COMPL. DATE 02/22/2000		TOTAL DEPTH 14180 PERF.13892 - 13944								
03	2964 X	2964	-0-	-0-	B	-0-	194	1	2701	3	N	63	1	8		249
04	2070 X	667	-0-	-1403	B	-0-	54	1	602	3	N	10				259
05	3100 X	263	-0-	-2837	B	-0-	19	1	238	3	N	5				264
06	3000 X	-0-	-0-	-3000	B	-0-	6	9			N	-0-				264
07	4015 X	4015	-0-	-0-	B	-0-	311	1	3657	3	N	43	177	1		130
*08	3491 X	3491	-0-	-0-	B	-0-	281	1	3138	3	N	65				195

JACKSON, H.		WELL #: 4		RRCID -> 177415		COMPL. DATE 04/04/2000		TOTAL DEPTH 14048 PERF.13816 - 13866								
03	4396 X	4396	-0-	-0-	B	-0-	287	1	4009	3	N	91				260
04	3679 X	3679	-0-	-0-	B	-0-	100	9	3304	3	N	74	182	1		152
05	3608 X	3608	-0-	-0-	B	-0-	294	1	3269	3	N	68				220
06	3443 X	3443	-0-	-0-	B	-0-	81	9	3094	3	N	82				302
07	3379 X	2624	-0-	-755	B	-0-	264	1	2375	3	N	43				345
08	3379 X	2635	-0-	-744	B	-0-	75	9	2380	3	N	38	178	1		205

CHAMPION INT'L "C"		WELL #: 3		RRCID -> 177597		COMPL. DATE 05/26/2000		TOTAL DEPTH 14250 PERF.13994 - 14042								
03	4477 X	4477	-0-	-0-	B	-0-	693	1	3686	3	N	89	175	1		228
04	7161 X	7161	-0-	-0-	B	-0-	98	9	5975	3	N	135	178	1		185
05	5028 X	5028	-0-	-0-	B	-0-	1037	1	4145	3	N	113				298
06	4230 X	1996	-0-	-2234	B	-0-	149	9	1645	3	N	47	180	1		165
07	6342 X	6342	-0-	-0-	B	-0-	759	1	5248	3	N	103				268
08	4371 X	2542	-0-	-1829	B	-0-	124	9	2082	3	N	52	177	1		143

DOUBLE A WELLS (WOODBINE)			//CONT.// 25645 100		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: POLK				
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC			//CONT.// 020467												
JACKSON, H.			WELL #: 3		RRCID -> 178276			COMPL. DATE 07/20/2000			TOTAL DEPTH 14118 PERF.13832 - 13850				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-6753					N	-0-				5
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-6753					N	-0-				5
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-6753					N	-0-				5
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-6753					N	-0-				5
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-6753					N	-0-				5
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-6753					N	-0-				5

CHAMPION INT'L "C"			WELL #: 4		RRCID -> 180001			COMPL. DATE 10/01/2000			TOTAL DEPTH 14325 PERF.14074 - 14200				
03	7781 X	7105	-0-	-676 B	-0-	582	1	6212	3	N	283	358	1		407
						311	9								
04	7230 X	6837	-0-	-393 B	-0-	629	1	5919	3	N	263	177	1		493
						289	9								
05	7409 X	7085	-0-	-324 B	-0-	651	1	6153	3	N	255	181	1		567
						281	9								
06	6870 X	6700	-0-	-170 B	-0-	600	1	5870	3	N	209	361	1		415
						230	9								
07	7099 X	6996	-0-	-103 B	-0-	651	1	6064	3	N	255	175	1		495
						281	9								
*08	7101 X	7101	-0-	-0- B	-0-	651	1	6171	3	N	254	354	1		395
						279	9								

CARTER, W. T. & BRO. "D"			WELL #: 3		RRCID -> 180003			COMPL. DATE 09/01/2000			TOTAL DEPTH 14375 PERF.14203 - 14325				
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				25
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				25
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				25
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				25
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				25
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				25

CARTER, W. T. & BRO./BATTISE GU			WELL #: 4		RRCID -> 180618			COMPL. DATE 11/07/2000			TOTAL DEPTH 14200 PERF.13954 - 14006				
03	340 N	340	-0-	-0- B	-0-	23	1	317	3	N	-0-				15
04	330 N	321	-0-	-9 B	-0-	26	1	295	3	N	-0-				15
05	310 N	267	-0-	-43 B	-0-	20	1	247	3	N	-0-				15
06	330 N	286	-0-	-44 B	-0-	22	1	264	3	N	-0-				15
07	341 N	273	-0-	-68 B	-0-	21	1	252	3	N	-0-				15
08	279 N	244	-0-	-35 B	-0-	20	1	224	3	N	-0-				15

CARTER, W. T. & BRO.			WELL #: 10		RRCID -> 180709			COMPL. DATE 11/22/2000			TOTAL DEPTH 14250 PERF.14017 - 14143				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				53
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				53
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				53
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				53
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				53
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				53

CARTER, W. T. & BRO. UNIT '3'			WELL #: 4		RRCID -> 182262			COMPL. DATE 03/09/2001			TOTAL DEPTH 14607 PERF.14361 - 14403				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-4419					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-4419					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-4419					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-4419					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-4419					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-4419					N	-0-				-0-

DOUBLE A WELLS (WOODBINE)		//CONT.//		25645 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: POLK					
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC		//CONT.//		020467											
CARTER, W. T. & BRO./BATTISE GU		WELL #:		5	RRCID ->	185161	COMPL. DATE	09/12/2001	TOTAL DEPTH	14306	PERF.	14066 - 14104			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
03	580 N	580	-0-	-0-	B	-0-	39	1	541	3	N	-0-			36
04	570 N	564	-0-	-6	B	-0-	46	1	518	3	N	-0-			36
05	581 N	581	-0-	-0-	B	-0-	43	1	538	3	N	-0-			36
06	592 N	592	-0-	-0-	B	-0-	46	1	546	3	N	-0-			36
07	639 N	639	-0-	-0-	B	-0-	50	1	589	3	N	-0-			36
*08	643 N	643	-0-	-0-	B	-0-	53	1	590	3	N	-0-			36

CARTER, W. T. & BRO.		WELL #:		15	RRCID ->	190754	COMPL. DATE	06/19/2002	TOTAL DEPTH	14300	PERF.	14116 - 14216			
03	0 X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			27
04	0 X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			27
05	0 X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			27
06	0 X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			27
07	0 X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			27
08	0 X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			27

ALABAMA COUSHATTA UNIT 6		WELL #:		10	RRCID ->	232436	COMPL. DATE	09/28/2007	TOTAL DEPTH	14300	PERF.	14046 - 14086			
03	3441 X	2757	-0-	-684	B	-0-	2651	3	106	9	N	96	178	1	127
04	3480 X	3082	-0-	-398	B	-0-	2966	3	116	9	N	105			232
05	3596 X	2381	-0-	-1215	B	-0-	2303	3	78	9	N	71	176	1	127
06	3480 X	3063	-0-	-417	B	-0-	2953	3	110	9	N	100			227
07	3193 X	2971	-0-	-222	B	-0-	2875	3	96	9	N	87	175	1	139
08	3193 X	2131	-0-	-1062	B	-0-	2067	3	64	9	N	58			197

ALABAMA COUSHATTA UNIT 5		WELL #:		9	RRCID ->	234340	COMPL. DATE	12/26/2007	TOTAL DEPTH	14392	PERF.	14132 - 14236			
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-

NECHES TRANSPORT INC.		601854			RRCID ->	282381	COMPL. DATE	10/17/2015	TOTAL DEPTH	14250	PERF.	14075 - 14137			
BLACKSTONE MINERALS UNIT 1		WELL #:		1											
03	1767 N	955	-0-	-812	B	-0-	920	2	35	9	N	32			52
04	720 N	613	-0-	-107	B	-0-	566	2	47	9	N	43			95
05	434 N	226	-0-	-208	B	-0-	176	2	50	9	N	45			140
06	930 N	630	-0-	-300	B	-0-	542	2	88	9	N	80	183	1	37
07	620 N	469	-0-	-151	B	-0-	444	2	25	9	N	23			60
*08	443 N	443	-0-	-0-	B	-0-	414	2	29	9	N	26			86

BLACKSTONE MINERALS 2		WELL #:		2H	RRCID ->	282795	COMPL. DATE	01/30/2017	TOTAL DEPTH	14200	PERF.	16229 - 16386			
03	713 N	409	-0-	-304	B	-0-	376	2	33	9	N	30			51
04	510 N	313	-0-	-197	B	-0-	288	2	25	9	N	23			74
05	313 N	313	-0-	-0-	B	-0-	302	2	11	9	N	10			84
06	390 N	261	-0-	-129	B	-0-	250	2	11	9	N	10			94
07	349 N	349	-0-	-0-	B	-0-	342	2	7	9	N	6			100
08	310 N	310	-0-	-0-	B	-0-	299	2	11	9	N	10			110

DOUBLE A WELLS (WOODBINE)		//CONT.//		25645 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: POLK				
NECHES TRANSPORT INC.		//CONT.//		601854									
BLACKSTONE MINERALS UNIT 3		WELL #:		3	RRCID ->	282804	COMPL. DATE	10/24/2016	TOTAL DEPTH	14307	PERF.14372	- 14428	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
03	1054 N	109	-0-	-945 B	-0-	98	2	11	9	N	10		32
04	275 N	275	-0-	-0- B	-0-	255	2	20	9	N	18		50
05	243 N	243	-0-	-0- B	-0-	157	2	86	9	N	78		128
06	377 N	377	-0-	-0- B	-0-	331	2	46	9	N	42		170
*07	661 N	661	-0-	-0- B	-0-	633	2	28	9	N	25	178 1	17
*08	449 N	449	-0-	-0- B	-0-	443	2	6	9	N	5		22

BLACKSTONE MINERALS		WELL #:		5	RRCID ->	290461	COMPL. DATE	02/07/2018	TOTAL DEPTH	14164	PERF. N/A	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-

DOUBLE A WELLS (YEGUA 3600)		25645 150		NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: POLK				
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC		020467										
CHAMPION INT'L		WELL #:		1Y	RRCID ->	162727	COMPL. DATE	03/21/1997	TOTAL DEPTH	3830	PERF. 3609	- 3615
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

DOUBLE A WELLS, N (AUSTIN CHALK)		25646 100		NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: POLK					
BBX OPERATING, L.L.C.		058908											
BLACKSTONE MINERALS A-917		WELL #:		1H	RRCID ->	239708	COMPL. DATE	03/02/2008	TOTAL DEPTH	12442	PERF.12172	- 18324	
03	1253 N	1253	-0-	-0-	-0-	1010	3	243	9	N	221	168 1	225
04	1478 N	1478	-0-	-0-	-0-	1070	3	408	9	N	371	528 1	68
05	1481 N	1481	-0-	-0-	-0-	1108	3	373	9	N	339	311 1	96
06	1200 N	1196	-0-	-4	-0-	922	3	274	9	N	249		345
07	1519 N	980	-0-	-539	-0-	750	3	230	9	N	209	554 1	-0-
*08	1786 N	1786	-0-	-0-	-0-	1226	3	560	9	N	509	367 1	142

WALTER OIL & GAS CORPORATION		895237						CNTY: POLK				
BEST-KENESSON WILLSOURCE UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	223308	COMPL. DATE	01/14/2006	TOTAL DEPTH	13499	PERF.13434	- 18012
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		249
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		249
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	182 1	67
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		67
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		67
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		67

DOUBLE A WELLS, N (AUSTIN CHALK)//CONT.// 25646 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK														
WALTER OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 895237														
SIMMONS A-70 WELL #: 2H RRCID -> 229794 COMPL. DATE 03/16/2007 TOTAL DEPTH 13937 PERF.13739 - 20240														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	4712 X	790	-0-	-3922	-0-	753	2	37	9	N	34			489
04	4560 X	827	-0-	-3733	-0-	315	1	371	2	N	128	183	1	434
						141	9							
05	4278 X	2055	-0-	-2223	-0-	1694	2	361	9	N	328	319	1	443
06	3180 X	1903	-0-	-1277	-0-	2	1	1785	2	N	105			548
						116	9							
*07	2173 X	2173	-0-	-0-	-0-	5	1	1925	3	N	221	368	1	401
						243	9							
*08	2367 X	2367	-0-	-0-	-0-	6	1	2077	3	N	258	185	1	474
						284	9							

BP AMERICA DELTA WELL #: 1 RRCID -> 230207 COMPL. DATE 02/15/2007 TOTAL DEPTH 14474 PERF.14105 - 20000														
03	4120 X	4120	-0-	-0-	-0-	4020	2	100	9	N	91	170	1	79
04	3607 X	3607	-0-	-0-	-0-	93	1	3449	2	N	59			138
						65	9							
05	3777 X	3777	-0-	-0-	-0-	120	1	3579	2	N	71			209
						78	9							
06	2824 X	2824	-0-	-0-	-0-	143	1	2638	2	N	39	187	1	61
						43	9							
*07	2815 X	2815	-0-	-0-	-0-	2760	3	55	9	N	50			111
*08	3476 X	3476	-0-	-0-	-0-	3414	3	62	9	N	56			167

DICKENS A-214 WELL #: 1H RRCID -> 233191 COMPL. DATE 08/07/2007 TOTAL DEPTH 13679 PERF.13674 - 19147														
03	4167 X	4167	-0-	-0-	-0-	78	1	3521	2	N	516	553	1	268
						568	9							
04	4592 X	4592	-0-	-0-	-0-	4072	2	520	9	N	473	546	1	195
05	3472 X	2473	-0-	-999	-0-	1	1	1984	2	N	444	504	1	135
						488	9							
06	3960 X	2986	-0-	-974	-0-	2498	2	488	9	N	444	363	1	216
*07	4791 X	4791	-0-	-0-	-0-	17	1	4281	3	N	448	532	1	132
						493	9							
*08	5053 X	5053	-0-	-0-	-0-	18	1	4544	3	N	446	373	1	205
						491	9							

WOODS A-82 WELL #: 1H RRCID -> 234640 COMPL. DATE 09/04/2007 TOTAL DEPTH 13893 PERF.14175 - 19800														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	151			230
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	108	175	1	163
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	127	166	1	124
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	145			269
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	143			412
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	153			565

BAXTER A-141 WELL #: 1H RRCID -> 242366 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 13103 PERF.14100 - 19893														
03	12183 X	6915	-0-	-5268	-0-	134	1	6000	2	N	710	706	1	506
						781	9							
04	11790 X	5275	-0-	-6515	-0-	4444	2	831	9	N	755	688	1	573
05	12183 X	8203	-0-	-3980	-0-	3	1	7420	2	N	709	722	1	560
						780	9							
06	9030 X	7456	-0-	-1574	-0-	6788	2	668	9	N	607	535	1	632
07	8866 X	7149	-0-	-1717	-0-	34	1	6392	3	N	657	728	1	561
						723	9							
08	8215 X	4906	-0-	-3309	-0-	27	1	4184	3	N	632	558	1	635
						695	9							

DOUBLE A WELLS, N (AUSTIN CHALK)//CONT.//		25646 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POLK								
WALTER OIL & GAS CORPORATION //CONT.//		895237														
BEST-KENESSON WILLSOURCE UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	243572	COMPL. DATE	02/08/2008	TOTAL DEPTH	14002	PERF.14225 -	21416				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE				
03	2054 X	2054	-0-	-0-	-0-	1530	2	524 9	N	476	366 1	471				
04	1920 X	1896	-0-	-24	-0-	1464	2	432 9	N	393	555 1	309				
05	2135 X	2135	-0-	-0-	-0-	19	1	1663 2	N	412	364 1	357				
06	1987 X	1987	-0-	-0-	-0-	453	9									
*07	1984 X	1914	-0-	-70	-0-	1579	2	408 9	N	371	360 1	368				
						6	1	1487 3	N	383	366 1	385				
						421	9									
08	1984 N	1956	-0-	-28	-0-	6	1	1523 3	N	388	366 1	407				
						427	9									

CARTER NORTH A-144		WELL #:		2H	RRCID ->	246890	COMPL. DATE	01/06/2009	TOTAL DEPTH	13196	PERF.13842 -	19038				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE				
03	2475 N	2475	-0-	-0-	-0-	49	1	2203 2	N	203	188 1	468				
						223	9									
04	2456 N	2456	-0-	-0-	-0-	2281	2	175 9	N	159	372 1	255				
05	2557 N	2557	-0-	-0-	-0-	1	1	2222 2	N	304	184 1	375				
						334	9									
06	2313 N	2313	-0-	-0-	-0-	2137	2	176 9	N	160	177 1	358				
*07	2423 N	2423	-0-	-0-	-0-	2195	3	228 9	N	207	182 1	383				
*08	2454 N	2454	-0-	-0-	-0-	2250	3	204 9	N	185	177 1	391				

ZARVONA ENERGY LLC		950523		BLACK STONE SIMMONS A-70		WELL #:		1H	RRCID ->	219261	COMPL. DATE	07/22/2006	TOTAL DEPTH	13566	PERF.13600 -	18473
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE				
03	1992 N	1992	-0-	-0-	-0-	1784	3	208 9	N	189		371				
04	1973 N	1973	-0-	-0-	-0-	1733	3	240 9	N	218	177 1	412				
05	1905 N	1905	-0-	-0-	-0-	1720	3	185 9	N	168	348 1	232				
06	1952 N	1952	-0-	-0-	-0-	1703	3	249 9	N	226	176 1	282				
07	2046 N	1350	-0-	-696	-0-	1178	3	172 9	N	156	177 1	261				
08	1891 N	1889	-0-	-2	-0-	1702	3	187 9	N	170	190 1	241				

BLACK STONE-BATSON UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	231191	COMPL. DATE	04/06/2007	TOTAL DEPTH	12998	PERF.13075 -	19400				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE				
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	27		184				
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	45		229				
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	23	177 1	75				
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	32		107				
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	25		132				
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	30		162				

BLACK STONE-ALLEN A-1		WELL #:		1	RRCID ->	231401	COMPL. DATE	10/20/2006	TOTAL DEPTH	13461	PERF.13140 -	19743				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE				
03	1519 N	1165	-0-	-354	-0-	822	3	343 9	N	312	360 1	185				
04	1110 N	1052	-0-	-58	-0-	735	3	317 9	N	288	356 1	117				
05	1302 N	1171	-0-	-131	-0-	835	3	336 9	N	305	187 1	235				
06	1140 N	976	-0-	-164	-0-	677	3	299 9	N	272	351 1	156				
07	1085 N	858	-0-	-227	-0-	601	3	257 9	N	234	177 1	213				
08	1178 N	1141	-0-	-37	-0-	811	3	330 9	N	300	358 1	155				

BLACK STONE MINERALS		WELL #:		4	RRCID ->	233339	COMPL. DATE	08/28/2007	TOTAL DEPTH	13559	PERF.13667 -	18380				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE				
03	341 N	271	-0-	-70	-0-	204	3	67 9	N	61	178 1	94				
04	397 N	397	-0-	-0-	-0-	316	3	81 9	N	74		168				
05	434 N	355	-0-	-79	-0-	310	3	45 9	N	41		209				
06	450 N	240	-0-	-210	-0-	197	3	43 9	N	39		248				
07	403 N	138	-0-	-265	-0-	116	3	22 9	N	20	175 1	93				
08	341 N	212	-0-	-129	-0-	173	3	39 9	N	35		128				

DOUBLE A WELLS, N (AUSTIN CHALK)//CONT.// 25646 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK												
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523												
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	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03		620 N	390	-0-	-230	-0-	273 3	117 9	N	106	174 1	259
04		461 N	461	-0-	-0-	-0-	358 3	103 9	N	94	181 1	172
05		620 N	516	-0-	-104	-0-	396 3	120 9	N	109	187 1	172
06		509 N	509	-0-	-0-	-0-	407 3	102 9	N	93		94
07		465 N	397	-0-	-68	-0-	310 3	87 9	N	79		187
08		527 N	440	-0-	-87	-0-	348 3	92 9	N	84	176 1	266
												174

BLACK STONE-CARTER WELL #: 1 RRCID -> 235778 COMPL. DATE 08/19/2007 TOTAL DEPTH 13539 PERF.13446 - 21600												
03		1271 N	1081	-0-	-190	-0-	747 3	334 9	N	304	343 1	210
04		1122 N	1122	-0-	-0-	-0-	717 3	405 9	N	368	181 1	397
05		955 N	955	-0-	-0-	-0-	699 3	256 9	N	233	176 1	454
06		1050 N	713	-0-	-337	-0-	634 3	79 9	N	72	339 1	187
07		1147 N	851	-0-	-296	-0-	508 3	343 9	N	312		499
08		961 N	928	-0-	-33	-0-	667 3	261 9	N	237	512 1	224

BEAR CREEK NORTH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 236463 COMPL. DATE 11/04/2007 TOTAL DEPTH 13134 PERF.12490 - 17830												
03		4306 X	4306	-0-	-0-	-0-	3877 3	429 9	N	390	519 1	434
04		3614 X	3614	-0-	-0-	-0-	3095 3	519 9	N	472	165 1	741
05		3875 X	3575	-0-	-300	-0-	2949 3	626 9	N	569	1046 1	264
06		4170 X	2534	-0-	-1636	-0-	2160 3	374 9	N	340	180 1	424
07		4309 X	3456	-0-	-853	-0-	2974 3	482 9	N	438	177 1	685
*08		4561 X	4561	-0-	-0-	-0-	3898 3	663 9	N	603	695 1	593

BLACK STONE MCDONNOLD WELL #: 1H RRCID -> 240844 COMPL. DATE 07/23/2007 TOTAL DEPTH 13599 PERF.13282 - 17190												
03		1516 N	1516	-0-	-0-	-0-	1161 3	355 9	N	323	176 1	462
04		1296 N	1296	-0-	-0-	-0-	1190 3	106 9	N	96	363 1	195
05		1570 N	1570	-0-	-0-	-0-	1111 3	459 9	N	417	522 1	90
06		1316 N	1316	-0-	-0-	-0-	980 3	336 9	N	305		395
07		1169 N	1169	-0-	-0-	-0-	997 3	172 9	N	156	184 1	367
*08		1429 N	1429	-0-	-0-	-0-	1000 3	429 9	N	390	525 1	232

BEAR CREEK SOUTHWEST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 247735 COMPL. DATE 06/03/2008 TOTAL DEPTH 13879 PERF.13219 - 19394												
03		4439 X	4439	-0-	-0-	-0-	3726 3	713 9	N	648	894 1	414
04		3308 X	3308	-0-	-0-	-0-	3096 3	212 9	N	193	350 1	257
05		3699 X	3699	-0-	-0-	-0-	3239 3	460 9	N	418	358 1	317
06		4104 X	4104	-0-	-0-	-0-	3661 3	443 9	N	403	353 1	367
07		3455 X	3455	-0-	-0-	-0-	2978 3	477 9	N	434	186 1	615
*08		3878 X	3878	-0-	-0-	-0-	3390 3	488 9	N	444	526 1	533

BLACK STONE MINERALS WELL #: 2 RRCID -> 250211 COMPL. DATE 10/10/2007 TOTAL DEPTH 17768 PERF.12650 - 16042												
03		136 N	136	-0-	-0-	-0-	136 3		N	-0-		194
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		194
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		194
06		30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-		194
07		97 N	97	-0-	-0-	-0-	97 3		N	-0-		194
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		194

BLACK STONE MINERALS A-507 WELL #: 1 RRCID -> 250532 COMPL. DATE 08/09/2008 TOTAL DEPTH 13059 PERF.12908 - 18683												
03		451 N	451	-0-	-0-	-0-	214 3	237 9	Y	215		334
04		330 N	194	-0-	-136	-0-	174 3	20 9	Y	18	178 1	174
05		403 N	204	-0-	-199	-0-	125 3	79 9	Y	72	171 1	75
06		450 N	244	-0-	-206	-0-	108 3	136 9	Y	124		199
07		193 N	193	-0-	-0-	-0-	110 3	83 9	Y	75		274
*08		365 N	365	-0-	-0-	-0-	247 3	118 9	Y	107	176 1	205

OIL AND GAS DIVISION

DOUBLE A WELLS, N (AUSTIN CHALK)//CONT.// 25646 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK												
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523												
BLACK STONE MINERALS WELL #: 5 RRCID -> 251247 COMPL. DATE 03/07/2008 TOTAL DEPTH 13697 PERF.13500 - 18628												
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
03		1395 N	-0-	-0-	-1395	-0-						152
04		600 N	-0-	-0-	-600	-0-						152
05		4 N	-0-	-0-	-4	-0-						152
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						152
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						152
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						152

BLACK STONE MINERALS A-507 WELL #: 2 RRCID -> 251256 COMPL. DATE 12/14/2008 TOTAL DEPTH 13095 PERF.13047 - 18639												
03		770 N	770	-0-	-0-	-0-		541	3	229	9	181
04		851 N	851	-0-	-0-	-0-		597	3	254	9	77
05		899 N	733	-0-	-166	-0-		557	3	176	9	61
06		841 N	841	-0-	-0-	-0-		538	3	303	9	159
07		868 N	786	-0-	-82	-0-		545	3	241	9	196
*08		963 N	963	-0-	-0-	-0-		723	3	240	9	229

BEAR CREEK SOUTHEAST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 251937 COMPL. DATE 02/12/2008 TOTAL DEPTH 13500 PERF.13100 - 17646												
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						88
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						88
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						88
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						88
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						88
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						88

DAVIS A-39 WELL #: 1 RRCID -> 254823 COMPL. DATE 04/20/2009 TOTAL DEPTH 12165 PERF.11834 - 17648												
03		3472 X	3386	-0-	-86	-0-		3113	3	273	9	524
04		3360 X	2792	-0-	-568	-0-		2585	3	207	9	352
05		3457 X	3457	-0-	-0-	-0-		3258	3	199	9	167
06		3270 X	2601	-0-	-669	-0-		2461	3	140	9	294
07		3379 X	2728	-0-	-651	-0-		2564	3	164	9	443
08		3472 X	3405	-0-	-67	-0-		3115	3	290	9	192

BLACK STONE MINERALS A-278 WELL #: 1 RRCID -> 255629 COMPL. DATE 03/31/2009 TOTAL DEPTH 12676 PERF.12688 - 17077												
03		47 N	47	-0-	-0-	-0-		33	3	14	9	292
04		30 N	25	-0-	-5	-0-		23	3	2	9	294
05		93 N	26	-0-	-67	-0-		19	3	7	9	105
06		60 N	16	-0-	-44	-0-		10	3	6	9	110
07		31 N	27	-0-	-4	-0-		19	3	8	9	117
08		31 N	22	-0-	-9	-0-		14	3	8	9	124

BEAR CREEK SOUTHWEST UNIT WELL #: 2H RRCID -> 255659 COMPL. DATE 11/02/2008 TOTAL DEPTH 13754 PERF.12919 - 19144												
03		7192 X	3741	-0-	-3451	-0-		3469	3	272	9	388
04		6570 X	5161	-0-	-1409	-0-		4840	3	321	9	162
05		6510 X	4903	-0-	-1607	-0-		4636	3	267	9	229
06		5850 X	4394	-0-	-1456	-0-		4171	3	223	9	252
07		5611 X	4088	-0-	-1523	-0-		3765	3	323	9	370
08		5332 X	4832	-0-	-500	-0-		4710	3	122	9	130

FREEMAN WELL #: 1 RRCID -> 255668 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 13105 PERF.12994 - 18150												
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						161
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						161
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						161
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						161
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						161
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						161

DOUBLE A WELLS, N (AUSTIN CHALK)//CONT.// 25646 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK															
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523															
DAVIS A-388 WELL #: 1 RRCID -> 255670 COMPL. DATE 08/09/2008 TOTAL DEPTH 12889 PERF.12672 - 18977															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03		5537 X	5537	-0-	-0-	-0-	5269	3	268	9	N	244	178	1	244
04		4012 X	4012	-0-	-0-	-0-	3824	3	188	9	N	171	364	1	51
05		1179 X	1179	-0-	-0-	-0-	1116	3	63	9	N	57			108
06		90 X	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-			108
07		93 X	65	-0-	-28	-0-	65	3			N	-0-			108
08		93 X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			108

LEARY, KATHERINE WELL #: 1 RRCID -> 255686 COMPL. DATE 05/10/2007 TOTAL DEPTH 13509 PERF.13500 - 18848															
03		2790 X	2736	-0-	-54	-0-	2590	3	146	9	N	133	178	1	85
04		2760 X	2486	-0-	-274	-0-	2319	3	167	9	N	152	177	1	60
05		3021 X	3021	-0-	-0-	-0-	2822	3	199	9	N	181	168	1	73
06		2969 X	2969	-0-	-0-	-0-	2775	3	194	9	N	176			249
07		2728 X	2354	-0-	-374	-0-	2202	3	152	9	N	138	175	1	212
08		3007 X	2987	-0-	-20	-0-	2834	3	153	9	N	139	177	1	174

BLACK STONE A-319 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255749 COMPL. DATE 01/10/2009 TOTAL DEPTH 13519 PERF.13129 - 18625															
03		2444 X	2444	-0-	-0-	-0-	2172	3	272	9	N	247	357	1	318
04		2197 X	2197	-0-	-0-	-0-	1982	3	215	9	N	195	182	1	331
05		2083 X	2083	-0-	-0-	-0-	1851	3	232	9	N	211	364	1	178
06		2212 N	2212	-0-	-0-	-0-	2036	3	176	9	N	160			338
07		2454 N	2454	-0-	-0-	-0-	2169	3	285	9	N	259			597
*08		2363 N	2363	-0-	-0-	-0-	2075	3	288	9	N	262	526	1	333

BLACK STONE BROWN BEAR UNIT WELL #: 1H RRCID -> 257937 COMPL. DATE 08/16/2009 TOTAL DEPTH 13857 PERF.13907 - 17291															
03		7590 X	7590	-0-	-0-	-0-	7138	3	452	9	N	411	710	1	384
04		7616 X	7616	-0-	-0-	-0-	7025	3	591	9	N	537	168	1	753
05		7633 X	7633	-0-	-0-	-0-	7218	3	415	9	N	377	726	1	404
06		6085 X	6085	-0-	-0-	-0-	5644	3	441	9	N	401	352	1	453
07		6505 X	6505	-0-	-0-	-0-	6074	3	431	9	N	392	177	1	668
*08		6422 X	6422	-0-	-0-	-0-	6009	3	413	9	N	375	352	1	691

BEAR CREEK SOUTHEAST UNIT WELL #: 2H RRCID -> 257967 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 13847 PERF.13103 - 19037															
03		3077 N	3077	-0-	-0-	-0-	2543	3	534	9	N	485	712	1	250
04		2634 N	2634	-0-	-0-	-0-	2165	3	469	9	N	426	358	1	318
05		2584 N	2584	-0-	-0-	-0-	2169	3	415	9	N	377	369	1	326
06		2490 N	-0-	-0-	-2490	-0-					N	412	358	1	380
07		2573 N	2372	-0-	-201	-0-	1951	3	421	9	N	383	183	1	580
*08		2670 N	2670	-0-	-0-	-0-	2180	3	490	9	N	445	699	1	326

DAVIS A-388 UNIT NO. 2 WELL #: 1H RRCID -> 263192 COMPL. DATE 09/10/2010 TOTAL DEPTH 12910 PERF.12340 - 17682															
03		2069 N	2069	-0-	-0-	-0-	1500	3	569	9	N	517	519	1	387
04		1967 N	1967	-0-	-0-	-0-	1521	3	446	9	N	405	533	1	259
05		1846 N	1846	-0-	-0-	-0-	1459	3	387	9	N	352	357	1	254
06		2186 N	2186	-0-	-0-	-0-	1711	3	475	9	N	432	175	1	511
07		1654 N	1654	-0-	-0-	-0-	1305	3	349	9	N	317	354	1	474
*08		1984 N	1984	-0-	-0-	-0-	1654	3	330	9	N	300	532	1	242

JOHNS-WILBURN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263343 COMPL. DATE 01/12/2011 TOTAL DEPTH 12659 PERF.11943 - 18911															
03		3007 X	2087	-0-	-920	-0-	1918	3	169	9	N	154	182	1	198
04		2850 X	1857	-0-	-993	-0-	1701	3	156	9	N	142	179	1	161
05		2945 X	244	-0-	-2701	-0-	244	3			N	-0-			161
06		3452 X	3452	-0-	-0-	-0-	3145	3	307	9	N	279	175	1	265
07		2077 X	1539	-0-	-538	-0-	1421	3	118	9	N	107			372
08		2077 X	1842	-0-	-235	-0-	1674	3	168	9	N	153	345	1	180

DOUBLE A WELLS, N (AUSTIN CHALK)//CONT.// 25646 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK															
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523															
SANSOM UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263766 COMPL. DATE 12/10/2010 TOTAL DEPTH 13033 PERF.12390 - 20105															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03		3317 X	997	-0-	-2320	-0-	914	3	83	9	N	75	179	1	184
04		3870 X	2091	-0-	-1779	-0-	1923	3	168	9	N	153	174	1	163
05		3999 X	3223	-0-	-776	-0-	3028	3	195	9	N	177	182	1	158
06		3870 X	2780	-0-	-1090	-0-	2562	3	218	9	N	198			356
07		3906 X	2063	-0-	-1843	-0-	2010	3	53	9	N	48	178	1	226
08		3224 X	2803	-0-	-421	-0-	2522	3	281	9	N	255	317	1	164

SANSOM UNIT WELL #: 2H RRCID -> 264526 COMPL. DATE 05/29/2011 TOTAL DEPTH 12755 PERF.12608 - 18841															
03		992 N	930	-0-	-62	-0-	514	3	416	9	N	378	176	1	407
04		1040 N	1040	-0-	-0-	-0-	1031	3	9	9	N	8	175	1	240
05		589 N	491	-0-	-98	-0-	404	3	87	9	N	79	169	1	150
06		1162 N	1162	-0-	-0-	-0-	862	3	300	9	N	273			423
07		1085 N	788	-0-	-297	-0-	603	3	185	9	N	168	177	1	414
*08		1381 N	1381	-0-	-0-	-0-	1150	3	231	9	N	210	355	1	269

DAVIS-FERLAND WELL #: 1H RRCID -> 264701 COMPL. DATE 11/05/2010 TOTAL DEPTH 12482 PERF.12478 - 18610															
03		5295 X	5295	-0-	-0-	-0-	4879	3	416	9	N	378	535	1	372
04		3910 X	3910	-0-	-0-	-0-	3538	3	372	9	N	338	174	1	536
05		4705 X	4705	-0-	-0-	-0-	4332	3	373	9	N	339	534	1	341
06		4622 X	4622	-0-	-0-	-0-	4141	3	481	9	N	437	350	1	428
07		3654 X	3654	-0-	-0-	-0-	3348	3	306	9	N	278	345	1	361
*08		4179 X	4179	-0-	-0-	-0-	3763	3	416	9	N	378	530	1	209

OATES UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264907 COMPL. DATE 09/25/2011 TOTAL DEPTH 12492 PERF.12245 - 17907															
03		8116 X	8116	-0-	-0-	-0-	7426	3	690	9	N	627	684	1	312
04		7453 X	7453	-0-	-0-	-0-	7215	3	238	9	N	216	353	1	175
05		9013 X	9013	-0-	-0-	-0-	8573	3	440	9	N	400	533	1	42
06		7222 X	7222	-0-	-0-	-0-	6796	3	426	9	N	387			429
07		7947 X	7947	-0-	-0-	-0-	7490	3	457	9	N	415	530	1	314
*08		14695 X	14695	-0-	-0-	-0-	13901	3	794	9	N	722	882	1	154

SWAMP BEAR UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264909 COMPL. DATE 08/09/2011 TOTAL DEPTH 13582 PERF.12825 - 20414															
03		1330 N	1330	-0-	-0-	-0-	827	3	503	9	N	457	352	1	564
04		1410 N	782	-0-	-628	-0-	751	3	31	9	N	28	178	1	414
05		957 N	957	-0-	-0-	-0-	840	3	117	9	N	106	178	1	342
06		1290 N	223	-0-	-1067	-0-	95	3	128	9	N	116	176	1	282
07		806 N	193	-0-	-613	-0-	48	3	145	9	N	132			414
08		961 N	428	-0-	-533	-0-	163	3	265	9	N	241	346	1	309

SUTTON A-574 WELL #: 1 RRCID -> 265201 COMPL. DATE 11/30/2008 TOTAL DEPTH 12735 PERF.12454 - 18587															
03		3875 X	3235	-0-	-640	-0-	2731	3	504	9	N	458	525	1	546
04		3870 X	3152	-0-	-718	-0-	2649	3	503	9	N	457	744	1	259
05		3999 X	3011	-0-	-988	-0-	2519	3	492	9	N	447	350	1	356
06		3870 X	2629	-0-	-1241	-0-	2145	3	484	9	N	440	530	1	266
07		3689 X	2856	-0-	-833	-0-	2340	3	516	9	N	469			735
08		3255 X	3141	-0-	-114	-0-	2699	3	442	9	N	402	892	1	245

BLACK STONE DEVORE A-225 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266489 COMPL. DATE 03/10/2011 TOTAL DEPTH 13568 PERF.12700 - 19943															
03		1399 N	1399	-0-	-0-	-0-	760	3	639	9	N	581	542	1	515
04		1185 N	1185	-0-	-0-	-0-	633	3	552	9	N	502	357	1	660
05		951 N	951	-0-	-0-	-0-	687	3	264	9	N	240	527	1	373
06		1119 N	1119	-0-	-0-	-0-	701	3	418	9	N	380	347	1	406
07		944 N	944	-0-	-0-	-0-	556	3	388	9	N	353	180	1	579
*08		1323 N	1323	-0-	-0-	-0-	841	3	482	9	N	438	699	1	318

DOUBLE A WELLS, N (AUSTIN CHALK)//CONT.// 25646 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK														
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523														
OATES UNIT #2 WELL #: 1H RRCID -> 268764 COMPL. DATE 04/17/2012 TOTAL DEPTH 12898 PERF.12250 - 18072														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	420 N	420	-0-	-0-	-0-	357	3	63	9	N	57			236
04	210 N	114	-0-	-96	-0-	94	3	20	9	N	18	160	1	94
05	300 N	300	-0-	-0-	-0-	263	3	37	9	N	34			128
06	420 N	76	-0-	-344	-0-	73	3	3	9	N	3			131
07	474 N	474	-0-	-0-	-0-	454	3	20	9	N	18			149
08	310 N	31	-0-	-279	-0-	31	3			N	-0-			149

DAVIS-FERLAND UNIT #2 WELL #: 1H RRCID -> 275832 COMPL. DATE 07/09/2012 TOTAL DEPTH 12187 PERF.11925 - 18850														
03	5580 X	4283	-0-	-1297	-0-	4083	3	200	9	N	182	190	1	344
04	5400 X	5089	-0-	-311	-0-	4858	3	231	9	N	210	350	1	204
05	5580 X	4466	-0-	-1114	-0-	4234	3	232	9	N	211	176	1	239
06	4890 X	4191	-0-	-699	-0-	3984	3	207	9	N	188	176	1	251
07	5322 X	5322	-0-	-0-	-0-	5081	3	241	9	N	219	178	1	292
08	5270 X	4387	-0-	-883	-0-	4160	3	227	9	N	206	356	1	142

JAY V. SNOOK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 280824 COMPL. DATE 07/02/2013 TOTAL DEPTH 12861 PERF.12477 - 18260														
03	66 N	66	-0-	-0-	-0-	46	3	20	9	N	18			236
04	92 N	92	-0-	-0-	-0-	81	3	11	9	N	10			246
05	93 N	49	-0-	-44	-0-	49	3			N	-0-			246
06	68 N	68	-0-	-0-	-0-	58	3	10	9	N	9			255
07	93 N	20	-0-	-73	-0-	20	3			N	-0-			255
08	62 N	18	-0-	-44	-0-	18	3			N	-0-			255

YOGI BEAR UNIT WELL #: 1H RRCID -> 280834 COMPL. DATE 10/01/2012 TOTAL DEPTH 13300 PERF.12796 - 20080														
03	7068 X	6480	-0-	-588	-0-	6334	3	146	9	N	133	357	1	209
04	6660 X	5279	-0-	-1381	-0-	5177	3	102	9	N	93			302
05	6882 X	4518	-0-	-2364	-0-	4416	3	102	9	N	93	176	1	219
06	6270 X	5933	-0-	-337	-0-	5806	3	127	9	N	115			334
07	6479 X	4891	-0-	-1588	-0-	4792	3	99	9	N	90	177	1	247
08	6479 X	5401	-0-	-1078	-0-	5285	3	116	9	N	105			352

GRIZZLY BEAR UNIT WELL #: 1H RRCID -> 280835 COMPL. DATE 04/12/2013 TOTAL DEPTH 13612 PERF.13079 - 18984														
03	26 N	26	-0-	-0-	-0-	26	3			N	-0-			86
04	60 N	27	-0-	-33	-0-	27	3			N	-0-			86
05	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			N	-0-			86
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			86
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			86
08	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			86

KODIAK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 280845 COMPL. DATE 02/07/2014 TOTAL DEPTH 13527 PERF.13062 - 19219														
03	7316 X	5555	-0-	-1761	-0-	5223	3	332	9	N	302	352	1	252
04	6750 X	5268	-0-	-1482	-0-	5006	3	262	9	N	238	347	1	143
05	6975 X	5415	-0-	-1560	-0-	5136	3	279	9	N	254	175	1	222
06	6750 X	4634	-0-	-2116	-0-	4427	3	207	9	N	188	175	1	235
07	5549 X	5372	-0-	-177	-0-	5069	3	303	9	N	275	180	1	330
08	5549 X	5155	-0-	-394	-0-	4890	3	265	9	N	241	351	1	220

BRYAN-HARPER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 281037 COMPL. DATE 02/13/2013 TOTAL DEPTH 12504 PERF.12658 - 20300														
03	31 N	2	-0-	-29	-0-	2	3			N	-0-			89
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			89
05	4 N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-			89
06	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-			89
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			89
*08	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-			89

DOUBLE A WELLS, W. (WOODBINE)		25647 475	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: POLK		
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC		020467					
CHAMPION INT'L B		WELL #: 5	RRCID -> 164639	COMPL. DATE 05/27/1997	TOTAL DEPTH 14154	PERF.13939	- 13990
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		175
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		205
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		237
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	181 1	83
07	14B2 EXT	160	-0-	160	160		117
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	160	123 4 37 9	147

DOUBLE A WELLS, W. (WOODBINE, L)		25647 476	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: POLK		
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC		020467					
RINEHART, M. C.		WELL #: 1	RRCID -> 171193	COMPL. DATE 05/19/1998	TOTAL DEPTH 14189	PERF.14070	- 14080
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-

DOUBLE BAYOU (FRIO 9)		25651 329	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: CHAMBERS		
S & S OPERATING COMPANY, INC.		741047					
DOUBLE BAYOU CGU 1		WELL #: 6D	RRCID -> 285027	COMPL. DATE 05/17/2012	TOTAL DEPTH 9080	PERF. 6270	- 6300
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-

DRAKES BRANCH (COCKFIELD)		26058 780	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: TYLER		
J3 OPERATING LLC		448256					
AR&S DRAKES BRANCH FEE		WELL #: 2	RRCID -> 057026	COMPL. DATE 04/17/1998	TOTAL DEPTH 6463	PERF. 4990	- 5100
03	62 N	61	-0-	-1	-0-	50 1 11 9 N	70
04	61 N	61	-0-	-0-	-0-	50 1 11 9 N	80
05	62 N	61	-0-	-1	-0-	50 1 11 9 N	90
06	61 N	61	-0-	-0-	-0-	50 1 11 9 N	100
07	62 N	61	-0-	-1	-0-	50 1 11 9 N	60
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N NO RPT	60

DRAKES BRANCH, N. (VICKSBURG)		26060 300	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: TYLER		
DAVIS SOUTHERN OPERATING CO LLC		206081					
BP EAST SKILLERN		WELL #: 2	RRCID -> 278630	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH N/A	PERF.11656	- 11682
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N NO RPT	-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N NO RPT	-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N NO RPT	-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N NO RPT	-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N NO RPT	-0-
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N NO RPT	-0-

DREWS LANDING (WILCOX CONS)		26099 400		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: SAN JACINTO						
UPLAND OPERATING, LLC		878942												
MORIAN		WELL #: 1		RRCID -> 167128		COMPL. DATE 01/22/1998		TOTAL DEPTH 11202 PERF.10608 - 16038						
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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			81
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			81
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			81
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			81
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			81
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			81
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
HERMANN HOSPITAL ESTATE		WELL #: 1D		RRCID -> 174850		COMPL. DATE 08/09/1999		TOTAL DEPTH 10964 PERF. 2070 - 2080						
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
03	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
04	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
05	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
06	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
07	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
08	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
MORIAN		WELL #: 4		RRCID -> 225870		COMPL. DATE 02/18/2007		TOTAL DEPTH 11508 PERF.10298 - 10344						
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
03	1463 N 1463	-0-	-0-	-0- B	-0-	409 1	1051 2	N	3					58
04	1607 N 1607	-0-	-0-	-0- B	-0-	1600 2	7 9	N	6	2 1				62
05	2258 N 2258	-0-	-0-	-0- B	-0-	602 1	1656 2	N	-0-					62
06	1410 N 1042	-0-	-0-	-368 B	-0-	348 1	694 2	N	-0-					62
07	1674 N 577	-0-	-0-	-1097 B	-0-	98 1	479 2	N	-0-					62
08	2263 N 665	-0-	-0-	-1598 B	-0-	211 1	454 2	N	-0-					62
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
MORIAN		WELL #: 3		RRCID -> 229931		COMPL. DATE 05/05/2007		TOTAL DEPTH 13500 PERF.12014 - 12054						
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
03	372 N 180	-0-	-0-	-192 B	-0-	50 1	130 2	N	-0-					125
04	240 N 51	-0-	-0-	-189 B	-0-	51 2		N	-0-					125
05	186 N 100	-0-	-0-	-86 B	-0-	27 1	73 2	N	-0-					125
06	180 N 110	-0-	-0-	-70 B	-0-	37 1	73 2	N	-0-					125
07	175 N 175	-0-	-0-	-0- B	-0-	30 1	145 2	N	-0-					125
*08	145 N 145	-0-	-0-	-0- B	-0-	46 1	99 2	N	-0-					125
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
MORIAN		WELL #: 6		RRCID -> 232614		COMPL. DATE 09/11/2007		TOTAL DEPTH 12228 PERF.10644 - 10699						
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
03	947 N 947	-0-	-0-	-0- B	-0-	265 1	682 2	N	-0-					58
04	1080 N 81	-0-	-0-	-999 B	-0-	81 2		N	-0-					58
05	932 N 783	-0-	-0-	-149 B	-0-	209 1	574 2	N	-0-					58
06	930 N 593	-0-	-0-	-337 B	-0-	198 1	395 2	N	-0-					58
07	359 N 359	-0-	-0-	-0- B	-0-	61 1	298 2	N	-0-					58
08	775 N 571	-0-	-0-	-204 B	-0-	181 1	390 2	N	-0-					58
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										

DREWS LANDING (WILCOX CONS)		//CONT.//		26099 400	NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: SAN JACINTO			
UPLAND OPERATING, LLC		//CONT.//		878942									
MORIAN		WELL #:		7	RRCID -> 233276		COMPL. DATE 12/03/2007			TOTAL DEPTH 11900 PERF. 9998 - 10863			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		1881 N	1881	-0-	-0- B	-0-	430 1	1104 2	N	315	345 1	157	
							347 9						
04		1530 N	1320	-0-	-210 B	-0-	854 2	466 9	N	424	484 1	97	
05		1746 N	1746	-0-	-0- B	-0-	384 1	1056 2	N	278	170 1	205	
							306 9						
06		1825 N	1675	-0-	-150 B	-0-	466 1	932 2	N	252	342 1	115	
							277 9						
07		1557 N	1557	-0-	-0- B	-0-	223 1	1093 2	N	219	172 1	162	
							241 9						
*08		1696 N	1696	-0-	-0- B	-0-	440 1	946 2	N	282	335 1	109	
							310 9						
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
MORIAN													
		WELL #:		5	RRCID -> 234041		COMPL. DATE 10/30/2007			TOTAL DEPTH 12450 PERF.10298 - 10318			
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		20 N	20	-0-	-0- B	-0-	6 1	14 2	N	-0-		97	
04		30 N	30	-0-	-0- B	-0-	30 2		N	-0-		97	
05		31 N	30	-0-	-1 B	-0-	8 1	22 2	N	-0-		97	
06		30 N	30	-0-	-0- B	-0-	10 1	20 2	N	-0-		97	
07		31 N	15	-0-	-16 B	-0-	3 1	12 2	N	-0-		97	
08		31 N	25	-0-	-6 B	-0-	8 1	17 2	N	-0-		97	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
MORIAN													
		WELL #:		8	RRCID -> 235136		COMPL. DATE 02/06/2008			TOTAL DEPTH 12300 PERF.10162 - 12232			
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		124 N	120	-0-	-4 B	-0-	34 1	86 2	N	-0-		47	
04		120 N	-0-	-0-	-120 B	-0-			N	-0-		47	
05		124 N	80	-0-	-44 B	-0-	21 1	59 2	N	-0-		47	
06		120 N	100	-0-	-20 B	-0-	33 1	67 2	N	-0-		47	
07		60 N	60	-0-	-0- B	-0-	10 1	50 2	N	-0-		47	
08		93 N	55	-0-	-38 B	-0-	17 1	38 2	N	-0-		47	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
MORIAN													
		WELL #:		9	RRCID -> 236060		COMPL. DATE 04/15/2008			TOTAL DEPTH 11670 PERF. 9776 - 11225			
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		155 N	155	-0-	-0- B	-0-	43 1	112 2	N	-0-		104	
04		150 N	91	-0-	-59 B	-0-	91 2		N	-0-		104	
05		155 N	155	-0-	-0- B	-0-	41 1	114 2	N	-0-		104	
06		155 N	155	-0-	-0- B	-0-	52 1	103 2	N	-0-		104	
07		150 N	150	-0-	-0- B	-0-	25 1	125 2	N	-0-		104	
08		155 N	150	-0-	-5 B	-0-	48 1	102 2	N	-0-		104	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													

DREWS LANDING (WILCOX CONS)		//CONT.//		26099 400	NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: SAN JACINTO			
UPLAND OPERATING, LLC		//CONT.//		878942									
MORIAN		WELL #:		10	RRCID -> 244395		COMPL. DATE 11/21/2008		TOTAL DEPTH 11836		PERF.10245 - 10388		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		1612 N	1580	-0-	-32 B	-0-	440	1	1129	2	N	10	102
								11					
								9					
04		1410 N	991	-0-	-419 B	-0-	979	2	12	9	N	11	109
05		1571 N	1571	-0-	-0- B	-0-	416	1	1144	2	N	10	119
								11					
								9					
06		1530 N	1527	-0-	-3 B	-0-	507	1	1013	2	N	6	125
								7					
								9					
07		1512 N	1512	-0-	-0- B	-0-	255	1	1246	2	N	10	135
								11					
								9					
08		1581 N	1379	-0-	-202 B	-0-	432	1	930	2	N	15	150
								17					
								9					
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													

LAZY M		WELL #:		1	RRCID -> 247935		COMPL. DATE 02/01/2009		TOTAL DEPTH 11800		PERF.11310 - 11421		
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		125 N	125	-0-	-0- B	-0-	35	1	90	2	N	-0-	-0-
04		90 N	81	-0-	-9 B	-0-	81	2			N	-0-	-0-
05		124 N	120	-0-	-4 B	-0-	32	1	88	2	N	-0-	-0-
06		120 N	110	-0-	-10 B	-0-	37	1	73	2	N	-0-	-0-
07		93 N	60	-0-	-33 B	-0-	10	1	50	2	N	-0-	-0-
08		124 N	95	-0-	-29 B	-0-	30	1	65	2	N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													

LAZY M		WELL #:		2	RRCID -> 248043		COMPL. DATE 04/09/2009		TOTAL DEPTH 12260		PERF.10532 - 10562		
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 17813													
03		7212	6390	-0-	-822 B	16991	1769	1	4541	2	N	73	109
								80					
								9					
04		6120	3849	-0-	-2271 B	14720	3732	2	117	9	N	106	179
05		4984	6215	-0-	1231 B	15951	1639	1	4511	2	N	59	63
								65					
								9					
06		7076	6339	-0-	-737 B	15214	2095	1	4185	2	N	54	117
								59					
								9					
07		6386	6397	-0-	11 B	15225	1057	1	5168	2	N	156	90
								172					
								9					
08		6004	6424	-0-	420 B	15645	2020	1	4345	2	N	54	144
								59					
								9					
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 15645													

DRY CREEK (6640)		26204 810		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: HARDIN				
NECHES TRANSPORT INC.		601854											
BP VICKERS C		WELL #:		1	RRCID -> 292764		COMPL. DATE 03/17/2022		TOTAL DEPTH 7805		PERF. 6507 - 6512		
*03		10350	-0-	-0-	-10350	-0-					N	15	15
*04		34500	2567	-0-	-31933	-0-	2520	2	47	9	N	43	58
*05		35650	6022	-0-	-29628	-0-	6019	2	3	9	N	3	61
*06		34500	3510	-0-	-30990	-0-	3499	2	11	9	N	10	71
07		35650	NO RPT	-0-	-35650	-0-					N	NO RPT	71
08		35650	NO RPT	-0-	-35650	-0-					N	NO RPT	71

OIL AND GAS DIVISION

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	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
RAINOSEK		WELL #: 1		RRCID -> 113095		COMPL. DATE 06/15/1984		TOTAL DEPTH 681		PERF. 601 - 614	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
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	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	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-
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	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	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-
DUFFY, G. A.		WELL #: 28		RRCID -> 202776		COMPL. DATE 06/26/2004		TOTAL DEPTH 5790		PERF. 5380 - 5384	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	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-
DUFFY, G. A.		WELL #: 12		RRCID -> 215628		COMPL. DATE 03/21/2006		TOTAL DEPTH 5680		PERF. 5372 - 5404	
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

DUKE (6200)		26401 666		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON								
ATLAS OPERATING LLC		036587														
SWANSON		WELL #: 1		RRCID -> 283644		COMPL. DATE 11/02/2016		TOTAL DEPTH 6310 PERF. 5976 - 5979								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88

DUNCAN (WILCOX)		26492 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON								
TALOS GULF COAST ONSHORE LLC		835611														
I. V. DUNCAN RANCH		WELL #: 1		RRCID -> 283354		COMPL. DATE 04/04/2018		TOTAL DEPTH 14000 PERF. 9914 - 10042								
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					58
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					58
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					58
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					58
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					58
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					58
PLUGGED AND ABANDONED 01/22/2020																

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								
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					432
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					432
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					432
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					432
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					432
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					432
PLUGGED AND ABANDONED 06/11/2019																

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								
03	8338 X	8338	-0-	-0-	-0-	8328	2	10	9	N	9					119
04	6420 X	6235	-0-	-185	-0-	6195	2	40	9	N	36					155
05	8223 X	8223	-0-	-0-	-0-	8177	2	46	9	N	42					197
06	6240 X	6146	-0-	-94	-0-	6079	2	67	9	N	61	177	1			81
07	6634 X	6498	-0-	-136	-0-	6472	2	26	9	N	24					105
08	6634 X	NO RPT	-0-	-6634	-0-					N	NO RPT					105

RUNNELLS GAS UNIT 1		WELL #: 9		RRCID -> 253410		COMPL. DATE 08/02/2009		TOTAL DEPTH 14700 PERF.11458 - 11469								
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					30

ATLAS OPERATING LLC		036587		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON								
STODDARD -A-		WELL #: 1 L		RRCID -> 006036		COMPL. DATE 02/23/1962		TOTAL DEPTH 11659 PERF.10193 - 10214								
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DUNCAN SLOUGH (FRIO CONS.)		//CONT.// 26506 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MATAGORDA							
ATLAS OPERATING LLC		//CONT.// 036587													
STODDARD-LEWIS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 147005		COMPL. DATE 05/24/1993		TOTAL DEPTH 11500		PERF.10194 - 10206					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				4
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				4
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				4
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				4
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				4
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				4

LEWIS, J. C.		WELL #: 2		RRCID -> 160251		COMPL. DATE 11/05/2006		TOTAL DEPTH 11687		PERF.10384 - 10540					
03	DLQ G-10	371	-0-	371	371	360	2	11	9	Y	10	27	1		50
04	DLQ G-10	477	-0-	477	848	456	2	21	9	Y	19	28	1		41
05	DLQ G-10	439	-0-	439	1287	422	2	17	9	Y	15				56
06	1598 N	311	-0-	-1287	-0-	286	2	25	9	Y	23	24	1		55
*07	438 N	438	-0-	-0-	-0-	415	2	23	9	Y	21	24	1		52
08	434 N	348	-0-	-86	-0-	330	2	18	9	Y	16	21	1		47

SANTOS-LEWIS GU		WELL #: 1		RRCID -> 188995		COMPL. DATE 05/06/2009		TOTAL DEPTH 11800		PERF.10528 - 10593					
03	5584 X	5584	-0-	-0-	-0-	5485	2	99	9	N	90				144
04	5531 X	5531	-0-	-0-	-0-	5423	2	108	9	N	98	178	1		64
05	5766 X	5766	-0-	-0-	-0-	5766	2	90	9	N	82				146
06	5157 X	5157	-0-	-0-	-0-	5057	2	100	9	N	91	179	1		58
*07	6237 X	6237	-0-	-0-	-0-	6138	2	99	9	N	90				148
*08	5054 X	5054	-0-	-0-	-0-	4914	2	140	9	N	127	165	1		110

LEWIS, J. C.		WELL #: 6		RRCID -> 212981		COMPL. DATE 06/26/2007		TOTAL DEPTH 11480		PERF.10362 - 10426					
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

LEWIS, J. C.		WELL #: 3		RRCID -> 214657		COMPL. DATE 01/01/2007		TOTAL DEPTH 11533		PERF.11303 - 11307					
03	DLQ G-10	333	-0-	333	333	323	2	10	9	Y	9	19	1		44
04	DLQ G-10	410	-0-	410	743	392	2	18	9	Y	16	24	1		36
05	DLQ G-10	385	-0-	385	1128	371	2	14	9	Y	13				49
06	1411 N	283	-0-	-1128	-0-	261	2	22	9	Y	20	23	1		46
*07	358 N	358	-0-	-0-	-0-	339	2	19	9	Y	17	22	1		41
08	372 N	304	-0-	-68	-0-	289	2	15	9	Y	14	18	1		37

LEWIS, J. C. "C"		WELL #: 1		RRCID -> 217099		COMPL. DATE 03/13/2006		TOTAL DEPTH 11903		PERF.10506 - 10564					
03	1580 N	1580	-0-	-0-	-0-	1535	2	45	9	Y	41	113	1		62
04	1772 N	1772	-0-	-0-	-0-	1694	2	78	9	Y	71	104	1		29
05	1790 N	1790	-0-	-0-	-0-	1723	2	67	9	Y	61				90
06	1530 N	1394	-0-	-136	-0-	1293	2	101	9	Y	92	111	1		71
*07	2149 N	2149	-0-	-0-	-0-	2037	2	112	9	Y	102	109	1		64
*08	2001 N	2001	-0-	-0-	-0-	1898	2	103	9	Y	94	120	1		38

J.C. LEWIS		WELL #: 5		RRCID -> 249828		COMPL. DATE 03/13/2009		TOTAL DEPTH 11481		PERF.11372 - 11380					
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

DUNCAN SLOUGH (FRIO CONS.)				//CONT.//	26506 050	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: MATAGORDA			
GATHER PETROLEUM CORPORATION					292850										
SANTOS-LEWIS GU				WELL #:	2	RRCID ->	188108	COMPL. DATE	09/22/2001	TOTAL DEPTH	11578	PERF.11242 - 11280			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			258
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			258
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			258
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

ALLEGRO-BUCKEYE				WELL #:	1	RRCID ->	202774	COMPL. DATE	04/08/2008	TOTAL DEPTH	11850	PERF.11496 - 11758			
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			212
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			212
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			212
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

SANTOS-BUCKEYE				WELL #:	2	RRCID ->	279055	COMPL. DATE	09/05/2012	TOTAL DEPTH	14719	PERF.11753 - 11760			
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			47
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			47
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			47
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			47
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			47
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			47

SHOCO PRODUCTION LLC				WELL #:	1H	RRCID ->	271146	COMPL. DATE	10/25/2013	TOTAL DEPTH	10438	PERF.11486 - 14330			
03	275	N	275	-0-	-0-	-0-	269	2	6	9	N	5			84
04	38	N	38	-0-	-0-	-0-	35	2	3	9	N	3			87
05	122	N	122	-0-	-0-	-0-	119	2	3	9	N	3			90
06	283	N	283	-0-	-0-	-0-	277	2	6	9	N	5			95
*07	255	N	255	-0-	-0-	-0-	231	2	24	9	N	22			117
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			117

DUNCAN SLOUGH, S. (FRIO, LO.)				WELL #:	1	RRCID ->	048189	COMPL. DATE	03/31/1970	TOTAL DEPTH	11478	PERF.11326 - 11336			
ARCADIA OPERATING, LLC															
PIERCE EST. OIL & GAS INTS.															
03	2231		2985	-0-	754	754	2834	2	151	9	N	137	188	1	44
04	2910		2801	-0-	-109	645	2773	2	28	9	N	25			69
05	3007		2716	-0-	-291	354	2683	2	33	9	N	30			99
06	3000	N	2951	-0-	-49	305	2912	2	39	9	N	35			134
*07	2882	N	2577	-0-	-305	-0-	2544	2	33	9	N	30			164
08	2728	N	NO RPT	-0-	-2728	-0-					N	NO RPT			164

DUNCAN SLOUGH, SE. (FRIO LO.)		26510 600		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA			
KRISTEN OIL AND GAS, INC.		477382		RRCID -> 051155		COMPL. DATE 09/03/1971		TOTAL DEPTH 11500		PERF.11106 - 11116	
PIERCE ESTATES		WELL #: 1		RRCID -> 051155		COMPL. DATE 09/03/1971		TOTAL DEPTH 11500		PERF.11106 - 11116	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	81 N	81	-0-	-0-	-0-	6 1	72 2	N	3		181
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	3 9		N	3		184
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	3		187
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	173 1	14
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	8		22
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		22

DUNCAN SLOUGH, SW (FRIO 7)		26512 700		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA			
LEXINGTON EXPLORATION LLC		500221		RRCID -> 130044		COMPL. DATE 01/25/1989		TOTAL DEPTH 16500		PERF.11302 - 11321	
STEELE, L. M. TRUST		WELL #: 1		RRCID -> 130044		COMPL. DATE 01/25/1989		TOTAL DEPTH 16500		PERF.11302 - 11321	
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

DUNCAN SLOUGH, W. (FRIO, LO.)		26513 200		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA			
PLANTATION OPERATING CO., INC.		667907		RRCID -> 098410		COMPL. DATE 10/28/1981		TOTAL DEPTH 11082		PERF.10862 - 10867	
TERRY, P.P.		WELL #: 1		RRCID -> 098410		COMPL. DATE 10/28/1981		TOTAL DEPTH 11082		PERF.10862 - 10867	
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		164
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		164
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		164
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		164
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		164
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		164
		PLUGGED AND ABANDONED 11/02/2000									

DURKEE (DY SAND)		26754 040		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HARRIS			
AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC		019752		RRCID -> 142147		COMPL. DATE 01/15/1991		TOTAL DEPTH 7145		PERF. 6896 - 6902	
PIZZITOLA UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 142147		COMPL. DATE 01/15/1991		TOTAL DEPTH 7145		PERF. 6896 - 6902	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		58
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		58
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		58
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		58
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		58
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		58

BASH UNIT		WELL #: A 6		RRCID -> 173467		COMPL. DATE 12/17/1997		TOTAL DEPTH 8257		PERF. 7006 - 7014	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	377			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	377			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	377			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	377			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	377			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	377			N	NO RPT		-0-

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

03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

MAVERICK SERVICES 3M, LLC			534164						CNTY: HARRIS				
WALKER			WELL #: 2D		RRCID -> 208410		COMPL. DATE 12/15/2005		TOTAL DEPTH 14764 PERF. 5776 - 5844				
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DYERSDALE, N. (CM-2)			26878 241		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HARRIS				
DAF OPERATING, LLC			196980										
GEORGE KOSTAS			WELL #: 2 C		RRCID -> 064772		COMPL. DATE 12/17/1975		TOTAL DEPTH 9325 PERF. N/A				
03		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DYERSDALE, N. (CM-3)			26878 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRIS				
DAF OPERATING, LLC			196980										
GEORGE KOSTAS			WELL #: 2 T		RRCID -> 062707		COMPL. DATE 06/02/1975		TOTAL DEPTH 9325 PERF. N/A				
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MARSHALL, A. B. FEE			WELL #: 30		RRCID -> 156112		COMPL. DATE 10/21/1995		TOTAL DEPTH 12400 PERF. 9050 - 9130				
03		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			86
04		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			86
05		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			86
06		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			86
07		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			86
08		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			86

RJS UNIT			WELL #: 3		RRCID -> 272057		COMPL. DATE 07/07/2011		TOTAL DEPTH 9300 PERF. 9054 - 9079				
03		5 N	-0-	-0-	-5	-0-			N	-0-			60
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60

DYERSDALE, N. (8100)															
DAF OPERATING, LLC															
BROOK, M. I.															
26878 850 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRIS															
196980															
WELL #: 2 RRCID -> 201402 COMPL. DATE 05/09/2003 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8040 - 8046															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
03	11 N	-0-	-0-	-11	-0-	-0-				N	-0-				62
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				62
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				62
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				62
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				62
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				62

DYNAMIC (FRIO 3700)															
HILCORP ENERGY COMPANY															
KALLAS UNIT															
26909 190 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON															
386310															
WELL #: 1 RRCID -> 179413 COMPL. DATE 05/07/2011 TOTAL DEPTH 7715 PERF. 3640 - 3850															
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

DYNAMIC (WILCOX 12,500)															
DYNAMIC PRODUCTION, INC.															
DUNCAN															
26909 475 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON															
237926															
WELL #: 3 RRCID -> 182405 COMPL. DATE 02/16/2001 TOTAL DEPTH 13873 PERF.12556 - 12811															
03	1266 N	1266	-0-	-0-	-0-	-0-	75	1	1166	2	N	23			55
04	1260 N	1230	-0-	-30	-0-	-0-	25	9	1130	2	N	23			78
05	1271 N	1221	-0-	-50	-0-	-0-	75	1	1111	2	N	32			110
06	1331 N	1331	-0-	-0-	-0-	-0-	35	9	1221	2	N	32			142
07	1385 N	1385	-0-	-0-	-0-	-0-	75	1	1289	2	N	19	126	1	35
*08	1385 N	1385	-0-	-0-	-0-	-0-	21	9	1269	2	N	37			72
							41	9							

DYNAMIC (WILCOX 15,150)															
EVANS, S. LAVON JR. OPER. CO.															
LLSE MILLER															
26909 480 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON															
255456															
WELL #: 1 RRCID -> 254918 COMPL. DATE 04/03/2007 TOTAL DEPTH 17030 PERF.16758 - 16784															
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HILCORP ENERGY COMPANY															
PEACH CREEK GAS UNIT															
386310															
WELL #: 1 RRCID -> 185829 COMPL. DATE 06/17/2001 TOTAL DEPTH 16265 PERF.15824 - 15854															
03	2976 X	2493	-0-	-483	-0-	-0-	320	1	2165	2	Y	7	9	1	4
04	2820 X	2554	-0-	-266	-0-	-0-	8	9	2252	2	Y	7			11
05	2852 X	2602	-0-	-250	-0-	-0-	278	1	2317	2	Y	6			17
06	2572 N	2572	-0-	-0-	-0-	-0-	7	9	2303	2	Y	-0-	17	1	-0-
07	2679 N	2679	-0-	-0-	-0-	-0-	269	1	2406	2	Y	-0-			-0-
*08	2672 N	2672	-0-	-0-	-0-	-0-	273	1	2375	2	Y	-0-			-0-
							297	1							

DYNAMIC (WILCOX 15,150) //CONT.// 26909 480 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 FORGASON DEEP GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 185831 COMPL. DATE 02/05/2001 TOTAL DEPTH 16018 PERF.15149 - 15507

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

FORGASON DEEP G.U. WELL #: 2 RRCID -> 191841 COMPL. DATE 08/31/2002 TOTAL DEPTH 16146 PERF.15630 - 15670

03	16151 X	13110	-0-	-3041	-0-	1688	1	11407	2	Y	14		142
04	15630 X	13672	-0-	-1958	-0-	1578	1	12082	2	Y	11	113 1	40
05	15221 X	14347	-0-	-874	-0-	1536	1	12790	2	Y	19		59
06	14610 X	14401	-0-	-209	-0-	1502	1	12856	2	Y	39		98
07	15097 X	14648	-0-	-449	-0-	1492	1	13134	2	Y	20		118
08	14353 X	13781	-0-	-572	-0-	1530	1	12229	2	Y	20		138

PEACH CREEK GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 195513 COMPL. DATE 04/29/2003 TOTAL DEPTH 16150 PERF.15700 - 15770

03	3658 X	3165	-0-	-493	-0-	407	1	2749	2	Y	8	18 1	10
04	3540 X	3355	-0-	-185	-0-	387	1	2961	2	Y	6		16
05	3534 X	3434	-0-	-100	-0-	367	1	3059	2	Y	7		23
06	3449 X	3449	-0-	-0-	-0-	361	1	3085	2	Y	3	18 1	8
07	3534 X	3436	-0-	-98	-0-	350	1	3083	2	Y	3		11
08	3472 X	3341	-0-	-131	-0-	372	1	2967	2	Y	2		13

FORGASON DEEP UNIT WELL #: 4 RRCID -> 196147 COMPL. DATE 05/16/2003 TOTAL DEPTH 15824 PERF.15090 - 15550

03	3100 N	2210	-0-	-890	124	283	1	1912	2	Y	14		78
04	2400 N	2173	-0-	-227	-0-	250	1	1912	2	Y	10	66 1	22
05	2387 N	2059	-0-	-328	-0-	218	1	1820	2	Y	19		41
06	2130 N	1960	-0-	-170	-0-	203	1	1736	2	Y	19		60
07	2232 N	1997	-0-	-235	-0-	203	1	1783	2	Y	10		70
08	2046 N	2035	-0-	-11	-0-	225	1	1799	2	Y	10		80

DYNAMIC (WILCOX 15,150) //CONT.// 26909 480 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
PEACH CREEK GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 197492 COMPL. DATE 07/26/2003 TOTAL DEPTH 16269 PERF.15420 - 15960

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
03	3100 N	2333	-0-	-767	3956	300	1	2024	2	Y	8	12 1	5
04	3000 N	2507	-0-	-493	3463	289	1	2214	2	Y	4		9
05	3100 N	2611	-0-	-489	2974	280	1	2331	2	Y	-0-		9
06	3000 N	2557	-0-	-443	2531	268	1	2289	2	Y	-0-	9 1	-0-
07	3100 N	2592	-0-	-508	2023	265	1	2327	2	Y	-0-		-0-
*08	3100 N	2546	-0-	-554	1469	283	1	2263	2	Y	-0-		-0-

PEACH CREEK GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 200830 COMPL. DATE 12/30/2003 TOTAL DEPTH 16250 PERF.15368 - 15930

03	1922 N	1739	-0-	-183	-0-	223	1	1507	2	Y	8	14 1	8
04	1860 N	1842	-0-	-18	-0-	212	1	1623	2	Y	6		14
05	1953 N	1891	-0-	-62	-0-	202	1	1682	2	Y	6		20
06	1812 N	1812	-0-	-0-	-0-	189	1	1620	2	Y	3	16 1	7
07	1891 N	1837	-0-	-54	-0-	187	1	1647	2	Y	3		10
08	1891 N	1870	-0-	-21	-0-	208	1	1660	2	Y	2		12

PEACH CREEK GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 203438 COMPL. DATE 05/27/2004 TOTAL DEPTH 16095 PERF.15707 - 15787

03	8866 X	8808	-0-	-58	-0-	1133	1	7654	2	Y	19	45 1	30
04	10200 X	9024	-0-	-1176	-0-	1040	1	7969	2	Y	14		44
05	10540 X	9339	-0-	-1201	-0-	1000	1	8328	2	Y	10		54
06	10200 X	8954	-0-	-1246	-0-	937	1	8016	2	Y	1	35 1	20
07	9951 X	9007	-0-	-944	-0-	919	1	8088	2	Y	-0-		20
08	9331 X	8964	-0-	-367	-0-	997	1	7967	2	Y	-0-		20

PEACH CREEK GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 209214 COMPL. DATE 04/18/2005 TOTAL DEPTH 16050 PERF.15660 - 15768

03	11997 X	10193	-0-	-1804	-0-	1313	1	8868	2	Y	11	60 1	30
04	10950 X	10680	-0-	-270	-0-	1232	1	9436	2	Y	11		41
05	11315 X	10545	-0-	-770	-0-	1129	1	9402	2	Y	13		54
06	10344 X	10344	-0-	-0-	-0-	1079	1	9235	2	Y	27	59 1	22
07	11036 X	10870	-0-	-166	-0-	1106	1	9734	2	Y	27		49
08	11036 X	10643	-0-	-393	-0-	1181	1	9436	2	Y	24		73

DYNAMIC (WILCOX 15,150)		//CONT.// 26909 480		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310												
PEACH CREEK GAS UNIT		WELL #: 10R		RRCID -> 209797		COMPL. DATE 12/15/2004		TOTAL DEPTH 16200		PERF.15420 - 15960				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	2945 X	2657	-0-	-288	-0-	342	1	2311	2	Y	4	6	1	5
04	2850 X	2842	-0-	-8	-0-	328	1	2511	2	Y	3			8
05	2930 X	2930	-0-	-0-	-0-	314	1	2613	2	Y	3			11
06	2893 X	2893	-0-	-0-	-0-	302	1	2584	2	Y	6	11	1	6
07	3000 X	3000	-0-	-0-	-0-	305	1	2688	2	Y	6			12
*08	2991 X	2991	-0-	-0-	-0-	332	1	2653	2	Y	5			17

FORGASON DEEP GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 213823		COMPL. DATE 07/25/2005		TOTAL DEPTH 15706		PERF.15257 - 15710				
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

PEACH CREEK GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 223715		COMPL. DATE 08/22/2006		TOTAL DEPTH 16338		PERF.15425 - 16010				
03	1953 N	1919	-0-	-34	-0-	246	1	1664	2	Y	8	16	1	11
04	1956 N	1956	-0-	-0-	-0-	225	1	1727	2	Y	4			15
05	2046 N	2005	-0-	-41	-0-	215	1	1790	2	Y	-0-			15
06	1867 N	1867	-0-	-0-	-0-	195	1	1665	2	Y	6	13	1	8
07	2015 N	1917	-0-	-98	-0-	195	1	1716	2	Y	5			13
08	2015 N	1940	-0-	-75	-0-	215	1	1719	2	Y	5			18

DYNAMIC (YEGUA 7250)		26909 495		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON						
DYNAMIC PRODUCTION, INC.		237926												
DUNCAN		WELL #: 1		RRCID -> 282567		COMPL. DATE 09/22/2014		TOTAL DEPTH 17070		PERF. 7036 - 7125				
03	1674 N	30	-0-	-1644	-0-	30	1			N	-0-			88
04	450 N	30	-0-	-420	-0-	30	1			N	-0-			88
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			88
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			88
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-	49	1	39
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			39

EAGLE BAY (VICKSBURG)		27068 470		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GALVESTON						
FIELDWOOD ONSHORE LLC		267774												
SAN LEON UNIT SWD		WELL #: 1		RRCID -> 176012		COMPL. DATE 08/25/1999		TOTAL DEPTH 6066		PERF. 5600 - 5746				
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

EAGLE BAY (VICKSBURG)		//CONT.// 27068 470		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GALVESTON								
FIELDWOOD ONSHORE LLC		//CONT.// 267774														
STATE TRACT 331		WELL #: 5ST		RRCID -> 179673		COMPL. DATE 08/17/2000		TOTAL DEPTH 16301 PERF.16510 - 18135								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STATE TRACT 331		WELL #: 6		RRCID -> 183756		COMPL. DATE 05/18/2001		TOTAL DEPTH 16190 PERF.15524 - 15680								
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAN LEON GAS UNIT		WELL #: 1ST		RRCID -> 185633		COMPL. DATE 08/07/2002		TOTAL DEPTH 16280 PERF.14916 - 14950								
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EAGLE BAY GAS UNIT		WELL #: 3291		RRCID -> 186891		COMPL. DATE 11/06/2001		TOTAL DEPTH 15913 PERF.16260 - 17110								
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STATE TRACT 331		WELL #: 7		RRCID -> 188921		COMPL. DATE 02/23/2002		TOTAL DEPTH 16462 PERF.16146 - 16159								
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STATE TRACT 331		WELL #: 9		RRCID -> 191681		COMPL. DATE 09/22/2003		TOTAL DEPTH 16700 PERF.15899 - 15991								
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STATE TRACT 331		WELL #: 8		RRCID -> 207398		COMPL. DATE 12/25/2004		TOTAL DEPTH 17355 PERF.17172 - 17182								
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	94					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	94					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	94					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	94					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	94					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	94					N	NO RPT					-0-

EAGLE BAY (VICKSBURG)		//CONT.// 27068 470		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GALVESTON				
FIELDWOOD ONSHORE LLC		//CONT.// 267774										
BLOW FISH GAS UNIT 329		WELL #: 2		RRCID -> 227360		COMPL. DATE 08/04/2006		TOTAL DEPTH 16500 PERF.15527 - 15568				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

STATE TRACT 330 GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 234082		COMPL. DATE 06/30/2007		TOTAL DEPTH 16165 PERF.17004 - 17012				
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAN LEON GAS UNIT B		WELL #: 1		RRCID -> 255675		COMPL. DATE 07/29/2008		TOTAL DEPTH 17150 PERF.16885 - 16895				
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

STATE TRACT 330		WELL #: 3		RRCID -> 269151		COMPL. DATE 06/09/2012		TOTAL DEPTH 16000 PERF.16220 - 16648				
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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				
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

EAGLE BAY GAS UNIT		WELL #: 3291		RRCID -> 186892		COMPL. DATE 11/06/2001		TOTAL DEPTH 15913 PERF.17006 - 17110				
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

EAGLE BAY (VICKSBURG 15750)			//CONT.//		27068 520	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: GALVESTON						
FIELDWOOD ONSHORE LLC			//CONT.//		267774											
STATE TRACT 331			WELL #:		7	RRCID -> 188919	COMPL. DATE	02/23/2002	TOTAL DEPTH	16462	PERF.	15421 - 15248				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

EAGLE LAKE (WILCOX A-2)					27094 333	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: COLORADO						
WANDOO ENERGY, LLC					895737											
EAGLE LAKE GAS UNIT #1			WELL #:		1	RRCID -> 279146	COMPL. DATE	07/13/2015	TOTAL DEPTH	9962	PERF.	9609 - 9629				

*03		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	81	7		-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-

EAGLE LAKE (WILCOX A-3)					27094 666	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: COLORADO						
WANDOO ENERGY, LLC					895737											
EAGLE LAKE GAS UNIT #2			WELL #:		1	RRCID -> 283201	COMPL. DATE	05/24/2017	TOTAL DEPTH	9679	PERF.	9661 - 9674				

*03		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	177	7		-0-
*04		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

EASTER (15120)					27316 970	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: COLORADO						
VIPER S.W.D., LLC					886209											
LEHRER			WELL #:		2	RRCID -> 199076	COMPL. DATE	12/22/2003	TOTAL DEPTH	16650	PERF.	14798 - 14818				

03		4608 X	4608	-0-	-0-	-0-	4608	2			N	-0-				-0-
04		3990 X	3275	-0-	-715	-0-	3275	2			N	-0-				-0-
05		3968 X	3887	-0-	-81	-0-	3887	2			N	-0-				-0-
06		4470 X	3181	-0-	-1289	-0-	3181	2			N	-0-				-0-
07		4619 X	4281	-0-	-338	-0-	4281	2			N	-0-				-0-
*08		4622 X	4622	-0-	-0-	-0-	4622	2			N	-0-				-0-

EASTER, S. (HEARTBREAK)					27326 220	NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: COLORADO						
VIPER S.W.D., LLC					886209											
LEHRER "D"			WELL #:		4	RRCID -> 186461	COMPL. DATE	05/20/2001	TOTAL DEPTH	15020	PERF.	13664 - 13766				

03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				76
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				76
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				76
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				76
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				76
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				76

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	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	BALANCE
03		340 N	340	-0-	-0-	-0-	340 2		-0-
04		302 N	302	-0-	-0-	-0-	302 2		-0-
05		341 N	294	-0-	-47	-0-	294 2		-0-
06		330 N	258	-0-	-72	-0-	258 2		-0-
07		310 N	278	-0-	-32	-0-	278 2		-0-
08		279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-			-0-

EATON (MIOCENE 2100)		27372 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO	
SILVER STAR OPERATING CO., LLC		781931							
EATON UNIT		WELL #:	2	RRCID ->	085671	COMPL. DATE	10/28/1979	TOTAL DEPTH	2610 PERF. 2148 - 2400
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	BALANCE
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-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	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	BALANCE
03		DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
04		DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
05		DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
06		DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
07		DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
08		DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-

BAR M RANCH		27700 700		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: POLK	
		300824							
		WELL #:	2	RRCID ->	177905	COMPL. DATE	05/27/2000	TOTAL DEPTH	11400 PERF.10540 - 10568
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	BALANCE
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			130
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			130
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			130
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			130
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			130
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			130

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	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	BALANCE
03		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
04		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
05		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
06		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
07		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
08		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-

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	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	BALANCE
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			57
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			57
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			57
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			57
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			57
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			57

EGYPT (COOK MTN)		//CONT.//		27807 075	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WHARTON			
HOME PETROLEUM CORP.				396852									
NORTHINGTON				WELL #:	1	RRCID ->	162017	COMPL. DATE	12/08/1996	TOTAL DEPTH	12975	PERF.	8495 - 8532
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				GAS LIFT(L)	(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	CODE	
03	DLQ	G-10	507	-0-	507	507	507	2					15
04	DLQ	G-10	504	-0-	504	1011	504	2					15
05	DLQ	G-10	492	-0-	492	1503	492	2					15
06		1996 X	493	-0-	-1503	-0-	460	2	33	9	Y	30	45
*07		590 X	590	-0-	-0-	-0-	493	2	97	9	Y	88	3
08		527 X	NO RPT	-0-	-527	-0-						130 1	3

HANCOCK				WELL #:	1	RRCID ->	170803	COMPL. DATE	02/22/1998	TOTAL DEPTH	8647	PERF.	8608 - 8618
03	DLQ	G-10	272	-0-	272	272	272	1			Y	-0-	8
04	DLQ	G-10	291	-0-	291	563	291	2			Y	-0-	8
05	DLQ	G-10	245	-0-	245	808	245	1			Y	-0-	8
06		1128 N	320	-0-	-808	-0-	317	2	3	9	Y	3	11
*07		371 N	371	-0-	-0-	-0-	346	2	25	9	Y	23	1
08		248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-					Y	NO RPT	1

MAGNUM PRODUCING, LP				521516									
VASTAR-DUNCAN "A"				WELL #:	2	RRCID ->	163144	COMPL. DATE	05/19/1997	TOTAL DEPTH	8766	PERF.	8486 - 8552
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

TRANSPACIFIC ENERGY, LLC				864566									
EVANGELINE				WELL #:	1	RRCID ->	281708	COMPL. DATE	03/03/2016	TOTAL DEPTH	7936	PERF.	7824 - 7868
03	2369	N	2369	-0-	-0-	-0-	267	1	2071	2	N	28	266
							31	9					
04	3000	N	3184	-0-	184	184	331	1	2818	2	N	32	298
							35	9					
05	2797	X	2613	-0-	-184	-0-	306	1	2294	2	N	12	310
							13	9					
06	2580	X	2194	-0-	-386	-0-	269	1	1900	2	N	23	333
							25	9					
07	2666	X	1720	-0-	-946	-0-	276	1	1418	2	N	24	257
							26	9					
08	2666	X	1811	-0-	-855	-0-	292	1	1485	2	N	31	288
							34	9					

EVANGELINE				WELL #:	2	RRCID ->	286175	COMPL. DATE	09/27/2018	TOTAL DEPTH	7986	PERF.	7818 - 7826
03	15841	X	11682	-0-	-4159	-0-	1323	1	10279	2	N	73	310
							80	9					
04	14220	X	10683	-0-	-3537	-0-	1114	1	9491	2	N	71	226
							78	9					
05	13857	X	10800	-0-	-3057	-0-	1270	1	9500	2	N	27	253
							30	9					
06	12510	X	10239	-0-	-2271	-0-	1266	1	8942	2	N	28	281
							31	9					
07	12276	X	10414	-0-	-1862	-0-	1690	1	8696	2	N	25	226
							28	9					
08	11687	X	9907	-0-	-1780	-0-	1625	1	8258	2	N	22	248
							24	9					

EGYPT (FIRST WILCOX)		27807 100		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON			
MAGNUM PRODUCING, LP		521516									
DUNCAN, G. C.		WELL #:		1		RRCID -> 160307		COMPL. DATE 09/20/1996		TOTAL DEPTH 13500 PERF.11150 - 11181	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-			N	-0-		173
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-			N	-0-		173
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-			N	-0-		173
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-			N	-0-		173
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-			N	-0-		173
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		173
PLUGGED AND ABANDONED 09/01/2022											

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	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

EGYPT (2800)		27807 498		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WHARTON			
KEM ENERGY, INC.		455126									
SAND RIDGE BAPTIST CHURCH UNIT		WELL #:		1		RRCID -> 258539		COMPL. DATE 08/06/2010		TOTAL DEPTH 7806 PERF. 2650 - 2670	
03	158	N	158	-0-	-0-	51	1	107	2	N	-0-
04	150	N	148	-0-	-2	51	1	97	2	N	-0-
05	284	N	284	-0-	-0-	51	1	233	2	N	-0-
06	260	N	260	-0-	-0-	51	1	209	2	N	-0-
*07	222	N	222	-0-	-0-	51	1	171	2	N	-0-
08	279	N	278	-0-	-1	51	1	227	2	N	-0-

EGYPT, NW. (FRIO 4340)		27809 200		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WHARTON			
H-M RESOURCE MANAGEMENT, INC.		341468									
SAND RIDGE BAPTIST CHURCH		WELL #:		1U		RRCID -> 122098		COMPL. DATE 08/14/1986		TOTAL DEPTH 7806 PERF. 4336 - 4340	
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

EGYPT, NW. (MIOCENE 2760)		27809 400		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WHARTON			
KEM ENERGY, INC.		455126									
ANDERSON		WELL #:		7		RRCID -> 198178		COMPL. DATE 10/30/2003		TOTAL DEPTH 4865 PERF. 2634 - 2653	
03	1147	N	1142	-0-	-5	51	1	1091	2	N	-0-
04	1080	N	914	-0-	-166	51	1	863	2	N	-0-
05	1320	N	1320	-0-	-0-	51	1	1269	2	N	-0-
06	1110	N	1065	-0-	-45	51	1	1014	2	N	-0-
07	930	N	865	-0-	-65	51	1	814	2	N	-0-
08	1147	N	1082	-0-	-65	51	1	1031	2	N	-0-

ANDERSON		WELL #:		2		RRCID -> 216877		COMPL. DATE 02/03/2006		TOTAL DEPTH 7998 PERF. 2642 - 2664	
03	1147	N	1142	-0-	-5	51	1	1091	2	N	-0-
04	1080	N	914	-0-	-166	51	1	863	2	N	-0-
05	1320	N	1320	-0-	-0-	51	1	1269	2	N	-0-
06	1110	N	1065	-0-	-45	51	1	1014	2	N	-0-
07	930	N	865	-0-	-65	51	1	814	2	N	-0-
08	1147	N	1082	-0-	-65	51	1	1031	2	N	-0-

EGYPT, NW. (MIOCENE 2760)		//CONT.//		27809 400	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: WHARTON						
KEM ENERGY, INC.		//CONT.//		455126									
ANDERSON		WELL #:		9	RRCID ->	222832	COMPL. DATE	06/30/2006	TOTAL DEPTH	4814	PERF.	2629 - 2675	
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
03	186 N	-0-	-0-	-186	-0-				N	-0-			-0-
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

EGYPT, NW. (7400)				27809 610	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WHARTON						
H-M RESOURCE MANAGEMENT, INC.				341468									
SAND RIDGE BAPTIST CHURCH		WELL #:		1L	RRCID ->	120976	COMPL. DATE	04/06/1986	TOTAL DEPTH	7806	PERF.	7416 - 7440	
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
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

EL CAMPO (D-3 YEGUA)				27923 020	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WHARTON						
HILCORP ENERGY COMPANY				386310									
ELAM UNIT		WELL #:		1 A	RRCID ->	124300	COMPL. DATE	05/13/1987	TOTAL DEPTH	10836	PERF.	9960 - 10124	
M	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
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			173
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			173
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			173
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	95 1		78
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			78
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			78
PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/21/2022													

ELAM				WELL #:	2	RRCID ->	128378	COMPL. DATE	08/18/1988	TOTAL DEPTH	10682	PERF.	9842 - 9928
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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/07/2022 - PLUGGED 04/07/2022													

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

DAVRAN				WELL #:	1	RRCID ->	283627	COMPL. DATE	11/24/2017	TOTAL DEPTH	6060	PERF.	5968 - 6000
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
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

EL CAMPO (YEGUA)		27923 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON						
GRAND RESOURCES, INC.		324750												
ZALMAN		WELL #: 1		RRCID -> 124325		COMPL. DATE 07/02/2002		TOTAL DEPTH 19225 PERF. 9694 - 10097						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	3035 X	3035	-0-	-0-	-0-	2319	2	716	9	N	651	360	1	401
04	2249 X	2249	-0-	-0-	-0-	2147	2	102	9	N	93	356	1	138
05	2472 X	2472	-0-	-0-	-0-	2085	2	387	9	N	352	356	1	134
06	2500 X	2500	-0-	-0-	-0-	1872	2	628	9	N	571	358	1	347
07	2093 X	2093	-0-	-0-	-0-	1940	2	153	9	N	139	178	1	308
*08	2185 N	2185	-0-	-0-	-0-	1856	2	329	9	N	299	353	1	254

HILCORP ENERGY COMPANY		386310								
OSINA		WELL #: 1		RRCID -> 125594		COMPL. DATE 06/23/2011		TOTAL DEPTH 10754 PERF. 9960 - 10194		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 04/13/2022										

KUEHNLE		WELL #: 2		RRCID -> 146633		COMPL. DATE 08/27/1993		TOTAL DEPTH 10280 PERF. 9770 - 10032		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	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		
03	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 11/03/2020										

POPP, E. J.		WELL #: 3		RRCID -> 176386		COMPL. DATE 11/10/1999		TOTAL DEPTH 10261 PERF. 9970 - 1000		
03	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 12/07/2020 - WELL PLUGGED 12-7-2020										

KUEHNLE		WELL #: 3		RRCID -> 182276		COMPL. DATE 04/03/2001		TOTAL DEPTH 10220 PERF. 9802 - 10078		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 04/28/2022										

KUEHNLE		WELL #: 4		RRCID -> 196721		COMPL. DATE 07/26/2003		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9840 - 10170						
03	2391 N	2391	-0-	-0-	-0-	2196	2	195	9	N	177	185	1	265
04	2296 N	2296	-0-	-0-	-0-	2090	2	206	9	N	187	181	1	271
05	2387 N	2344	-0-	-43	-0-	2157	2	187	9	N	170	277	1	164
06	2310 N	2298	-0-	-12	-0-	2118	2	180	9	N	164	43	1	285
07	2387 N	2376	-0-	-11	-0-	2200	2	176	9	N	160	177	1	268
*08	2394 N	2394	-0-	-0-	-0-	2207	2	187	9	N	170	173	1	265

KUEHNLE		WELL #: 5		RRCID -> 207005		COMPL. DATE 01/13/2005		TOTAL DEPTH 10292 PERF. 9836 - 10092						
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	27				
04	14B2 EXT	53	-0-	53	-0-	53	2			N	-0-			27
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	53				N	-0-			27
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	53				N	-0-			27
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	53				N	-0-			27
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	53				N	-0-			27

OIL AND GAS DIVISION

EL CAMPO (YEGUA)		//CONT.// 27923 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WHARTON							
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
ELAM		WELL #: 3		RRCID -> 230196		COMPL. DATE 06/06/2007			TOTAL DEPTH 10310 PERF. 9756 - 9920							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
04	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
05	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
06	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	40	1			-0-
07	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
PLUGGED AND ABANDONED 04/14/2022 - PLUGGED 04/14/2022																

EDWIN J. POPP GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 245859		COMPL. DATE 11/13/2008			TOTAL DEPTH 10360 PERF.10046 - 10196							
03	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 06/02/2020																

TRANSPACIFIC ENERGY, LLC		WELL #: 2		RRCID -> 278941		COMPL. DATE 07/06/2014			TOTAL DEPTH 10390 PERF.10323 - 10365							
03	119 N	119	-0-	-0-	-0-	108	2	11	9	N	10					59
04	106 N	106	-0-	-0-	-0-	9	1	89	2	N	7					66
05	93 N	42	-0-	-51	-0-	8	9	7	1	N	2					68
06	120 N	30	-0-	-90	-0-	2	9	7	1	N	-0-					68
07	124 N	40	-0-	-84	-0-	8	1	32	2	N	-0-					68
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	1					69

DLCC		WELL #: 2		RRCID -> 281408		COMPL. DATE 11/11/2015			TOTAL DEPTH 9955 PERF. 9775 - 9870							
03	155 N	155	-0-	-0-	-0-	87	2	68	9	N	62					405
04	180 N	107	-0-	-73	-0-	66	2	41	9	N	37	145	1			297
05	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					297
06	756 N	756	-0-	-0-	-0-	653	2	103	9	N	94					391
07	124 N	39	-0-	-85	-0-	15	1	24	9	N	22	156	1			257
*08	79 N	79	-0-	-0-	-0-	26	2	53	9	N	48					305

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							
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					54
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					54
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					54
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					54
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					54
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					54

HILCORP ENERGY COMPANY		WELL #: 1		RRCID -> 122259		COMPL. DATE 09/12/1986			TOTAL DEPTH 10800 PERF.10025 - 10282							
03	1364 X	283	-0-	-1081	-0-	272	2	11	9	N	10					110
04	1320 X	-0-	-0-	-1320	-0-					N	-0-					110
05	572 X	572	-0-	-0-	-0-	571	2	1	9	N	1	80	1			31
06	1642 N	1642	-0-	-0-	-0-	1478	2	164	9	N	149	137	1	6	6	37
07	2875 N	2875	-0-	-0-	-0-	2710	2	165	9	N	150					187
*08	2526 N	2526	-0-	-0-	-0-	2383	2	143	9	N	130	177	1			140

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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
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				
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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				
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
STATE TRACT 520-L, NW/4		WELL #: 12		RRCID -> 070867		COMPL. DATE 12/20/1976		TOTAL DEPTH 13331		PERF.12130 - 12162				
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
STATE TRACT 520-L, NW/4		WELL #: 8		RRCID -> 070868		COMPL. DATE 10/15/1976		TOTAL DEPTH 12088		PERF.11006 - 11118				
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
STATE TRACT 520-L, NE/4		WELL #: 2		RRCID -> 127042		COMPL. DATE 02/15/1988		TOTAL DEPTH 13092		PERF.11430 - 11470				
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
		WELL #: 4		RRCID -> 202761	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 12801		PERF.11166 - 11238						
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
EL GORDO (11800) TR OFFSHORE, LLC STATE TRACT 520-L, NW/4		27964 650 863725		NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: MATAGORDA									
		WELL #: 9		RRCID -> 071459	COMPL. DATE 02/22/1977	TOTAL DEPTH 12980		PERF.11796 - 11828							
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
EL GORDO (12100) TR OFFSHORE, LLC ST. TR. 520-L, NW/4		27964 700 863725		NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: MATAGORDA									
		WELL #: 16		RRCID -> 075774	COMPL. DATE 07/11/2005	TOTAL DEPTH 12535		PERF.12058 - 12186							
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
EL GORDO (12300) TR OFFSHORE, LLC STATE TRACT 520-L, NE/4		27964 730 863725		NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: MATAGORDA									
		WELL #: 2		RRCID -> 075924	COMPL. DATE 12/16/1977	TOTAL DEPTH 13092		PERF. N/A							
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
EL MATON (FRIO F-1) KEBO OIL & GAS, INC. PECAN UNIT		28033 380 453170		NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: MATAGORDA									
		WELL #: 1		RRCID -> 278352	COMPL. DATE 01/05/2015	TOTAL DEPTH 12950		PERF.11130 - 11140							
03	2139 N	1852	-0-	-287	-0-	240 45	1 9	1567	2	N	41				315
04	1830 N	1626	-0-	-204	-0-	210 44	1 9	1372	2	N	40				355
05	1984 N	1335	-0-	-649	-0-	208 55	1 9	1072	2	N	50				405
06	1800 N	1119	-0-	-681	-0-	216 44	1 9	859	2	N	40				445
07	1674 N	990	-0-	-684	-0-	168 36	1 9	786	2	N	33				478
*08	1471 N	1471	-0-	-0-	-0-	243 63	1 9	1165	2	N	57	198	1		337

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 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
03	3796	3076	-0-	-720	-0-	360 1	2660 2	N	51		284
04	3424	2852	-0-	-572	-0-	56 9	2415 2	N	43		327
05	2356	2013	-0-	-343	-0-	47 9	1636 2	N	48		375
06	2280	1731	-0-	-549	-0-	324 1	1351 2	N	18	185 1	208
07	2356	1440	-0-	-916	-0-	53 9	1141 2	N	21		229
08	2356	1939	-0-	-417	-0-	360 1	1559 2	N	35		264
						20 9					
						276 1					
						23 9					
						341 1					
						39 9					

ELIJAH GREEN (WILCOX 6) 28360 400 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: TYLER
 MAGNUM PRODUCING, LP 521516
 BLACK STONE MINERALS WELL #: 2C RRCID -> 282350 COMPL. DATE 02/02/2017 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 9318 - 9332

03	275 N	275	-0-	-0-	B	-0-	62 1	150 2	N	57	212	
04	223 N	223	-0-	-0-	B	-0-	63 9	117 2	N	42	254	
05	410 N	410	-0-	-0-	B	-0-	60 1	132 2	N	200	177 1	277
06	199 N	199	-0-	-0-	B	-0-	46 9	103 2	N	40	317	
*07	336 N	336	-0-	-0-	B	-0-	58 1	250 2	N	22	177 1	162
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	220 9		N	NO RPT	162	
	09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-	-0-			52 1					
							44 9					
							62 1					
							24 9					

ELIJAH GREEN (WILCOX 13) 28360 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: TYLER
 MAGNUM PRODUCING, LP 521516
 BLACK STONE MINERALS WELL #: 6 RRCID -> 292111 COMPL. DATE 11/11/2021 TOTAL DEPTH 10300 PERF.10082 - 10111

03	10292	15332	-0-	5040	49860	9936 2	5396 9	N	4905	5805 1	479
04	9960	13917	-0-	3957	53817	8645 2	5272 9	N	4793	4674 1	598
05	10292	11708	-0-	1416	55233	8376 2	3332 9	N	3029	2705 1	922
06	9960	8201	-0-	-1759	53474	4972 2	3229 9	N	2935	2807 1	1050
07	10292	4189	-0-	-6103	47371	3009 2	1180 9	N	1073	1242 1	881
08	10292	NO RPT	-0-	-10292	37079			N	NO RPT		881

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

03	992 N	834	-0-	-158	-0-	279 1	555 2	N	-0-		62
04	960 N	959	-0-	-1	-0-	270 1	689 2	N	-0-		62
05	992 N	896	-0-	-96	-0-	279 1	617 2	N	-0-		62
06	940 N	940	-0-	-0-	-0-	270 1	670 2	N	-0-		62
07	992 N	910	-0-	-82	-0-	279 1	631 2	N	-0-		62
08	899 N	345	-0-	-554	-0-	144 1	201 2	N	-0-		62

ELWOOD (DISCORBIS)		28785 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHAMBERS		
HILCORP ENERGY COMPANY		386310								
JTW VI		WELL #: 1		RRCID -> 277015		COMPL. DATE 04/17/2020		TOTAL DEPTH 11974 PERF.11826 - 12317		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	1829 X	26	-0-	-1803	-0-	4 1	22 2	N	-0-	24
04	1770 X	-0-	-0-	-1770	-0-			N	-0-	24
05	434 X	-0-	-0-	-434	-0-			N	-0-	24
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	24
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	24
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	24
PLUGGED AND ABANDONED 07/04/2022 - WELL PLUGGED 07/04/22										

JACK WHITE		284322		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHAMBERS		
WELL #: 1		RRCID -> 284322		COMPL. DATE 03/03/2018		TOTAL DEPTH 13370 PERF.11350 - 11370				
03	124 N	21	-0-	-103	-0-	4 1	17 2	N	-0-	7
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	7
05	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25 2		N	-0-	7
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	7
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	7
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	7
PLUGGED AND ABANDONED 07/06/2022 - PLUGGED 07 06 22										

ENDURANCE (MID-WILCOX)		29075 250		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: FORT BEND		
HILCORP ENERGY COMPANY		386310								
MEADOWBROOK FARMS		WELL #: 1		RRCID -> 184966		COMPL. DATE 08/11/2001		TOTAL DEPTH 15680 PERF.15354 - 15374		
03	19313	1369	-0-	-17944	-0-	319 1 96 9	954 2	N	87 161 1	113
04	18690	-0-	-0-	-18690	-0-			N	-0-	113
05	19313	-0-	-0-	-19313	-0-			N	-0-	113
06	17700 #	-0-	-0-	-17700	-0-			N	2	115
07	18290 #	-0-	-0-	-18290	-0-			N	-0-	115
08	1364 #	-0-	-0-	-1364	-0-			N	-0-	115

ENDURANCE (THIRD MEEK SAND)		29075 380		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: FORT BEND		
HILCORP ENERGY COMPANY		386310								
DALIO		WELL #: 1		RRCID -> 189847		COMPL. DATE 05/09/2002		TOTAL DEPTH 17210 PERF.13242 - 13356		
03	1302 N	1278	-0-	-24	-0-	321 1	957 2	N	-0-	14
04	1440 N	-0-	-0-	-1440	-0-			N	-0-	14
05	1085 N	-0-	-0-	-1085	-0-			N	-0-	14
06	1230 N	-0-	-0-	-1230	-0-			N	1	15
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	15
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	15

ENGLEHART (F2)		29110 145		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLORADO		
MESSY OIL AND GAS, LLC		562067								
SCHILLER GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 187435		COMPL. DATE 11/04/2001		TOTAL DEPTH 12222 PERF. 3191 - 3194		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

OIL AND GAS DIVISION

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	
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	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
03	1798 N	1538	-0-	-260	-0-	1524	2	14	9	N	13	85
04	1650 N	305	-0-	-1345	-0-	299	2	6	9	N	5	90
05	527 N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-	90
06	1500 N	104	-0-	-1396	-0-	94	2	10	9	N	9	12
07	310 N	87	-0-	-223	-0-	87	2			N	-0-	12
*08	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			N	-0-	12

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	
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	15
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	15
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	15
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	15
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	15
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	15
PLUGGED AND ABANDONED 03/12/2021												

ENGLEHART (WILCOX 8950)		29110 423		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: COLORADO			
FLETCHER OPERATING, LLC		273611										
HEIMAN-LEHRER		WELL #:	1	RRCID ->	188246	COMPL. DATE	02/28/2001	TOTAL DEPTH	12986	PERF.	8938 - 9028	
03	2821	3646	-0-	825	2326	620	1	2962	3	N	58	146
04	2730	4110	-0-	1380	3706	620	1	3448	3	N	38	3
05	2821	4166	-0-	1345	5051	620	1	3546	3	N	-0-	3
06	2730	1838	-0-	-892	4159	620	1	1218	3	N	-0-	3
07	2821	1445	-0-	-1376	2783	620	1	825	3	N	-0-	3
08	2821	NO RPT	-0-	-2821	-0-					N	NO RPT	3

ENGLEHART, S. (6200)		29115 700		NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: COLORADO			
POWELL-MCCARROLL PARTNERSHIP		674803										
HUVAR, SANDRA		WELL #:		RRCID ->	212154	COMPL. DATE	09/09/2005	TOTAL DEPTH	10300	PERF.	6112 - 6118	
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT	153
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT	153
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT	153
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT	153
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT	153
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT	153
PLUGGED AND ABANDONED 03/12/2019												

LABAY, JOE		29115 700		NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: COLORADO			
		674803										
		WELL #:	1	RRCID ->	226911	COMPL. DATE	04/10/2007	TOTAL DEPTH	7053	PERF.	6016 - 6024	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT	44
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT	44
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT	44
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT	44
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT	44
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT	44

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			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	

DAVIS, THOMAS E. ESTATE		WELL #: 29		RRCID -> 105295		COMPL. DATE 12/30/1941		TOTAL DEPTH 8859 PERF. 7750 - 7780			
03	465 N	367	-0-	-98	-0-	134	1	233	2	Y	-0-
04	390 N	341	-0-	-49	-0-	122	1	219	2	Y	-0-
05	435 N	435	-0-	-0-	-0-	151	1	284	2	Y	-0-
06	360 N	336	-0-	-24	-0-	123	1	213	2	Y	-0-
07	348 N	348	-0-	-0-	-0-	137	1	211	2	Y	-0-
08	434 N	341	-0-	-93	-0-	139	1	202	2	Y	-0-

DAVIS, THOMAS E. ESTATE		WELL #: 37		RRCID -> 105296		COMPL. DATE 10/03/1949		TOTAL DEPTH 9583 PERF. 8760 - 8776			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	

DAVIS, THOMAS E. ESTATE		WELL #: 28		RRCID -> 105297		COMPL. DATE 10/01/1941		TOTAL DEPTH 8406 PERF. 8124 - 8142			
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

DAVIS, THOMAS E. ESTATE		WELL #: 26		RRCID -> 105298		COMPL. DATE 07/28/1995		TOTAL DEPTH 8722 PERF. 7700 - 8050			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	

ESPERSON MOORES BLUFF		WELL #: X 92		RRCID -> 136867		COMPL. DATE 12/03/1990		TOTAL DEPTH 6000 PERF. 1829 - 1839			
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

ESPERSON MOORES BLUFF		WELL #: A 46		RRCID -> 146865		COMPL. DATE 06/27/1993		TOTAL DEPTH 8693 PERF. 8200 - 8510			
03	186 N	162	-0-	-24	-0-	59	1	103	2	Y	-0-
04	191 N	191	-0-	-0-	-0-	69	1	122	2	Y	-0-
05	190 N	190	-0-	-0-	-0-	66	1	124	2	Y	-0-
06	160 N	160	-0-	-0-	-0-	59	1	101	2	Y	-0-
07	186 N	170	-0-	-16	-0-	67	1	103	2	Y	-0-
08	186 N	182	-0-	-4	-0-	74	1	108	2	Y	-0-

ESPERSON DOME		//CONT.// 29375 001		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIBERTY					
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC		//CONT.// 430368												
ESPERSON MOORES BLUFF		WELL #: A 58		RRCID -> 147073		COMPL. DATE 02/03/1995			TOTAL DEPTH 8677 PERF. 7878 - 8542					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(-)	(-)	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
03		320 N	320	-0-	-0-	-0-	117 1	203 2	Y		-0-			-0-
04		395 N	395	-0-	-0-	-0-	141 1	254 2	Y		-0-			-0-
05		452 N	452	-0-	-0-	-0-	157 1	295 2	Y		-0-			-0-
06		344 N	344	-0-	-0-	-0-	126 1	218 2	Y		-0-			-0-
07		403 N	340	-0-	-63	-0-	134 1	206 2	Y		-0-			-0-
08		465 N	355	-0-	-110	-0-	145 1	210 2	Y		-0-			-0-

STANOLIND-SUN FEE		WELL #: 3		RRCID -> 150796		COMPL. DATE 07/19/1994			TOTAL DEPTH 8281 PERF. 7239 - 7247					
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			86
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			86
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			86
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			86
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			86
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			86

SOUTH ESPERSON UNIT		WELL #: H 5		RRCID -> 154197		COMPL. DATE 05/04/1995			TOTAL DEPTH 6249 PERF. 5768 - 5778					
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-

HLAVATY		WELL #: S 19		RRCID -> 174331		COMPL. DATE 08/25/1999			TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2261 - 2264					
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-

ESPERSON MOORES BLUFF		WELL #: S 28		RRCID -> 180653		COMPL. DATE 12/07/2000			TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6331 - 6580					
03		343 N	343	-0-	-0-	-0-	125 1	218 2	Y		-0-			-0-
04		375 N	375	-0-	-0-	-0-	134 1	241 2	Y		-0-			-0-
05		382 N	382	-0-	-0-	-0-	133 1	249 2	Y		-0-			-0-
06		428 N	428	-0-	-0-	-0-	157 1	271 2	Y		-0-			-0-
07		378 N	378	-0-	-0-	-0-	149 1	229 2	Y		-0-			-0-
*08		380 N	380	-0-	-0-	-0-	155 1	225 2	Y		-0-			-0-

ESPERSON MOORES BLUFF		WELL #: X185		RRCID -> 180708		COMPL. DATE 01/04/2001			TOTAL DEPTH 2700 PERF. 1340 - 1343					
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-

ESPERSON MOORES BLUFF		WELL #: S 29		RRCID -> 180732		COMPL. DATE 01/12/2001			TOTAL DEPTH 7718 PERF. 7252 - 7289					
03		611 N	611	-0-	-0-	-0-	224 1	387 2	Y		-0-			-0-
04		646 N	646	-0-	-0-	-0-	231 1	415 2	Y		-0-			-0-
05		667 N	667	-0-	-0-	-0-	231 1	436 2	Y		-0-			-0-
06		660 N	660	-0-	-0-	-0-	242 1	418 2	Y		-0-			-0-
07		589 N	573	-0-	-16	-0-	226 1	347 2	Y		-0-			-0-
*08		593 N	593	-0-	-0-	-0-	241 1	352 2	Y		-0-			-0-

ESPERSON DOME		//CONT.//		29375 001	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIBERTY			
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC		//CONT.//		430368							
PURE OIL COMPANY FEE		WELL #:		1 T	RRCID ->	292712	COMPL. DATE	03/26/1942	TOTAL DEPTH	9495	PERF. 8663 - 8915
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	BALANCE
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	110 X	99	-0-	-11	-0-	34 1	65 2		N	-0-	-0-
06	150 X	100	-0-	-50	-0-	37 1	63 2		N	-0-	-0-
07	155 X	106	-0-	-49	-0-	42 1	64 2		N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	108	-0-	108	-0-	44 1	64 2		N	-0-	-0-

CITY INVESTMENT CO.		WELL #:		1	RRCID ->	292734	COMPL. DATE	08/29/1942	TOTAL DEPTH	8923	PERF. 8440 - 8480
03	134 X	134	-0-	-0-	-0-	49 1	85 2		N	-0-	-0-
04	112 X	112	-0-	-0-	-0-	40 1	72 2		N	-0-	-0-
05	DELQ PR	95	-0-	95	-0-	33 1	62 2		N	-0-	-0-
06	193 X	98	-0-	-95	-0-	36 1	62 2		N	-0-	-0-
07	155 X	102	-0-	-53	-0-	40 1	62 2		N	-0-	-0-
*08	105 X	105	-0-	-0-	-0-	43 1	62 2		N	-0-	-0-

PHOENIX HYDROCARBONS OPERATING		664125									
BP/KERR-MCGEE		WELL #:		1	RRCID ->	219170	COMPL. DATE	08/10/2006	TOTAL DEPTH	11000	PERF. 9300 - 9305
03	186 N	-0-	-0-	-186	-0-				N	-0-	200
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	200
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	27	167 1 60
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	60
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	60
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	60

BP/ANADARKO		WELL #:		1	RRCID ->	246885	COMPL. DATE	11/17/2015	TOTAL DEPTH	8736	PERF. 8501 - 8507
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	84
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	84
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	84
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	84
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	84
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	84

PARTLOW		WELL #:		1	RRCID ->	246886	COMPL. DATE	01/24/2009	TOTAL DEPTH	9595	PERF. 878 - 8797
03	1705 N	-0-	-0-	-1705	-0-				N	-0-	68
04	570 N	-0-	-0-	-570	-0-				N	-0-	68
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	68
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	68
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	68
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	68

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

ESPERSON DOME (VICKSBURG)		29375 400		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIBERTY				
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC		430368		WELL #: S 24		RRCID ->	175843	COMPL. DATE	12/09/1999	TOTAL DEPTH	9800	PERF.	9530 - 9561	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
03		340 N	340	-0-	-0-	-0-	124 1	216 2	Y		-0-			-0-
04		333 N	333	-0-	-0-	-0-	119 1	214 2	Y		-0-			-0-
05		320 N	320	-0-	-0-	-0-	111 1	209 2	Y		-0-			-0-
06		336 N	336	-0-	-0-	-0-	123 1	213 2	Y		-0-			-0-
07		340 N	340	-0-	-0-	-0-	134 1	206 2	Y		-0-			-0-
*08		317 N	317	-0-	-0-	-0-	129 1	188 2	Y		-0-			-0-

ESPERSON MOORES BLUFF		29375 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIBERTY				
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC		430368		WELL #: S 22		RRCID ->	177418	COMPL. DATE	05/16/2000	TOTAL DEPTH	5980	PERF.	5845 - 5849	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

DAVIS, THOS. E.		29375 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIBERTY				
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC		430368		WELL #: S 23		RRCID ->	180386	COMPL. DATE	11/27/2000	TOTAL DEPTH	9593	PERF.	9290 - 9366	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
03		713 N	604	-0-	-109	-0-	221 1	383 2	Y		-0-			-0-
04		610 N	610	-0-	-0-	-0-	219 1	391 2	Y		-0-			-0-
05		623 N	623	-0-	-0-	-0-	216 1	407 2	Y		-0-			-0-
06		616 N	616	-0-	-0-	-0-	226 1	390 2	Y		-0-			-0-
07		620 N	416	-0-	-204	-0-	164 1	252 2	Y		-0-			-0-
08		620 N	421	-0-	-199	-0-	171 1	250 2	Y		-0-			-0-

HLAVATY		29375 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIBERTY				
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC		430368		WELL #: S 26		RRCID ->	292975	COMPL. DATE	03/22/2000	TOTAL DEPTH	5718	PERF.	5612 - 5614	
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	14B2	EXT	116	-0-	116	-0-	43 1	73 2	N		-0-			-0-
07		232 X	116	-0-	-116	-0-	46 1	70 2	N		-0-			-0-
08		186 X	112	-0-	-74	-0-	45 1	67 2	N		-0-			-0-

ESPERSON DOME (YEGUA)		29375 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIBERTY				
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC		430368		WELL #: A 45		RRCID ->	042772	COMPL. DATE	01/14/1995	TOTAL DEPTH	8312	PERF.	7108 - 7276	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

ESPERSON MOORES BLUFF		29375 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIBERTY				
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC		430368		WELL #: S 5R		RRCID ->	166758	COMPL. DATE	01/15/1998	TOTAL DEPTH	6866	PERF.	6605 - 6632	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
03		961 N	626	-0-	-335	-0-	229 1	397 2	Y		-0-			15
04		690 N	610	-0-	-80	-0-	219 1	391 2	Y		-0-			15
05		674 N	674	-0-	-0-	-0-	234 1	440 2	Y		-0-			15
06		600 N	599	-0-	-1	-0-	219 1	380 2	Y		-0-			15
07		620 N	545	-0-	-75	-0-	215 1	330 2	Y		-0-			15
08		682 N	563	-0-	-119	-0-	229 1	334 2	Y		-0-			15

ESPERSON MOORES BLUFF		29375 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIBERTY				
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC		430368		WELL #: S 11		RRCID ->	166790	COMPL. DATE	01/21/1998	TOTAL DEPTH	6830	PERF.	6550 - 6620	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
03		465 N	325	-0-	-140	-0-	119 1	206 2	Y		-0-			-0-
04		420 N	338	-0-	-82	-0-	121 1	217 2	Y		-0-			-0-
05		374 N	374	-0-	-0-	-0-	130 1	244 2	Y		-0-			-0-
06		320 N	320	-0-	-0-	-0-	117 1	203 2	Y		-0-			-0-
07		341 N	333	-0-	-8	-0-	132 1	201 2	Y		-0-			-0-
08		372 N	366	-0-	-6	-0-	149 1	217 2	Y		-0-			-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	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

03		1085 N	727	-0-	-358	-0-	266 1	461 2	Y	-0-		-0-
04		840 N	690	-0-	-150	-0-	247 1	443 2	Y	-0-		-0-
05		723 N	723	-0-	-0-	-0-	251 1	472 2	Y	-0-		-0-
06		750 N	750	-0-	-0-	-0-	275 1	475 2	Y	-0-		-0-
07		756 N	756	-0-	-0-	-0-	298 1	458 2	Y	-0-		-0-
08		713 N	644	-0-	-69	-0-	262 1	382 2	Y	-0-		-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	
03		353 N	353	-0-	-0-	-0-	129 1	224 2	Y	-0-		-0-
04		334 N	334	-0-	-0-	-0-	120 1	214 2	Y	-0-		-0-
05		321 N	321	-0-	-0-	-0-	111 1	210 2	Y	-0-		-0-
06		319 N	319	-0-	-0-	-0-	117 1	202 2	Y	-0-		-0-
07		378 N	378	-0-	-0-	-0-	149 1	229 2	Y	-0-		-0-
*08		368 N	368	-0-	-0-	-0-	150 1	218 2	Y	-0-		-0-

ESPERSON DOME (YEGUA 7800 UPPER)					29375 750	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LIBERTY
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC					430368							
VAJDAK, J.		WELL #: A 2			RRCID -> 006111	COMPL. DATE 07/31/1953	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 7780	-		7806	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

ESPERSON-MOORES BLUFF		WELL #: A 47			RRCID -> 041920	COMPL. DATE 12/09/1994	TOTAL DEPTH 8693	PERF. 7558	-		7573	
03		744 N	715	-0-	-29	-0-	261 1	454 2	Y	-0-		-0-
04		720 N	636	-0-	-84	-0-	227 1	409 2	Y	-0-		-0-
05		721 N	721	-0-	-0-	-0-	250 1	471 2	Y	-0-		-0-
06		690 N	679	-0-	-11	-0-	249 1	430 2	Y	-0-		-0-
07		665 N	665	-0-	-0-	-0-	262 1	403 2	Y	-0-		-0-
08		713 N	571	-0-	-142	-0-	232 1	339 2	Y	-0-		-0-

ESPERSON DOME (YEGUA 8500)					29375 850	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LIBERTY
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC					430368							
DAVIS, THOS. E.		WELL #: 36			RRCID -> 006112	COMPL. DATE 10/09/1989	TOTAL DEPTH 9262	PERF. 8466	-		8594	
03		336 N	336	-0-	-0-	-0-	123 1	213 2	Y	-0-		-0-
04		333 N	333	-0-	-0-	-0-	119 1	214 2	Y	-0-		-0-
05		357 N	357	-0-	-0-	-0-	124 1	233 2	Y	-0-		-0-
06		332 N	332	-0-	-0-	-0-	122 1	210 2	Y	-0-		-0-
07		333 N	333	-0-	-0-	-0-	132 1	201 2	Y	-0-		-0-
*08		324 N	324	-0-	-0-	-0-	132 1	192 2	Y	-0-		-0-

DAVIS, THOS. E.		WELL #: 45			RRCID -> 006113	COMPL. DATE 07/30/1958	TOTAL DEPTH 9074	PERF. 8463	-		8473	
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

ESPERSON DOME (YEGUA 8500)		//CONT.//		29375 850	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIBERTY					
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC		//CONT.//		430368										
VAJDAK, J.		WELL #:		A 6	RRCID ->	006116	COMPL. DATE	09/26/1958	TOTAL DEPTH	8910	PERF.	8370 - 8380		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
03		93 N	89	-0-	-4	-0-	25 1	42 2	Y	20	40 1			129
							22 9							
04		109 N	109	-0-	-0-	-0-	23 1	40 2	Y	42	80 1			91
							46 9							
05		120 N	120	-0-	-0-	-0-	25 1	47 2	Y	44				135
							48 9							
06		115 N	115	-0-	-0-	-0-	27 1	48 2	Y	36	84 1			87
							40 9							
07		124 N	116	-0-	-8	-0-	29 1	43 2	Y	40				127
							44 9							
*08		145 N	145	-0-	-0-	-0-	37 1	55 2	Y	48	98 1			77
							53 9							

ESPERSON DOME, WEST				29382 001	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: HARRIS				
HRB OPERATING COMPANY, INC.				407764									
COHN, A. B.		WELL #:		1	RRCID ->	111211	COMPL. DATE	06/18/1984	TOTAL DEPTH	9039	PERF.	7928 - 7971	
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

EVADALE, NE. (YEGUA)				29640 490	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: JASPER				
S & S OPERATING COMPANY, INC.				741047									
BP AMERICAN A-392		WELL #:		1	RRCID ->	201704	COMPL. DATE	12/24/2003	TOTAL DEPTH	9010	PERF.	8572 - 8578	
03	3948 R	3948	-0-	-0-	-0-	3500 2	448 9	N	407	372 1			220
04	3810 #	3793	-0-	-17	-0-	3439 2	354 9	N	322	353 1			189
05	4433	4659	-0-	226	226	4283 2	376 9	N	342	346 1			185
06	3990 #	1949	-0-	-2041	-0-	1714 2	235 9	N	214	174 1			225
07	4123 #	677	-0-	-3446	-0-	495 2	182 9	N	165	175 1			215
08	4433	-0-	-0-	-4433	-0-			N	199	309 1			105

EVERGREEN				29725 001	ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: SAN JACINTO				
BULL OPERATING, LLC				106449									
GIBBS		WELL #:		2	RRCID ->	269189	COMPL. DATE	09/25/2012	TOTAL DEPTH	4700	PERF.	4538 - 4556	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-1134			N	-0-			40
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-1134			N	-0-			40
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-1134			N	-0-			40
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-1134			N	-0-			40
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-1134			N	-0-			40
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-1134			N	NO RPT			40

SOUTHCOAST PRODUCTION INC				803257					CNTY: SAN JACINTO				
HOUGHTON		WELL #:		3	RRCID ->	264042	COMPL. DATE	11/25/2011	TOTAL DEPTH	4805	PERF.	4671 - 4675	
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-9141			Y	-0-			50
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-9141			Y	-0-			50
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-9141			Y	-0-			50
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-9141			Y	-0-			50
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-9141			Y	-0-			50
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-9141			Y	NO RPT			50

FANNETT		30153 001		ASSOCIATED		49B		CNTY: JEFFERSON							
HILCORP ENERGY COMPANY		386310													
JUNKER SPENCER		WELL #: 55		RRCID -> 063968		COMPL. DATE 04/19/1971		TOTAL DEPTH 6717		PERF. 6184 - 6233					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

THOMAS, E. ET AL		WELL #: 42		RRCID -> 161538		COMPL. DATE 02/07/2014		TOTAL DEPTH 8173		PERF. 6398 - 7660					
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

AUBEY, VICTOR		WELL #: 12		RRCID -> 223031		COMPL. DATE 10/01/2006		TOTAL DEPTH 7175		PERF. 6794 - 6808					
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-

P. BORDAGE EST.		WELL #: 17		RRCID -> 246622		COMPL. DATE 01/24/2009		TOTAL DEPTH 8367		PERF. 7358 - 7682					
03	153 R	153	-0-	-0-	-0-	61	1	92	2	N	-0-				-0-
04	175 R	175	-0-	-0-	-0-	26	1	140	2	N	-0-				-0-
						9	4								
05	376 R	376	-0-	-0-	-0-	54	1	322	2	N	-0-				-0-
06	293 R	293	-0-	-0-	-0-	95	1	194	2	N	-0-				-0-
						4	4								
07	248 R	248	-0-	-0-	-0-	87	1	159	2	N	-0-				-0-
						2	4								
*08	218 R	218	-0-	-0-	-0-	83	1	135	2	N	-0-				-0-

JUNKER SPENCER		WELL #: 52		RRCID -> 262369		COMPL. DATE 06/24/1969		TOTAL DEPTH 6715		PERF. 6287 - 6294					
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

FANNETT *		30153 002		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JEFFERSON							
HILCORP ENERGY COMPANY		386310													
BORDAGES, P., ESTATE, ET AL		WELL #: 4		RRCID -> 045886		COMPL. DATE 12/07/1994		TOTAL DEPTH 8238		PERF. 7908 - 8017					
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

FANNETT *		//CONT.//		30153 002	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: JEFFERSON								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310												
MCLEAN, MARRS "E" ET AL		WELL #:		15	RRCID ->	084088	COMPL. DATE	01/19/1994	TOTAL DEPTH	11009	PERF. 7432 - 7726					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BORDAGES, I. R. ET AL "A"		WELL #:		31	RRCID ->	086687	COMPL. DATE	12/07/1991	TOTAL DEPTH	6188	PERF. 5286 - 5428					
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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					
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BURRELL, C.W. ET AL		WELL #:		37	RRCID ->	097269	COMPL. DATE	06/01/1972	TOTAL DEPTH	6831	PERF. 6282 - 6290					
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCLEAN, MARRS -E-		WELL #:		10	RRCID ->	124544	COMPL. DATE	06/05/1995	TOTAL DEPTH	8450	PERF. 7520 - 7528					
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

THOMAS, E. ET AL		WELL #:		28	RRCID ->	145823	COMPL. DATE	09/28/2012	TOTAL DEPTH	6001	PERF. 2215 - 2348					
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

THOMAS, E. ET AL		WELL #:		31	RRCID ->	149418	COMPL. DATE	04/29/1994	TOTAL DEPTH	8050	PERF. 7301 - 7312					
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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)	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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

THOMAS, E. ET AL WELL #: 58 RRCID -> 152665 COMPL. DATE 12/15/1994 TOTAL DEPTH 7999 PERF. 7669 - 7683

03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

THOMAS, E. ET AL WELL #: 52R RRCID -> 271050 COMPL. DATE 07/30/2011 TOTAL DEPTH 7526 PERF. 7075 - 7254

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

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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					105
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					105
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					105
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					105
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					105
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-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

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

FELICIA (YEGUA) SMITH PRODUCTION INC. HUDSON, JOE		30540 500 789662		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIBERTY						
WELL #:		1		RRCID -> 248256		COMPL. DATE 01/09/2009		TOTAL DEPTH 11500		PERF.10412 - 10888				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TEXIAN OPERATING COMPANY, LLC HENDERSON		848681		RRCID -> 249955		COMPL. DATE 04/25/2008		TOTAL DEPTH 11600		PERF.11196 - 11208				
03	500 N	500	-0-	-0-	-0-	456	3	44	9	Y	40			236
04	903 N	903	-0-	-0-	-0-	4	1	765	3	Y	122			358
05	961 N	775	-0-	-186	-0-	134	9	14	1	Y	91	335	1	114
06	777 N	777	-0-	-0-	-0-	100	9	9	1	Y	63			177
07	868 N	785	-0-	-83	-0-	69	9	9	1	Y	50	185	1	42
*08	948 N	948	-0-	-0-	-0-	55	9	9	1	Y	60			102
						66	9							

URBAN OIL & GAS GROUP, LLC WILLIS ESTATE		879035		RRCID -> 202098		COMPL. DATE 04/30/2004		TOTAL DEPTH 10950		PERF.10633 - 10813				
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			636
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			636
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			636
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			636
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			636
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			636

WILLIS ESTATE		WELL #:		2		RRCID -> 202957		COMPL. DATE 05/24/2004		TOTAL DEPTH 10950		PERF.10612 - 10798		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			57
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			57
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			57
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			57
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			57
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			57

WILLIS ESTATE		WELL #:		4		RRCID -> 204035		COMPL. DATE 08/21/2004		TOTAL DEPTH 11020		PERF.10682 - 10894		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			59
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			59
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			59
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			59
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			59
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			59

WAGNER OIL COMPANY HENDERSON		891175		RRCID -> 202077		COMPL. DATE 03/30/2004		TOTAL DEPTH 12000		PERF.10520 - 10720				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

FELICIA (YEGUA)		//CONT.// 30540 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIBERTY									
WAGNER OIL COMPANY		//CONT.// 891175															
HENDERSON		WELL #: 1		RRCID -> 202462		COMPL. DATE 11/18/2003		TOTAL DEPTH 11000 PERF.10604 - 10794									
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	

HENDERSON		WELL #: 3		RRCID -> 206474		COMPL. DATE 09/25/2004		TOTAL DEPTH 11017 PERF.10464 - 10742									
03	2145 N	2145	-0-	-0-	-0-	151	1	1981	3	N	12					89	
						13	9										
04	2459 N	2459	-0-	-0-	-0-	154	1	2273	3	N	29	86	1			32	
						32	9										
05	2527 N	2527	-0-	-0-	-0-	268	1	2245	3	N	13					45	
						14	9										
06	2161 N	2161	-0-	-0-	-0-	238	1	1912	3	N	10					55	
						11	9										
07	1754 N	1754	-0-	-0-	-0-	241	1	1500	3	N	12					67	
						13	9										
*08	2864 N	2864	-0-	-0-	-0-	348	1	2510	3	N	5					72	
						6	9										

PIC REALTY CORP		WELL #: 1		RRCID -> 235472		COMPL. DATE 06/22/2008		TOTAL DEPTH 11600 PERF.10909 - 11127									
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	

WILLIS ESTATE		WELL #: 5		RRCID -> 241263		COMPL. DATE 11/08/2007		TOTAL DEPTH 11500 PERF.11092 - 11134									
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	

DUNAGAN		WELL #: 1		RRCID -> 241925		COMPL. DATE 01/17/2008		TOTAL DEPTH 11496 PERF.11201 - 11228									
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98	

WESTERN ENERGY GROUP, LLC		911874															
HENDERSON		WELL #: 11		RRCID -> 250063		COMPL. DATE 10/09/2008		TOTAL DEPTH 11600 PERF.10680 - 10700									
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	

FELICIA (YEGUA)		//CONT.//		30540 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIBERTY							
WESTERN ENERGY GROUP, LLC		//CONT.//		911874											
HENDERSON		WELL #:		8	RRCID ->	250216	COMPL. DATE	10/11/2008	TOTAL DEPTH	11420	PERF.11217 - 11242				
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
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				1
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				1
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				1
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				1
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				1
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				1

HENDERSON		WELL #:		6	RRCID ->	251332	COMPL. DATE	03/18/2008	TOTAL DEPTH	11510	PERF.11020 - 11188				
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-

HENDERSON		WELL #:		7	RRCID ->	253327	COMPL. DATE	07/19/2008	TOTAL DEPTH	11300	PERF.10874 - 10986				
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				1
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				1
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				1
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				1
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				1
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				1

FELICIA, S. (YEGUA 11160)				30542 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIBERTY							
WESTERN ENERGY GROUP, LLC				911874											
HENDERSON		WELL #:		1	RRCID ->	186908	COMPL. DATE	10/25/2001	TOTAL DEPTH	11600	PERF.11001 - 11107				
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-

HENDERSON NO. 2 UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	187636	COMPL. DATE	01/29/2002	TOTAL DEPTH	11600	PERF.11133 - 11214				
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-

HENDERSON		WELL #:		4	RRCID ->	216019	COMPL. DATE	02/03/2006	TOTAL DEPTH	11146	PERF.11104 - 11112				
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				1
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				1
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				1
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				1
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				1
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				1

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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			154
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			154
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			154
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			154
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			154
08	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			154

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

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

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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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-

BROUSSARD TRUST WELL #: 10 RRCID -> 107151 COMPL. DATE 07/28/1983 TOTAL DEPTH 8594 PERF. 7941 - 7948

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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-

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

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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

FISHERS REEF (FB C 9800) 31028 048 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
 GALVESTON BAY OPERATING CO LLC 293375
 STATE TRACT 1-4A UNIT WELL #: 1 RRCID -> 183428 COMPL. DATE 10/20/2000 TOTAL DEPTH 10960 PERF. 10190 - 10228

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	25897			N	NO RPT			4403
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	25897			N	NO RPT			4403
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	25897			N	NO RPT			4403
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	25897			N	NO RPT			4403
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	25897			N	NO RPT			4403
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	25897			N	NO RPT			4403

FISHERS REEF (FRIO B 9800) 31028 112 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
 GALVESTON BAY OPERATING CO LLC 293375
 STATE TRACT NO. 46 WELL #: 1 RRCID -> 182398 COMPL. DATE 05/24/2000 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9866 - 9791

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

FISHERS REEF (FRIO 1-A) 31028 128 ASSOCIATED 49B CNTY: CHAMBERS
 GALVESTON BAY OPERATING CO LLC 293375
 FR TRACT 1-4B WELL #: 70 F RRCID -> 050279 COMPL. DATE 11/10/1967 TOTAL DEPTH 8870 PERF. 7531 - 7532

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FISHERS REEF (FRIO 5-A) 31028 288 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
 GALVESTON BAY OPERATING CO LLC 293375
 FR TRACT 1-4B WELL #: 67 F RRCID -> 119788 COMPL. DATE 11/23/1985 TOTAL DEPTH 9260 PERF. 8223 - 8255

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

FISHERS REEF (FRIO 5, NE) 31028 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
 GALVESTON BAY OPERATING CO LLC 293375
 FR TRACT 9-12B WELL #: 110 U RRCID -> 114356 COMPL. DATE 08/22/1984 TOTAL DEPTH 8510 PERF. 8203 - 8248

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

FISHERS REEF (FRIO 6)			31028 320		ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: CHAMBERS							
GALVESTON BAY OPERATING CO LLC			293375												
FR TRACT 1-4B			WELL #:	68 H	RRCID ->	093112	COMPL. DATE	01/09/1981	TOTAL DEPTH	9051	PERF. 8319 - 8339				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FR TRACT 46			WELL #:	51	RRCID ->	100236	COMPL. DATE	04/26/1982	TOTAL DEPTH	9054	PERF. 8336 - 8353			
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

FR TRACT 46			WELL #:	59 F	RRCID ->	100577	COMPL. DATE	05/22/1982	TOTAL DEPTH	9017	PERF. 8339 - 8364			
03	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

FR TRACT 1-4B			WELL #:	70 H	RRCID ->	103759	COMPL. DATE	12/15/1982	TOTAL DEPTH	8870	PERF. 8318 - 8334			
03	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

FISHERS REEF (FRIO 6, N)			31028 325		ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: CHAMBERS						
GALVESTON BAY OPERATING CO LLC			293375											
FISHERS REEF TRACT 5-8B			WELL #:	104	RRCID ->	168709	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9150	PERF. 8342 - 8360			
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

FISHERS REEF (FRIO 17)			31028 704		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: CHAMBERS						
GALVESTON BAY OPERATING CO LLC			293375											
STATE TRACT 5-8A			WELL #:	1	RRCID ->	230143	COMPL. DATE	08/02/2006	TOTAL DEPTH	10200	PERF. 10148 - 10194			
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

FISHERS REEF (FRIO 8200)										31028 832	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: CHAMBERS			
GALVESTON BAY OPERATING CO LLC										293375						
FISHERS REEF FIELD UNIT NO. 2										WELL #:	67 H	RRCID -> 107193	COMPL. DATE 08/03/1983	TOTAL DEPTH 9260	PERF. 8082	- 8086
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM					
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

FISHERS REEF FIELD UNIT NO. 2										WELL #:	68 F	RRCID -> 109760	COMPL. DATE 01/19/1984	TOTAL DEPTH 9051	PERF. 8084	- 8088
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FISHERS REEF (9800 FB D)										31028 984	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: CHAMBERS			
GALVESTON BAY OPERATING CO LLC										293375						
STATE TRACT 9-12B										WELL #:	1	RRCID -> 186583	COMPL. DATE 12/07/2000	TOTAL DEPTH 10551	PERF. 9684	- 9714
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	8305				Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	8305				Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	8305				Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	8305				Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	8305				Y	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	8305				Y	NO RPT					-0-

FISHERS REEF, N. (9300)										31030 750	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: CHAMBERS			
GALVESTON BAY OPERATING CO LLC										293375						
FISHERS REEF STATE TRACT 9-12A										WELL #:	1	RRCID -> 154821	COMPL. DATE 04/09/1995	TOTAL DEPTH 9800	PERF. 9297	- 9338
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

FLAGPOND (FRIO LOWER)										31194 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: BRAZORIA			
TEXAKOMA E & P, LLC										844133						
FLAG POND										WELL #:	1	RRCID -> 261670	COMPL. DATE 03/28/2019	TOTAL DEPTH 10811	PERF.10051	- 10059
03	9114	X	7727	-0-	-1387	-0-	7644	3	83	9	N	75				273
04	9000	X	7962	-0-	-1038	-0-	7879	3	83	9	N	75				348
05	9300	X	7604	-0-	-1696	-0-	7492	3	112	9	N	102				450
06	7920	X	7308	-0-	-612	-0-	7280	3	28	9	N	25				475
07	8215	X	7515	-0-	-700	-0-	7506	3	9	9	N	8				483
08	8215	X	7341	-0-	-874	-0-	7315	3	26	9	N	24				507

FLAG POND										WELL #:	2	RRCID -> 271077	COMPL. DATE 05/03/2012	TOTAL DEPTH 10936	PERF.10738	- 10804
03	4681	X	4106	-0-	-575	-0-	3906	3	200	9	N	182	359	1		130
04	4530	X	4462	-0-	-68	-0-	4431	3	31	9	N	28				158
05	4340	X	3124	-0-	-1216	-0-	3065	3	59	9	N	54				212
06	4204	X	4204	-0-	-0-	-0-	3973	3	231	9	N	210	360	1		62
07	4619	X	3861	-0-	-758	-0-	3795	3	66	9	N	60				122
08	4619	X	3602	-0-	-1017	-0-	3547	3	55	9	N	50				172

FLAGPOND (FRIO LOWER)		//CONT.// 31194 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA				
TEXAKOMA E & P, LLC		//CONT.// 844133										
FLAG POND		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.10832 - 10922		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
03	25327 X	2894	-0-	-22433	-0-	2894 3			N	-0-	184 1	192
04	22110 X	14228	-0-	-7882	-0-	14077 3	151 9		N	137		329
05	13888 X	11308	-0-	-2580	-0-	11242 3	66 9		N	60	182 1	207
06	13440 X	7091	-0-	-6349	-0-	7091 3			N	-0-	153 1	54
07	14694 X	9532	-0-	-5162	-0-	9449 3	83 9		N	75		129
08	14694 X	6776	-0-	-7918	-0-	6731 3	45 9		N	41		170

FLAG POND		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.10219 - 10421		
03	10063 X	10063	-0-	-0-	-0-	9977 3	86 9		N	78		165
04	9570 X	8121	-0-	-1449	-0-	8069 3	52 9		N	47		212
05	9889 X	6751	-0-	-3138	-0-	6648 3	103 9		N	94		306
06	9750 X	6487	-0-	-3263	-0-	6487 3			N	-0-	183 1	123
07	10075 X	6149	-0-	-3926	-0-	6131 3	18 9		N	16		139
08	10075 X	6166	-0-	-3909	-0-	6086 3	80 9		N	73		212

FLORES (WX CONSOLIDATED-3)		31532 200		NON-ASSOCIATED		SALVAGE		CNTY: SAN JACINTO				
ARCADIA OPERATING, LLC		028734										
GOLDEN		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF. 4346 - 4366		
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-

FORT TRINIDAD (DEXTER)		32156 111		ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: MADISON				
WILDFIRE ENERGY OPERATING LLC		923444										
KETCHUM		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF. 8728 - 11097		
03	909 N	512	-0-	-397 B	-0-	512 3			N	-0-		140
04	512 N	512	-0-	-0- B	-0-	512 3			N	-0-		140
*05	62 N	26	-0-	-36 B	-0-	1 1	25 2		N	-0-	17 7	123
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		123
07	62 N	-0-	-0-	-62 B	-0-				N	-0-		123
08	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		123
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

FORT TRINIDAD (GLEN ROSE)		32156 497		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MADISON				
BURK ROYALTY CO., LTD.		108799										
GERALD WAKEFIELD GAS UNIT		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.10871 - 11519		
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

EOG RESOURCES, INC.		253162										
LAURA-MANNING (ALLOC) UNIT		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.12104 - 16330		
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		131
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		131
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		131
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		131
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		131
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			8	N	8 8		131

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

M O		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
03	3131 X	850	-0-	-2281	-0-		300	1	397	2	N	139	162
04	3030 X	2978	-0-	-52	-0-		153	9	484	1	N	100	75
05	3131 X	3096	-0-	-35	-0-		110	9	522	1	N	115	190
06	3030 X	2540	-0-	-490	-0-		127	9	474	1	N	150	164
07	3069 X	1492	-0-	-1577	-0-		165	9	370	1	N	108	97
08	3100 X	1945	-0-	-1155	-0-		370	1	248	1	N	110	207
							119	9	121	9			

M O		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
03	7564 X	7143	-0-	-421	-0-		448	1	6555	2	N	127	157
04	7080 X	6331	-0-	-749	-0-		140	9	400	1	N	122	90
05	7025 X	7025	-0-	-0-	-0-		134	9	422	1	N	130	220
06	6900 X	5148	-0-	-1752	-0-		143	9	328	1	N	83	125
07	7130 X	4403	-0-	-2727	-0-		91	9	233	1	N	-0-	125
08	7130 X	5736	-0-	-1394	-0-		350	1	5211	2	N	159	105
							175	9					

M O		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

M O		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			216
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			216
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			216
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-			216
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			216
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			216

FORT TRINIDAD (GLEN ROSE -D-)				//CONT.//	32156 710	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MADISON		
SANDEL OPERATING COMPANY					747534								
ACKLEY, DAN					WELL #: 1	RRCID -> 097053	COMPL. DATE	10/02/2012	TOTAL DEPTH	10605	PERF.	10285	- 10419
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-

ST. REGIS PAPER CO. "C"				WELL #: 1	RRCID -> 097997	COMPL. DATE	06/17/2013	TOTAL DEPTH	10613	PERF.	10342	- 10450	
03	3629 X	3629	-0-	-0-	-0-	3427	2	202	9	N	184	111 1	240
04	4267 X	4267	-0-	-0-	-0-	4193	2	74	9	N	67	186 1	120
05	3761 X	3761	-0-	-0-	-0-	3697	2	64	9	N	58	1 8	178
06	3511 X	3511	-0-	-0-	-0-	3452	2	59	9	N	54		232
07	3644 X	3644	-0-	-0-	-0-	3596	2	48	9	N	44	1 8	275
*08	3644 X	3644	-0-	-0-	-0-	3495	2	149	9	N	135	283 1	127

DAN ACKLEY B				WELL #: 2	RRCID -> 271053	COMPL. DATE	08/16/2012	TOTAL DEPTH	10700	PERF.	10350	- 10476	
03	2914 X	2105	-0-	-809	-0-	1969	2	136	9	N	124	74 1	160
04	2820 X	2468	-0-	-352	-0-	2410	2	58	9	N	53	1 8	212
05	3069 X	2810	-0-	-259	-0-	2734	2	76	9	N	69	158 1	122
06	2815 X	2815	-0-	-0-	-0-	2760	2	55	9	N	50	1 8	172
07	2857 X	2857	-0-	-0-	-0-	2801	2	56	9	N	51	1 8	222
*08	2894 X	2894	-0-	-0-	-0-	2706	2	188	9	N	171	236 1	157

FORT TRINIDAD (GLEN ROSE -E-)				32156 781	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MADISON			
EMPIRE TEXAS OPERATING LLC				100365									
ALLIANCE TRUST CO. -A-				WELL #: 1 L	RRCID -> 031531	COMPL. DATE	06/10/1962	TOTAL DEPTH	11125	PERF.	N/A		
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT			-0-

FORREST, W. M., JR. -B-				WELL #: 1 F	RRCID -> 032717	COMPL. DATE	07/14/1962	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			59
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			59
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			59
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			59
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			59
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			59

ENERQUEST OPERATING L.L.C.				252058	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MADISON			
FORREST, W. M., JR. A/C #1				WELL #: 1 L	RRCID -> 006237	COMPL. DATE	02/16/1962	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	10841	- 10882	
03	2077 X	2077	-0-	-0-	-0-	2055	2	22	9	N	20		142
04	2415 X	2415	-0-	-0-	-0-	314	1	2080	2	N	19		161
05	2256 X	2256	-0-	-0-	-0-	322	1	1922	2	N	11		172
06	2070 X	2070	-0-	-0-	-0-	2047	2	23	9	N	21		193
07	1178 X	1178	-0-	-0-	-0-	1178	2			N	-0-		193
*08	2215 X	2215	-0-	-0-	-0-	210	1	1999	2	N	5	168 1	30

FORT TRINIDAD (GLEN ROSE, UPPER)			32156 852		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MADISON		
BUFFALO XXII OPERATING, LLC			100330									
CANNON			WELL #:	1	RRCID ->	272989	COMPL. DATE	10/26/2013	TOTAL DEPTH	11880	PERF.	10142 - 11729
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
03	93 N	5	-0-	-88	-0-	5 2		N	-0-		107	
04	90 N	-0-	-0-	-90	-0-			N	-0-		107	
05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-		107	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		107	
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		107	
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		107	

SANTA ELENA GAS UNIT			WELL #:	1	RRCID ->	276756	COMPL. DATE	03/06/2014	TOTAL DEPTH	11998	PERF.	10175 - 11848
03	917 X	917	-0-	-0-	-0-	567 1	340 3	N	9		82	
04	440 N	440	-0-	-0-	-0-	425 1	15 3	N	-0-		82	
05	626 N	626	-0-	-0-	-0-	556 1	56 3	N	13		95	
06	564 N	564	-0-	-0-	-0-	548 1	16 3	N	-0-		95	
07	465 N	NO RPT	-0-	-465	-0-			N	NO RPT		95	
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		95	

CHAMBLESS			WELL #:	1	RRCID ->	279369	COMPL. DATE	03/13/2014	TOTAL DEPTH	12005	PERF.	10163 - 11856
03	1417 N	1417	-0-	-0-	-0-	912 1	422 3	N	75	188 1	145	
04	1185 N	1185	-0-	-0-	-0-	775 1	355 3	N	50		195	
05	1665 N	1665	-0-	-0-	-0-	1547 1	79 3	N	35		230	
06	1598 N	1598	-0-	-0-	-0-	1417 1	162 3	N	17		247	
07	465 N	NO RPT	-0-	-465	-0-			N	NO RPT		247	
08	465 N	NO RPT	-0-	-465	-0-			N	NO RPT		247	

SAVELL			WELL #:	1	RRCID ->	280182	COMPL. DATE	03/16/2014	TOTAL DEPTH	11748	PERF.	10112 - 11683
03	564 N	564	-0-	-0-	-0-	435 1	126 3	N	3		188	
04	701 N	701	-0-	-0-	-0-	288 1	396 3	N	15		203	
05	925 N	925	-0-	-0-	-0-	462 1	424 3	N	35		238	
06	648 N	648	-0-	-0-	-0-	496 1	112 3	N	36	176 1	98	
07	713 N	NO RPT	-0-	-713	-0-			N	NO RPT		98	
08	930 N	NO RPT	-0-	-930	-0-			N	NO RPT		98	

EMPIRE TEXAS OPERATING LLC			100365									
FT. TRINIDAD UPPER GLEN ROSE UNIT			WELL #:	11 F	RRCID ->	032362	COMPL. DATE	01/23/1962	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	10598 - 10638
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	

FORT TRINIDAD (GLEN ROSE, UPPER)//CONT.// 32156 852 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON												
EMPIRE TEXAS OPERATING LLC //CONT.// 100365												
FT.TRINIDAD UPPER GLEN ROSE UNIT WELL #: 12 F RRCID -> 032363 COMPL. DATE 03/02/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF.10643 - 10682												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	BALANCE

03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-

FT.TRINIDAD UPPER GLEN ROSE UNIT WELL #: 71 U RRCID -> 032367 COMPL. DATE 08/22/1961 TOTAL DEPTH 11125 PERF.10590 - 0												
03		31 N	-0-	-0-	-31	-0-				Y	-0-	28
04		120 N	13	-0-	-107	-0-	13	2		Y	-0-	28
05		99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	2		Y	-0-	28
06		23 N	23	-0-	-0-	-0-	23	2		Y	-0-	28
07		118 N	118	-0-	-0-	-0-	118	2		Y	-0-	28
08		93 N	-0-	-0-	-93	-0-				Y	-0-	28

FT.TRINIDAD UPPER GLEN ROSE UNIT WELL #: 101 U RRCID -> 032369 COMPL. DATE 02/02/1962 TOTAL DEPTH 10951 PERF. N/A												
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-

FT.TRINIDAD UPPER GLEN ROSE UNIT WELL #: 1712 RRCID -> 032373 COMPL. DATE 01/07/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
03		93 N	89	-0-	-4	-0-	89	2		Y	-0-	28
04		180 N	63	-0-	-117	-0-	63	2		Y	-0-	28
05		155 N	42	-0-	-113	-0-	42	2		Y	-0-	28
06		90 N	50	-0-	-40	-0-	50	2		Y	-0-	28
07		220 N	220	-0-	-0-	-0-	220	2		Y	-0-	28
*08		221 N	221	-0-	-0-	-0-	221	2		Y	-0-	28

FT.TRINIDAD UPPER GLEN ROSE UNIT WELL #: 201 L RRCID -> 032374 COMPL. DATE 10/03/1963 TOTAL DEPTH 11350 PERF. N/A												
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-

FT.TRINIDAD UPPER GLEN ROSE UNIT WELL #: 211 L RRCID -> 032375 COMPL. DATE 04/18/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-

FT.TRINIDAD UPPER GLEN ROSE UNIT WELL #: 291 RRCID -> 032376 COMPL. DATE 09/01/1962 TOTAL DEPTH 11320 PERF. N/A												
03		248 N	235	-0-	-13	-0-	235	2		Y	-0-	21
04		285 N	285	-0-	-0-	-0-	285	2		Y	-0-	21
05		299 N	299	-0-	-0-	-0-	299	2		Y	-0-	21
06		298 N	298	-0-	-0-	-0-	287	2	11 9	Y	10	31
07		310 N	258	-0-	-52	-0-	258	2		Y	-0-	31
08		310 N	201	-0-	-109	-0-	201	2		Y	-0-	31

FORT TRINIDAD (GLEN ROSE, UPPER)//CONT.// 32156 852 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON													
EMPIRE TEXAS OPERATING LLC //CONT.// 100365													
FT.TRINIDAD UPPER GLEN ROSE UNIT WELL #: 461 RRCID -> 032384 COMPL. DATE 10/24/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

FT.TRINIDAD UPPER GLEN ROSE UNIT WELL #: 681 L RRCID -> 032387 COMPL. DATE 12/09/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	46	-0-	46	46	46	2	Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	30	-0-	30	76	30	2	Y	-0-			-0-

FT.TRINIDAD UPPER GLEN ROSE UNIT WELL #: 702 L RRCID -> 032388 COMPL. DATE 02/18/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF.10746 - 10794													
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

FT.TRINIDAD UPPER GLEN ROSE UNIT WELL #: 717 U RRCID -> 032389 COMPL. DATE 01/27/1963 TOTAL DEPTH 10975 PERF. N/A													
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FT.TRINIDAD UPPER GLEN ROSE UNIT WELL #: 791 D RRCID -> 032391 COMPL. DATE 04/02/1963 TOTAL DEPTH 10931 PERF. N/A													
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

BUFFCO PRODUCTION INC. 106406													
ROBERTSON WELL #: 1 RRCID -> 258148 COMPL. DATE 08/25/2010 TOTAL DEPTH 11515 PERF. 9466 - 10836													
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	70			250
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	37	182	1	105
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	50			155
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	5			160
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1			161
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			161

FORT TRINIDAD (GLEN ROSE, UPPER)//CONT.// 32156 852 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON
 BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406
 YORK WELL #: 1 RRCID -> 271375 COMPL. DATE 04/19/2013 TOTAL DEPTH 11750 PERF. 9921 - 11657

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	6 N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					110
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					113
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	28					141

WORD WELL #: 1 RRCID -> 278412 COMPL. DATE 10/30/2014 TOTAL DEPTH 12450 PERF.10634 - 12291

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					59
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59

BELL WELL #: 1 RRCID -> 278446 COMPL. DATE 06/10/2014 TOTAL DEPTH 11575 PERF. 9565 - 11370

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					131
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	18	1			114
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	17					131
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					131
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					131

SLAUGHTER WELL #: 1 RRCID -> 279361 COMPL. DATE 04/27/2014 TOTAL DEPTH 11755 PERF. 9595 - 11422

03	29 X	29	-0-	-0-	-0-	29	3			N	-0-					67
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
05	8 X	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					67
06	14 X	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-					67
*07	21 X	21	-0-	-0-	-0-	21	3			N	-0-					67
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67

PLUGGED AND ABANDONED 09/21/2022

BOYD WELL #: 1 RRCID -> 279366 COMPL. DATE 04/29/2014 TOTAL DEPTH 11213 PERF. 9630 - 11133

03	140 N	140	-0-	-0-	-0-	55	3	85	9	N	77	167	1			50
04	138 N	138	-0-	-0-	-0-	131	3		7	N	6					56
05	213 N	213	-0-	-0-	-0-	121	3		92	N	84					140
06	144 N	144	-0-	-0-	-0-	60	3		84	N	76	153	1			63
*07	202 N	202	-0-	-0-	-0-	202	3			N	-0-					63
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	138	158	1			43

SHOEMAKER WELL #: 1 RRCID -> 280329 COMPL. DATE 04/25/2014 TOTAL DEPTH 11564 PERF. 9553 - 11396

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	19					116
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116

FORT TRINIDAD (GLEN ROSE, UPPER)//CONT.// 32156 852 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON															
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406															
MOSSER WELL #: 1 RRCID -> 281525 COMPL. DATE 08/05/2016 TOTAL DEPTH 11145 PERF. 9221 - 11038															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03		3 N	3	-0-	-0-	-0-	1	3	2	9	N	2			113
04		246 N	246	-0-	-0-	-0-	138	3	108	9	N	98			211
05		280 N	280	-0-	-0-	-0-	155	3	125	9	N	114			325
06		56 N	56	-0-	-0-	-0-	11	3	45	9	N	41	191	1	175
*07		254 N	254	-0-	-0-	-0-	179	3	75	9	N	68			243
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	77	130	1	190

BURK ROYALTY CO., LTD. 108799															
POSTEL WELL #: 1 RRCID -> 264532 COMPL. DATE 01/10/2012 TOTAL DEPTH 12350 PERF.10176 - 12226															
03		186 N	12	-0-	-174	-0-	12	2			N	-0-			207
04		60 N	55	-0-	-5	-0-	55	2			N	-0-			207
05		422 N	422	-0-	-0-	-0-	422	2			N	-0-			207
06		35 N	35	-0-	-0-	-0-	10	2	25	9	N	23			230
07		276 N	276	-0-	-0-	-0-	262	2	14	9	N	13	169	1	74
08		434 N	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT			74

STERLING T. HARRISON ET AL WELL #: 1 RRCID -> 265273 COMPL. DATE 06/02/2012 TOTAL DEPTH 11640 PERF.10877 - 11635															
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOMMIE JO MANNING, ET AL WELL #: 1 RRCID -> 266537 COMPL. DATE 08/07/2012 TOTAL DEPTH 11510 PERF.10671 - 11090															
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SAMUEL GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269655 COMPL. DATE 05/16/2012 TOTAL DEPTH 10150 PERF.11210 - 14185															
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BRASELL WELL #: 1 RRCID -> 271284 COMPL. DATE 03/20/2013 TOTAL DEPTH 11933 PERF.10158 - 11250															
03		930 N	441	-0-	-489	-0-	244	2	197	9	N	179	178	1	113
04		870 N	819	-0-	-51	-0-	580	2	239	9	N	217	180	1	150
05		837 N	837	-0-	-0-	-0-	584	2	253	9	N	230	180	1	200
06		288 N	288	-0-	-0-	-0-	55	2	233	9	N	212	182	1	230
07		837 N	833	-0-	-4	-0-	554	2	279	9	N	254	361	1	123
08		837 N	NO RPT	-0-	-837	-0-					N	NO RPT			123

FORT TRINIDAD (GLEN ROSE, UPPER)//CONT.// 32156 852 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON																	
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799																	
TURNER WELL #: 1 RRCID -> 271286 COMPL. DATE 03/19/2013 TOTAL DEPTH 12050 PERF.10197 - 11898																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03		1364 N	848	-0-	-516	-0-	302 2	546 9	N	496	533 1	226					226
04		1110 N	891	-0-	-219	-0-	472 2	419 9	N	381	544 1	63					63
05		1488 N	1175	-0-	-313	-0-	647 2	528 9	N	480	366 1	177					177
06		438 N	438	-0-	-0-	-0-	57 2	381 9	N	346	178 1	345					345
07		1440 N	1440	-0-	-0-	-0-	688 2	752 9	N	684	703 1	326					326
08		1178 N	NO RPT	-0-	-1178	-0-			N	NO RPT		326					326

MANNING WELL #: 1 RRCID -> 273058 COMPL. DATE 02/23/2014 TOTAL DEPTH 11716 PERF. 9772 - 11499																	
03		3100 N	3268	-0-	168	168	2117 2	1151 9	N	1046	1072 1	297					297
04		1997 N	1829	-0-	-168	-0-	1085 2	744 9	N	676	708 1	265					265
05		2041 N	2041	-0-	-0-	-0-	1363 2	678 9	N	616	709 1	172					172
06		925 N	925	-0-	-0-	-0-	474 2	451 9	N	410	177 1	405					405
07		2418 X	2024	-0-	-394	-0-	1366 2	658 9	N	598	718 1	285					285
08		2418 X	NO RPT	-0-	-2418	-0-			N	NO RPT		285					285

GREENE WELL #: 1 RRCID -> 273662 COMPL. DATE 01/15/2014 TOTAL DEPTH 11605 PERF. 9648 - 11490																	
03		767 N	767	-0-	-0-	-0-	633 2	134 9	N	122	182 1	122					122
04		630 N	504	-0-	-126	-0-	405 2	99 9	N	90		212					212
05		930 N	241	-0-	-689	-0-	183 2	58 9	N	53		265					265
06		165 N	165	-0-	-0-	-0-	110 2	55 9	N	50	182 1	133					133
07		527 N	496	-0-	-31	-0-	435 2	61 9	N	55		188					188
08		248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-			N	NO RPT		188					188

VIVIENNE WELL #: 1 RRCID -> 274572 COMPL. DATE 12/02/2013 TOTAL DEPTH 11672 PERF. 9761 - 11603																	
03		101 N	101	-0-	-0-	-0-	59 2	42 9	N	38		130					130
04		552 N	552	-0-	-0-	-0-	455 2	97 9	N	88		218					218
05		151 N	151	-0-	-0-	-0-	130 2	21 9	N	19		237					237
06		32 N	32	-0-	-0-	-0-	25 2	7 9	N	6		243					243
07		341 N	9	-0-	-332	-0-	9 2		N	-0-		243					243
08		155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-			N	NO RPT		243					243

HARGRAVE WELL #: 1 RRCID -> 274601 COMPL. DATE 08/24/2013 TOTAL DEPTH 11750 PERF. 9805 - 11582																	
03		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		78					78
04		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		78					78
05		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		78					78
06		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		78					78
07		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		78					78
08		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		78					78

TINSLEY WELL #: 1 RRCID -> 276850 COMPL. DATE 09/29/2014 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10044 - 11802																	
03		496 N	175	-0-	-321	-0-	165 2	10 9	N	9		202					202
04		480 N	317	-0-	-163	-0-	317 2		N	-0-		202					202
05		368 N	368	-0-	-0-	-0-	337 2	31 9	N	28		230					230
06		41 N	41	-0-	-0-	-0-	32 2	9 9	N	8		238					238
07		404 N	404	-0-	-0-	-0-	380 2	24 9	N	22		260					260
08		372 N	NO RPT	-0-	-372	-0-			N	NO RPT		260					260

PLUGGED AND ABANDONED 08/13/2021 - WELL PLUGGED 8/13/2021

FORT TRINIDAD (GLEN ROSE, UPPER)//CONT.// 32156 852 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON																	
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799																	
STIVER WELL #: 1 RRCID -> 276853 COMPL. DATE 09/19/2013 TOTAL DEPTH 11845 PERF. 9991 - 11523																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03		1023 N	545	-0-	-478	-0-	245	2	300	9	N	273	180	1		215	
04		831 N	831	-0-	-0-	-0-	550	2	281	9	N	255	177	1		293	
05		594 N	594	-0-	-0-	-0-	320	2	274	9	N	249	349	1		193	
06		597 N	597	-0-	-0-	-0-	369	2	228	9	N	207				400	
07		868 N	437	-0-	-431	-0-	140	2	297	9	N	270	542	1		128	
08		589 N	NO RPT	-0-	-589	-0-					N	NO RPT				128	

HENRY WELL #: 1 RRCID -> 278443 COMPL. DATE 11/14/2013 TOTAL DEPTH 11650 PERF. 9724 - 11072																	
03		1360 N	1034	-0-	-326	-0-	857	2	177	9	N	161	355	1		113	
04		887 N	887	-0-	-0-	-0-	646	2	241	9	N	219				332	
05		1922 X	771	-0-	-1151	-0-	563	2	208	9	N	189	338	1		183	
06		1860 X	938	-0-	-922	-0-	734	2	204	9	N	185	161	1		207	
07		1922 X	983	-0-	-939	-0-	797	2	186	9	N	169	176	1		200	
08		1023 X	NO RPT	-0-	-1023	-0-					N	NO RPT				200	

TRICHEL WELL #: 1 RRCID -> 278444 COMPL. DATE 03/10/2014 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9618 - 10723																	
03		31 N	5	-0-	-26	-0-	5	2			N	-0-				137	
04		330 N	-0-	-0-	-330	-0-					N	10				147	
05		12 N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-				147	
06		7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-	5	5		142	
07		55 N	55	-0-	-0-	-0-	24	2	31	9	N	28				170	
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				170	

HARDY WELL #: 1 RRCID -> 278455 COMPL. DATE 07/19/2014 TOTAL DEPTH 12249 PERF. 10432 - 12110																	
03		1054 N	600	-0-	-454	-0-	543	2	57	9	N	52				235	
04		1019 N	1019	-0-	-0-	-0-	960	2	59	9	N	54	179	1		110	
05		997 N	997	-0-	-0-	-0-	922	2	75	9	N	68				178	
06		707 N	707	-0-	-0-	-0-	626	2	81	9	N	74				252	
07		1054 N	678	-0-	-376	-0-	623	2	55	9	N	50	169	1		133	
08		992 N	NO RPT	-0-	-992	-0-					N	NO RPT				133	

BARR WELL #: 1 RRCID -> 278702 COMPL. DATE 06/09/2014 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9433 - 11204																	
03		95 N	95	-0-	-0-	-0-	66	2	29	9	N	26				152	
04		30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-				152	
05		186 N	121	-0-	-65	-0-	63	2	58	9	N	53				205	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	11	178	1		38	
07		63 N	63	-0-	-0-	-0-	39	2	24	9	N	22				60	
08		124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT				60	

GIBBS BROS WELL #: 1 RRCID -> 279355 COMPL. DATE 11/03/2014 TOTAL DEPTH 12438 PERF. 10766 - 12377																	
03		248 N	46	-0-	-202	-0-	46	2			N	-0-				65	
04		170 N	170	-0-	-0-	-0-	161	2	9	9	N	8				73	
05		203 N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			N	-0-				73	
06		17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-				73	
07		186 N	183	-0-	-3	-0-	177	2	6	9	N	5				78	
08		217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT				78	

CANANT WELL #: 1 RRCID -> 279365 COMPL. DATE 08/24/2014 TOTAL DEPTH 11690 PERF. 10116 - 11638																	
03		31 N	2	-0-	-29	-0-	2	2			N	-0-				65	
04		4 N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-				65	
05		14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-				65	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				65	
07		9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-				65	
08		14 N	NO RPT	-0-	-14	-0-					N	NO RPT				65	

FORT TRINIDAD (GLEN ROSE, UPPER)//CONT.// 32156 852 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON															
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799															
KNIGHT WELL #: 1 RRCID -> 280168 COMPL. DATE 01/18/2014 TOTAL DEPTH 11685 PERF. 9808 - 11579															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03	930 N	623	-0-	-307	-0-	417	2	206	9	N	187	184	1		175
04	614 N	614	-0-	-0-	-0-	372	2	242	9	N	220	182	1		213
05	713 N	372	-0-	-341	-0-	181	2	191	9	N	174	195	1		192
06	312 N	312	-0-	-0-	-0-	141	2	171	9	N	155				347
07	620 N	497	-0-	-123	-0-	332	2	165	9	N	150	367	1		130
08	372 N	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT				130

BANKHEAD WELL #: 1 RRCID -> 280178 COMPL. DATE 06/24/2015 TOTAL DEPTH 12350 PERF.10511 - 12155															
03	806 N	666	-0-	-140	-0-	635	2	31	9	N	28				205
04	851 N	851	-0-	-0-	-0-	754	2	97	9	N	88	181	1		112
05	805 N	805	-0-	-0-	-0-	727	2	78	9	N	71				183
06	670 N	670	-0-	-0-	-0-	587	2	83	9	N	75				258
07	868 N	767	-0-	-101	-0-	699	2	68	9	N	62	185	1		135
08	806 N	NO RPT	-0-	-806	-0-					N	NO RPT				135

JETT WELL #: 1 RRCID -> 281296 COMPL. DATE 07/10/2015 TOTAL DEPTH 12516 PERF.10699 - 12310															
03	341 N	116	-0-	-225	-0-	102	2	14	9	N	13				98
04	240 N	117	-0-	-123	-0-	104	2	13	9	N	12				110
05	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			N	-0-				110
06	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-				110
07	185 N	185	-0-	-0-	-0-	185	2			N	-0-				110
08	217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT				110

MARCELLA WELL #: 1 RRCID -> 281298 COMPL. DATE 09/16/2015 TOTAL DEPTH 12654 PERF.10727 - 12279															
03	1085 N	339	-0-	-746	-0-	307	2	32	9	N	29				177
04	810 N	617	-0-	-193	-0-	605	2	12	9	N	11				188
05	868 N	662	-0-	-206	-0-	607	2	55	9	N	50	185	1		53
06	351 N	351	-0-	-0-	-0-	305	2	46	9	N	42				95
07	824 N	824	-0-	-0-	-0-	798	2	26	9	N	24				119
08	651 N	NO RPT	-0-	-651	-0-					N	NO RPT				119

THORNBERRY WELL #: 1 RRCID -> 281300 COMPL. DATE 05/23/2015 TOTAL DEPTH 12700 PERF.10877 - 12339															
03	434 N	105	-0-	-329	-0-	94	2	11	9	N	10				94
04	256 N	256	-0-	-0-	-0-	230	2	26	9	N	24				118
05	690 N	690	-0-	-0-	-0-	624	2	66	9	N	60				178
06	214 N	214	-0-	-0-	-0-	182	2	32	9	N	29				207
07	343 N	343	-0-	-0-	-0-	324	2	19	9	N	17	179	1		45
08	620 N	NO RPT	-0-	-620	-0-					N	NO RPT				45

MCADAMS WELL #: 1 RRCID -> 281301 COMPL. DATE 09/13/2015 TOTAL DEPTH 12605 PERF.10595 - 12197															
03	403 N	157	-0-	-246	-0-	99	2	58	9	N	53				148
04	420 N	351	-0-	-69	-0-	281	2	70	9	N	64	184	1		28
05	591 N	591	-0-	-0-	-0-	459	2	132	9	N	120				148
06	491 N	491	-0-	-0-	-0-	401	2	90	9	N	82				230
07	648 N	648	-0-	-0-	-0-	568	2	80	9	N	73	188	1		115
08	527 N	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT				115

SMITH WELL #: 1 RRCID -> 281309 COMPL. DATE 11/10/2015 TOTAL DEPTH 11265 PERF. 9350 - 11094															
03	1823 N	1823	-0-	-0-	-0-	1652	2	171	9	N	155	184	1		128
04	660 N	581	-0-	-79	-0-	518	2	63	9	N	57				185
05	667 N	667	-0-	-0-	-0-	582	2	85	9	N	77				262
06	388 N	388	-0-	-0-	-0-	308	2	80	9	N	73	182	1		153
07	589 N	155	-0-	-434	-0-	138	2	17	9	N	15				168
08	682 N	NO RPT	-0-	-682	-0-					N	NO RPT				168

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	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
O	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	38	174	1		81
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	19				100
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	40				140
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	31				171
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	32				203
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				203

LEGGETT WELL #: 1 RRCID -> 281495 COMPL. DATE 01/18/2016 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9186 - 10990															
03	930 X	27	-0-	-903	-0-	-0-	19	2	8	9	N	7			82
04	62 X	62	-0-	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-			82
05	62 X	-0-	-0-	-62	-0-	-0-					N	13			95
06	60 X	-0-	-0-	-60	-0-	-0-					N	28			123
07	373 N	373	-0-	-0-	-0-	-0-	242	2	131	9	N	119	169	1	73
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			73

SHELTON WELL #: 1 RRCID -> 281499 COMPL. DATE 04/15/2016 TOTAL DEPTH 11110 PERF. 9194 - 10999															
03	372 N	132	-0-	-240	-0-	-0-	81	2	51	9	N	46			168
04	372 N	372	-0-	-0-	-0-	-0-	258	2	114	9	N	104	182	1	90
05	730 N	730	-0-	-0-	-0-	-0-	645	2	85	9	N	77			167
06	366 N	366	-0-	-0-	-0-	-0-	293	2	73	9	N	66			233
07	666 N	666	-0-	-0-	-0-	-0-	531	2	135	9	N	123	189	1	167
08	744 N	NO RPT	-0-	-744	-0-	-0-					N	NO RPT			167

JOHNSTON WELL #: 1 RRCID -> 281621 COMPL. DATE 10/26/2016 TOTAL DEPTH 11380 PERF. 9339 - 11164															
03	216 N	216	-0-	-0-	-0-	-0-	74	2	142	9	N	129	180	1	252
04	249 N	249	-0-	-0-	-0-	-0-	149	2	100	9	N	91	176	1	167
05	260 N	260	-0-	-0-	-0-	-0-	160	2	100	9	N	91			258
06	60 N	60	-0-	-0-	-0-	-0-	13	2	47	9	N	43	169	1	132
07	248 N	203	-0-	-45	-0-	-0-	147	2	56	9	N	51			183
08	248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-	-0-					N	NO RPT			183

MORGAN WELL #: 1 RRCID -> 282311 COMPL. DATE 08/04/2016 TOTAL DEPTH 11210 PERF. 9111 - 10928															
03	465 N	364	-0-	-101	-0-	-0-	148	2	216	9	N	196	361	1	148
04	483 N	483	-0-	-0-	-0-	-0-	272	2	211	9	N	192	182	1	158
05	527 N	520	-0-	-7	-0-	-0-	303	2	217	9	N	197	182	1	173
06	227 N	227	-0-	-0-	-0-	-0-	30	2	197	9	N	179	172	1	180
07	510 N	510	-0-	-0-	-0-	-0-	293	2	217	9	N	197	184	1	193
08	527 N	NO RPT	-0-	-527	-0-	-0-					N	NO RPT			193

CONTRAST ENERGY, LLC 173799															
BROXSON WELL #: 1 RRCID -> 263573 COMPL. DATE 09/01/2011 TOTAL DEPTH 11935 PERF.10484 - 11826															
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	23	144	1	83
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	31	1	8	113
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	13			126
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	17	1	8	142
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3			145
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3			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	AMT	CODE	BALANCE

FORT TRINIDAD (GLEN ROSE, UPPER)//CONT.//		32156 852		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MADISON					
ETX ENERGY, LLC		255141		WELL #: 1		RRCID -> 257537		COMPL. DATE 02/19/2010		TOTAL DEPTH 11700		PERF. 9802 - 11423	
VON ROSENBERG													
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MILLER				WELL #: 1		RRCID -> 262234		COMPL. DATE 05/16/2010		TOTAL DEPTH 11858		PERF. 9840 - 11444	
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

CROWSON				WELL #: 1		RRCID -> 265471		COMPL. DATE 07/02/2011		TOTAL DEPTH 9010		PERF. 9010 - 10931	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

EASTHAM STATE PRISON FARM				WELL #: 0801		RRCID -> 270791		COMPL. DATE 06/22/2011		TOTAL DEPTH 15585		PERF. 11700 - 12012	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			19

GOULDIE				WELL #: 1		RRCID -> 275336		COMPL. DATE 03/07/2012		TOTAL DEPTH 13990		PERF. 9510 - 10926	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PROLINE ENERGY RESOURCES INC				681327									
KEDDIE				WELL #: 1		RRCID -> 273620		COMPL. DATE 06/08/2013		TOTAL DEPTH 12547		PERF. 9974 - 10473	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	4			299
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	11			310
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	7			317
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			317
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	7	30 1		294
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			294

FORT TRINIDAD (GLEN ROSE, UPPER)//CONT.//		32156 852		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MADISON									
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		//CONT.// 681327															
STARNES		WELL #: 1		RRCID -> 274151		COMPL. DATE 03/24/2014		TOTAL DEPTH 12762 PERF. 8846 - 10902									
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	115	183	1			5	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5	5	8			5	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	113	109	1	2	8	7	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	113					120	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120	
SMITH, FRANK										WELL #: 1		RRCID -> 278074		COMPL. DATE 11/01/2012		TOTAL DEPTH 12678 PERF. 9752 - 10959	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	398					N	NO RPT					-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	398					N	NO RPT					-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	398					N	NO RPT					-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	398					N	NO RPT					-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	398					N	NO RPT					-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	398					N	NO RPT					-0-	
KNIGHT										WELL #: 1		RRCID -> 278932		COMPL. DATE 10/08/2012		TOTAL DEPTH 12820 PERF. 8852 - 11145	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
SANDEL OPERATING COMPANY										WELL #: 1		RRCID -> 278885		COMPL. DATE 08/02/2014		TOTAL DEPTH 10605 PERF. N/A	
DAN ACKLEY																	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
WILDFIRE ENERGY OPERATING LLC										WELL #: 1		RRCID -> 284586		COMPL. DATE 09/01/2017		TOTAL DEPTH 11427 PERF. 8728 - 11097	
KETCHUM																	
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
FORT TRINIDAD, EAST (BUDA)										WELL #: 1		RRCID -> 274415		COMPL. DATE 10/26/2013		TOTAL DEPTH 11880 PERF.10142 - 11729	
BUFFALO XXII OPERATING, LLC																	
CANNON																	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	

FORT TRINIDAD, EAST (BUDA)		//CONT.// 32157 071		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MADISON								
BUFFALO XXII OPERATING, LLC		//CONT.// 100330														
FLORENCE		WELL #: 1		RRCID -> 274743		COMPL. DATE 01/16/2014		TOTAL DEPTH 10930 PERF. 9630 - 10631								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-	17	7			85
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					85
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					85
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					85

SANTA ELENA GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 276826		COMPL. DATE 08/26/2013		TOTAL DEPTH 11998 PERF.10175 - 11848								
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHAMBLESS		WELL #: 1		RRCID -> 279388		COMPL. DATE 03/13/2014		TOTAL DEPTH 12005 PERF.10163 - 11856								
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAVELL		WELL #: 1		RRCID -> 280215		COMPL. DATE 03/16/2014		TOTAL DEPTH 11748 PERF.10112 - 11683								
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SEALY		WELL #: 2H		RRCID -> 285106		COMPL. DATE 05/22/2018		TOTAL DEPTH 11230 PERF.11249 - 17654								
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
										PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/17/2022 - WELL PLUGGED 3/17/2022						

EMPIRE TEXAS OPERATING LLC		100365		RRCID -> 291710		COMPL. DATE 08/25/2021		TOTAL DEPTH 10353 PERF. 9137 - 10068								
JEANETTE		WELL #: 101														
03	237 N	-0-	-0-	-237	-0-					N	-0-					33
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					33
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33

JEANETTE		WELL #: 102		RRCID -> 291848		COMPL. DATE 11/14/2014		TOTAL DEPTH 10255 PERF. 9306 - 10231								
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FORT TRINIDAD, EAST (BUDA)		//CONT.//	32157 071	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: MADISON	
BUFFCO PRODUCTION INC.			106406				
TOMMIE JO MANNING, ET AL		WELL #:	1	RRCID -> 270315	COMPL. DATE 08/07/2012	TOTAL DEPTH 11510	PERF. 9345 - 11230
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		215
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		215
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		215
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	63 1	152
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		152
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		152
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 05/06/2021							

THOMPSON		WELL #:	1	RRCID -> 279695	COMPL. DATE 07/13/2014	TOTAL DEPTH 11400	PERF. 9398 - 10352
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	1
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	36
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	29

WAKEFIELD		WELL #:	1	RRCID -> 292441	COMPL. DATE 02/19/2022	TOTAL DEPTH 9867	PERF. 9587 - 9662
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	15
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	3 8
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	1 8
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 08/25/2022							

BURK ROYALTY CO., LTD.		WELL #:	1	RRCID -> 259648	COMPL. DATE 08/25/2010	TOTAL DEPTH 11515	PERF. 9466 - 10836
ROBERTSON							
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT

YORK		WELL #:	1	RRCID -> 271501	COMPL. DATE 04/19/2013	TOTAL DEPTH 11750	PERF. 9921 - 11657
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT

TURNER		WELL #:	1	RRCID -> 272059	COMPL. DATE 03/19/2013	TOTAL DEPTH 12050	PERF. 10197 - 11898
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT

FORT TRINIDAD, EAST (BUDA)		//CONT.// 32157 071		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MADISON				
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799										
MANNING		WELL #: 1		RRCID -> 273637		COMPL. DATE 02/23/2014		TOTAL DEPTH 11716 PERF. 9772 - 11499				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GREENE		WELL #: 1		RRCID -> 274602		COMPL. DATE 01/15/2014		TOTAL DEPTH 11605 PERF. 9648 - 11490				
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

VIVIENNE		WELL #: 1		RRCID -> 274746		COMPL. DATE 12/02/2013		TOTAL DEPTH 11672 PERF. 9761 - 11603				
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TINSLEY		WELL #: 1		RRCID -> 276860		COMPL. DATE 09/29/2014		TOTAL DEPTH 12000 PERF.10044 - 11802				
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

STIVER		WELL #: 1		RRCID -> 276869		COMPL. DATE 08/05/2013		TOTAL DEPTH 11845 PERF. 9991 - 11523				
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BRASELL		WELL #: 1		RRCID -> 277992		COMPL. DATE 03/20/2013		TOTAL DEPTH 11933 PERF.10158 - 11250				
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TRICHEL		WELL #: 1		RRCID -> 278449		COMPL. DATE 09/29/2013		TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9618 - 10723				
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FORT TRINIDAD, EAST (BUDA)		//CONT.// 32157 071		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MADISON	
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799							
WORD		WELL #: 1		RRCID -> 278452		COMPL. DATE 10/30/2014		TOTAL DEPTH 12450 PERF.10634 - 12291	
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
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

BARR		WELL #: 1		RRCID -> 278753		COMPL. DATE 06/09/2014		TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9433 - 11204	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

SLAUGHTER		WELL #: 1		RRCID -> 279385		COMPL. DATE 04/27/2014		TOTAL DEPTH 11755 PERF. 9595 - 11422	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

CANANT		WELL #: 1		RRCID -> 279386		COMPL. DATE 08/24/2014		TOTAL DEPTH 11690 PERF.10116 - 11638	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

BOYD		WELL #: 1		RRCID -> 279387		COMPL. DATE 04/29/2014		TOTAL DEPTH 11213 PERF. 9630 - 11133	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

GIBBS BROS		WELL #: 1		RRCID -> 279389		COMPL. DATE 11/03/2014		TOTAL DEPTH 12438 PERF.10766 - 12377	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

PLUGGED AND ABANDONED 09/21/2022

FORT TRINIDAD, EAST (BUDA)		//CONT.// 32157 071		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MADISON			
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799									
HENRY		WELL #: 1		RRCID -> 279474		COMPL. DATE 11/14/2013		TOTAL DEPTH 11650 PERF. 9724 - 11072			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HARDY		WELL #: 1		RRCID -> 279545		COMPL. DATE 07/19/2014		TOTAL DEPTH 12249 PERF.10423 - 12100			
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BELL		WELL #: 1		RRCID -> 279593		COMPL. DATE 06/10/2014		TOTAL DEPTH 11575 PERF. 9565 - 11370			
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

THOMAS		WELL #: 1		RRCID -> 280183		COMPL. DATE 02/05/2015		TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9258 - 11122			
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BANKHEAD		WELL #: 1		RRCID -> 280199		COMPL. DATE 06/24/2015		TOTAL DEPTH 12350 PERF.10511 - 12155			
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SHOEMAKER		WELL #: 1		RRCID -> 280826		COMPL. DATE 04/25/2014		TOTAL DEPTH 11564 PERF. 9553 - 11396			
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

KNIGHT		WELL #: 1		RRCID -> 280937		COMPL. DATE 01/18/2014		TOTAL DEPTH 11685 PERF. 9808 - 11579			
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

FORT TRINIDAD, EAST (BUDA)		//CONT.// 32157 071		ASSOCIATED		CAPACITY		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 * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

JETT		WELL #: 1		RRCID -> 281342		COMPL. DATE 07/10/2015		TOTAL DEPTH 12516 PERF.10699 - 12310			
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

THORNBERRY		WELL #: 1		RRCID -> 281344		COMPL. DATE 05/23/2015		TOTAL DEPTH 12700 PERF.10877 - 12339			
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SMITH		WELL #: 1		RRCID -> 281345		COMPL. DATE 11/10/2015		TOTAL DEPTH 11265 PERF. 9350 - 11094			
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MCADAMS		WELL #: 1		RRCID -> 281349		COMPL. DATE 09/13/2015		TOTAL DEPTH 12605 PERF.10595 - 12197			
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

LEGGETT		WELL #: 1		RRCID -> 281524		COMPL. DATE 01/18/2016		TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9186 - 10990			
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MOSSER		WELL #: 1		RRCID -> 281529		COMPL. DATE 08/05/2016		TOTAL DEPTH 11145 PERF. 9221 - 11038			
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

FORT TRINIDAD, EAST (BUDA)		//CONT.// 32157 071		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MADISON		
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799								
SHELTON		WELL #: 1		RRCID -> 281595		COMPL. DATE 04/15/2016		TOTAL DEPTH 11110 PERF. 9194 - 10999		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

JOHNSTON		WELL #: 1		RRCID -> 281634		COMPL. DATE 10/26/2016		TOTAL DEPTH 11380 PERF. 9339 - 11164		
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

MORGAN		WELL #: 1		RRCID -> 282325		COMPL. DATE 08/04/2016		TOTAL DEPTH 11210 PERF. 9111 - 10928		
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

RADER		WELL #: 2		RRCID -> 282781		COMPL. DATE 06/10/2017		TOTAL DEPTH 11206 PERF. 9333 - 11200		
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

GERALD WAKEFIELD		WELL #: 2		RRCID -> 282802		COMPL. DATE 09/01/2017		TOTAL DEPTH 11270 PERF. 9240 - 11154		
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

MCR		WELL #: 2		RRCID -> 282815		COMPL. DATE 05/20/2017		TOTAL DEPTH 9768 PERF. 9760 - 9765		
03	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2				52
04	27 N	27	-0-	-0-	-0-	27 2				52
05	99 N	99	-0-	-0-	-0-	76 2	23 9			73
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					73
07	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47 2				73
08	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-					73

FORREST		WELL #: 2		RRCID -> 283790		COMPL. DATE 09/09/2017		TOTAL DEPTH 11250 PERF. 9265 - 11056		
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

 FORT TRINIDAD, EAST (BUDA) //CONT.// 32157 071 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON
 BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
 STEWART WELL #: 1 RRCID -> 284266 COMPL. DATE 09/30/2017 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9392 - 11102

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0			LIFT(L)	(CODE)	(-)	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

 ETX ENERGY, LLC 255141
 LITTLE WELL #: 1 RRCID -> 267604 COMPL. DATE 12/05/2010 TOTAL DEPTH 11998 PERF. 9951 - 11547

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

 FERGUSON PRISON UNIT WELL #: 1001 RRCID -> 271453 COMPL. DATE 04/24/2012 TOTAL DEPTH 12308 PERF.10240 - 11878

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

 EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0202 RRCID -> 271474 COMPL. DATE 10/15/2013 TOTAL DEPTH 11470 PERF. 9538 - 11257

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

 HYDE WELL #: 1 RRCID -> 271475 COMPL. DATE 04/26/2011 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10712 - 12500

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

 MILES TIMBER WELL #: 1 RRCID -> 271476 COMPL. DATE 12/04/2011 TOTAL DEPTH 12400 PERF.10242 - 12290

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

FORT TRINIDAD, EAST (BUDA)		//CONT.//		32157	071	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MADISON						
ETX ENERGY, LLC		//CONT.//		255141											
BLAIR A		WELL #:		1	RRCID ->	271480	COMPL. DATE	05/27/2011	TOTAL DEPTH	12772	PERF.	10788	- 12492		
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

GARRISON		WELL #:		1	RRCID ->	271482	COMPL. DATE	10/08/2011	TOTAL DEPTH	12650	PERF.	10680	- 12408		
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

CROWSON		WELL #:		1	RRCID ->	272049	COMPL. DATE	07/02/2011	TOTAL DEPTH	9010	PERF.	9010	- 10931		
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

FERGUSON PRISON UNIT		WELL #:		201	RRCID ->	272229	COMPL. DATE	07/04/2011	TOTAL DEPTH	12100	PERF.	10030	- 10078		
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

EASTHAM STATE PRISON FARM		WELL #:		0101	RRCID ->	273489	COMPL. DATE	08/10/2012	TOTAL DEPTH	11880	PERF.	9819	- 11531		
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

EASTHAM STATE PRISON FARM		WELL #:		0103	RRCID ->	273599	COMPL. DATE	09/07/2013	TOTAL DEPTH	11935	PERF.	10064	- 11671		
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

EASTHAM STATE PRISON FARM		WELL #:		0602	RRCID ->	273602	COMPL. DATE	10/10/2013	TOTAL DEPTH	11735	PERF.	9902	- 11510		
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

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

FORT TRINIDAD, EAST (BUDA)		//CONT.//		32157	071	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MADISON						
ETX ENERGY, LLC		//CONT.//		255141												
EASTHAM STATE PRISON FARM		WELL #:		0401		RRCID ->	273642	COMPL. DATE	06/11/2013	TOTAL DEPTH	12100	PERF.	10207	-	10324	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

EASTHAM STATE PRISON FARM		WELL #:		601		RRCID ->	273666	COMPL. DATE	03/23/2014	TOTAL DEPTH	12045	PERF.	10297	-	10410	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

EASTHAM STATE PRISON FARM		WELL #:		A 03		RRCID ->	273808	COMPL. DATE	10/03/2012	TOTAL DEPTH	10924	PERF.	9720	-	10910	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-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	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

EASTHAM STATE PRISON FARM		WELL #:		0703		RRCID ->	274441	COMPL. DATE	05/31/2013	TOTAL DEPTH	11490	PERF.	9830	-	11442	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-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	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

CRESPI		WELL #:		1		RRCID ->	274543	COMPL. DATE	02/18/2012	TOTAL DEPTH	11801	PERF.	9964	-	10054	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	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	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
FORT TRINIDAD, EAST (BUDA)		//CONT.//		32157	071	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MADISON						
ETX ENERGY, LLC		//CONT.//		255141											
EASTHAM STATE PRISON FARM		WELL #:		0604		RRCID ->	274725	COMPL. DATE	02/13/2013	TOTAL DEPTH	11782	PERF.	9978	-	11604
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
ELLIOTT		WELL #:		1		RRCID ->	274755	COMPL. DATE	01/13/2011	TOTAL DEPTH	12202	PERF.	10592	-	12167
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-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
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
EASTHAM STATE PRISON FARM		WELL #:		1001		RRCID ->	275032	COMPL. DATE	10/24/2011	TOTAL DEPTH	12872	PERF.	10766	-	10910
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
TOLBERT		WELL #:		1		RRCID ->	275034	COMPL. DATE	08/08/2014	TOTAL DEPTH	11412	PERF.	9322	-	10991
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
CHANDLER		WELL #:		1		RRCID ->	275548	COMPL. DATE	05/15/2014	TOTAL DEPTH	11515	PERF.	9585	-	11220
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
EASTHAM STATE PRISON FARM		WELL #:		0102		RRCID ->	275573	COMPL. DATE	11/25/2013	TOTAL DEPTH	11695	PERF.	9713	-	11376
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

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

FORT TRINIDAD, EAST (BUDA)		//CONT.//		32157	071	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MADISON				
ETX ENERGY, LLC		//CONT.//		255141										
FERGUSON PRISON UNIT		WELL #:		0901		RRCID ->	275648	COMPL. DATE	06/26/2011	TOTAL DEPTH	12200	PERF.	10273 - 11944	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	

EASTHAM STATE PRISON FARM		WELL #:		702		RRCID ->	275666	COMPL. DATE	01/16/2014	TOTAL DEPTH	11793	PERF.	9925 - 11563	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	

EASTHAM STATE PRISON FARM		WELL #:		0206		RRCID ->	275709	COMPL. DATE	08/16/2014	TOTAL DEPTH	11718	PERF.	9879 - 11555	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	

EASTHAM STATE PRISON FARM		WELL #:		0510		RRCID ->	275741	COMPL. DATE	11/13/2013	TOTAL DEPTH	11820	PERF.	9808 - 9985	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	

ADAMS, CHESTER		WELL #:		2		RRCID ->	275823	COMPL. DATE	06/13/2014	TOTAL DEPTH	12020	PERF.	10054 - 11688	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	

EASTHAM STATE PRISON FARM		WELL #:		0701		RRCID ->	275834	COMPL. DATE	06/13/2010	TOTAL DEPTH	9590	PERF.	10090 - 11390	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	

EASTHAM STATE PRISON FARM		WELL #:		0104		RRCID ->	275974	COMPL. DATE	08/23/2014	TOTAL DEPTH	12102	PERF.	10188 - 11782	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
08	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	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

FORT TRINIDAD, EAST (BUDA)		//CONT.//		32157	071	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MADISON						
ETX ENERGY, LLC		//CONT.//		255141											
EASTHAM STATE PRISON FARM		WELL #:		0204		RRCID ->	276074	COMPL. DATE	12/08/2012	TOTAL DEPTH	10842	PERF.	9620	-	9754
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

HYDE, MARTY		WELL #:		4		RRCID ->	276077	COMPL. DATE	09/02/2014	TOTAL DEPTH	12005	PERF.	10002	-	11663
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

FERGUSON PRISON UNIT		WELL #:		0802		RRCID ->	276138	COMPL. DATE	09/07/2012	TOTAL DEPTH	11302	PERF.	10087	-	11302
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

JONES		WELL #:		2		RRCID ->	276444	COMPL. DATE	10/05/2014	TOTAL DEPTH	11925	PERF.	9987	-	11603
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

CHESTER ADAMS		WELL #:		1		RRCID ->	276570	COMPL. DATE	06/01/2010	TOTAL DEPTH	11700	PERF.	9902	-	11533
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

FERGUSON PRISON UNIT		WELL #:		801		RRCID ->	278332	COMPL. DATE	09/21/2011	TOTAL DEPTH	11090	PERF.	10124	-	15384
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

MARTY HYDE		WELL #:		3		RRCID ->	278390	COMPL. DATE	06/07/2012	TOTAL DEPTH	11143	PERF.	9948	-	11143
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

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

FORT TRINIDAD, EAST (BUDA)		//CONT.//		32157	071	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MADISON				
ETX ENERGY, LLC		//CONT.//		255141									
EASTHAM STATE PRISON FARM		WELL #:		0402		RRCID ->	278623	COMPL. DATE	05/03/2014	TOTAL DEPTH	12236	PERF.	10379 - 11999
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

FERGUSON PRISON UNIT		WELL #:		0601H		RRCID ->	279340	COMPL. DATE	01/10/2012	TOTAL DEPTH	11501	PERF.	10422 - 16076
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

VON ROSENBERG		WELL #:		2		RRCID ->	279569	COMPL. DATE	11/01/2013	TOTAL DEPTH	11717	PERF.	9710 - 11387
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BARRETT		WELL #:		1		RRCID ->	279570	COMPL. DATE	01/23/2015	TOTAL DEPTH	12240	PERF.	10279 - 11935
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ADAMS, R. C.		WELL #:		1		RRCID ->	279862	COMPL. DATE	09/01/2014	TOTAL DEPTH	12225	PERF.	10422 - 12068
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

FERGUSON PRISON UNIT		WELL #:		0101		RRCID ->	279874	COMPL. DATE	03/07/2011	TOTAL DEPTH	12300	PERF.	10114 - 11765
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HANLEY		WELL #:		1		RRCID ->	279891	COMPL. DATE	02/26/2011	TOTAL DEPTH	12400	PERF.	10210 - 12350
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	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

FORT TRINIDAD, EAST (BUDA)		//CONT.//		32157	071	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MADISON			
ETX ENERGY, LLC		//CONT.//		255141								
EASTHAM STATE PRISON FARM		WELL #:		0606		RRCID ->	280266	COMPL. DATE	11/10/2012	TOTAL DEPTH	11670	PERF. 9811 - 11456
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

FERGUSON PRISON UNIT		WELL #:		0402		RRCID ->	280806	COMPL. DATE	03/22/2015	TOTAL DEPTH	11819	PERF.10166 - 11794
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-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
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

ORO RESOURCES, LLC		626507										
RUFFINO		WELL #:		1		RRCID ->	280135	COMPL. DATE	03/07/2015	TOTAL DEPTH	11200	PERF. 9221 - 10867
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

DAVID		WELL #:		1		RRCID ->	280189	COMPL. DATE	03/26/2015	TOTAL DEPTH	11160	PERF. 9177 - 10848
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

PROLINE ENERGY RESOURCES INC		681327										
STARNIS		WELL #:		1		RRCID ->	274574	COMPL. DATE	03/24/2014	TOTAL DEPTH	12762	PERF. 8846 - 10902
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

FORT TRINIDAD, EAST (BUDA)		//CONT.//		32157 071	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MADISON							
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		//CONT.//		681327											
KNIGHT				WELL #:	1	RRCID ->	278095	COMPL. DATE	10/08/2012	TOTAL DEPTH	12820	PERF.	8852 - 11145		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			151
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10	2 8		159
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			159
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			159
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	40	72 1		127
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			127

WILDFIRE ENERGY OPERATING LLC				923444				CNTY: MADISON						
KETCHUM				WELL #:	1	RRCID ->	284604	COMPL. DATE	09/01/2017	TOTAL DEPTH	11427	PERF.	8728 - 11097	
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

TOMMIE JO MANNING, ET AL				WELL #:	1	RRCID ->	270411	COMPL. DATE	08/08/2012	TOTAL DEPTH	11510	PERF.	9345 - 11230
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

THOMAS				WELL #:	1	RRCID ->	280217	COMPL. DATE	02/05/2015	TOTAL DEPTH	11350	PERF.	9258 - 11122
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

FORREST				WELL #:	2	RRCID ->	283905	COMPL. DATE	09/09/2017	TOTAL DEPTH	11250	PERF.	9265 - 11056
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

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

FT. TRINIDAD, E. (EDWARDS)		//CONT.//		32157	497	ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: MADISON					
ETX ENERGY, LLC				255141	1	RRCID ->	267576	COMPL. DATE	12/05/2010	TOTAL DEPTH	11998	PERF.	9951	-	11547	

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

FERGUSON PRISON UNIT				WELL #:	1001	RRCID ->	271473	COMPL. DATE	04/24/2012	TOTAL DEPTH	12308	PERF.	10240	-	11878	

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

EASTHAM STATE PRISON FARM				WELL #:	0202	RRCID ->	271498	COMPL. DATE	10/15/2013	TOTAL DEPTH	11470	PERF.	9538	-	11257	

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

BLAIR A				WELL #:	1	RRCID ->	271499	COMPL. DATE	05/27/2011	TOTAL DEPTH	12772	PERF.	10788	-	12492	

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

FERGUSON PRISON UNIT				WELL #:	201	RRCID ->	272244	COMPL. DATE	07/04/2011	TOTAL DEPTH	12100	PERF.	10686	-	10922	

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

HYDE				WELL #:	1	RRCID ->	273053	COMPL. DATE	04/26/2011	TOTAL DEPTH	12800	PERF.	10712	-	12500	

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

EASTHAM STATE PRISON FARM				WELL #:	0103	RRCID ->	273077	COMPL. DATE	09/07/2013	TOTAL DEPTH	11935	PERF.	10064	-	11942	

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

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

FT. TRINIDAD, E. (EDWARDS)		//CONT.//		32157	497	ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: MADISON			
ETX ENERGY, LLC		//CONT.//		255141									
EASTHAM STATE PRISON FARM		WELL #:		0602		RRCID ->	273575	COMPL. DATE	10/10/2013	TOTAL DEPTH	11735	PERF.	9902 - 11510
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

EASTHAM STATE PRISON FARM		WELL #:		A 02		RRCID ->	273661	COMPL. DATE	01/09/2013	TOTAL DEPTH	11517	PERF.	10434 - 10637
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	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
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	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
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	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
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	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
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	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
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

FT. TRINIDAD, E. (EDWARDS)		//CONT.//		32157	497	ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: MADISON					
ETX ENERGY, LLC		//CONT.//		255141												
EASTHAM STATE PRISON FARM		WELL #:		C 01	RRCID ->	274530	COMPL. DATE	05/05/2013	TOTAL DEPTH	12112	PERF.	10306	-	11552		
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-

EASTHAM STATE PRISON FARM		WELL #:		0510	RRCID ->	274575	COMPL. DATE	11/13/2013	TOTAL DEPTH	11820	PERF.	9808	-	11542		
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
08	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		
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
08	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		
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
08	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		
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
08	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		
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
08	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		
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
08	SWR 10	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	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

FT. TRINIDAD, E. (EDWARDS)		//CONT.//		32157	497	ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: MADISON				
ETX ENERGY, LLC		//CONT.//		255141											
EASTHAM STATE PRISON FARM		WELL #:		0503	RRCID ->	274944	COMPL. DATE	01/16/2014	TOTAL DEPTH	11900	PERF.	10584	-	10850	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

EASTHAM STATE PRISON FARM		WELL #:		1001	RRCID ->	274992	COMPL. DATE	10/24/2011	TOTAL DEPTH	12872	PERF.	11307	-	11600	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	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	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

CHANDLER		WELL #:		1	RRCID ->	275560	COMPL. DATE	05/15/2014	TOTAL DEPTH	11515	PERF.	9585	-	11220	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	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	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	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	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	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	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

FT. TRINIDAD, E. (EDWARDS) //CONT.// 32157 497 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MADISON												
ETX ENERGY, LLC //CONT.// 255141												
EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0701 RRCID -> 276366 COMPL. DATE 06/13/2010 TOTAL DEPTH 9590 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	M	PROD	BALANCE

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

CHESTER ADAMS WELL #: 1 RRCID -> 276445 COMPL. DATE 06/01/2010 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9902 - 11533												
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	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												
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	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												
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	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												
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	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												
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	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												
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	SWR	10	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	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

FT. TRINIDAD, E. (EDWARDS)		//CONT.//		32157	497	ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: MADISON					
ETX ENERGY, LLC		//CONT.//		255141											
EASTHAM STATE PRISON FARM		WELL #:		0204	RRCID ->	278091	COMPL. DATE	12/08/2012	TOTAL DEPTH	10842	PERF.	9620	- 10837		
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	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		
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	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		
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	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		
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	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		
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	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		
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	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		
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	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	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE

FT. TRINIDAD, E. (EDWARDS)		//CONT.//		32157	497	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: MADISON				
ETX ENERGY, LLC		//CONT.//		255141									
BARRETT		WELL #:		1	RRCID ->	279775	COMPL. DATE	01/23/2015	TOTAL DEPTH	12240	PERF.	10279	- 11935
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

FERGUSON PRISON UNIT		WELL #:		0101	RRCID ->	279882	COMPL. DATE	03/01/2011	TOTAL DEPTH	12300	PERF.	10114	- 11765
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MARTY HYDE		WELL #:		3	RRCID ->	280174	COMPL. DATE	06/07/2012	TOTAL DEPTH	11143	PERF.	9948	- 11143
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

EASTHAM STATE PRISON FARM		WELL #:		0606	RRCID ->	280321	COMPL. DATE	11/10/2012	TOTAL DEPTH	11670	PERF.	9811	- 11456
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

JONES		WELL #:		2	RRCID ->	280709	COMPL. DATE	10/05/2014	TOTAL DEPTH	11925	PERF.	9987	- 11603
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	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
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	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
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	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	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE

FT. TRINIDAD, E. (EDWARDS)		//CONT.//		32157	497	ASSOCIATED				ONE WELL					CNTY: MADISON
ORO RESOURCES, LLC				626507											
RUFFINO				WELL #:	1	RRCID ->	280134	COMPL. DATE	03/07/2015	TOTAL DEPTH	11200	PERF.	9221	-	10867
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

DAVID				WELL #:	1	RRCID ->	280213	COMPL. DATE	03/26/2015	TOTAL DEPTH	11160	PERF.	9177	-	10848
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

PROLINE ENERGY RESOURCES INC				681327											
STARNIS				WELL #:	1	RRCID ->	274164	COMPL. DATE	03/24/2014	TOTAL DEPTH	12762	PERF.	8846	-	10902
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

KNIGHT				WELL #:	1	RRCID ->	278892	COMPL. DATE	10/08/2012	TOTAL DEPTH	12820	PERF.	8852	-	11145
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

FT TRINIDAD, E. (EDWARDS -A-)				32157	525	ASSOCIATED				49B					CNTY: MADISON
BUFFALO XXII OPERATING, LLC				100330											
CANNON				WELL #:	1	RRCID ->	274367	COMPL. DATE	10/26/2013	TOTAL DEPTH	11880	PERF.	10142	-	11729
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	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
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

FT TRINIDAD, E. (EDWARDS -A-) //CONT.// 32157 525 ASSOCIATED 49B CNTY: MADISON
 BUFFALO XXII OPERATING, LLC //CONT.// 100330
 SANTA ELENA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 276852 COMPL. DATE 08/26/2013 TOTAL DEPTH 11998 PERF.10175 - 11848

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

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

SAVELL WELL #: 1 RRCID -> 280272 COMPL. DATE 03/16/2014 TOTAL DEPTH 11748 PERF.10112 - 11683

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

BURK ROYALTY CO., LTD. 108799
ROBERTSON WELL #: 1 RRCID -> 259652 COMPL. DATE 08/25/2010 TOTAL DEPTH 11515 PERF. 9466 - 10836

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

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

YORK WELL #: 1 RRCID -> 271490 COMPL. DATE 04/19/2013 TOTAL DEPTH 11750 PERF. 9921 - 11657

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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																	
BRASELL WELL #: 1 RRCID -> 272045 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	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

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

TURNER WELL #: 1 RRCID -> 272046 COMPL. DATE 03/19/2013 TOTAL DEPTH 12050 PERF.10197 - 11898																	

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

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

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

VIVIENNE WELL #: 1 RRCID -> 274730 COMPL. DATE 12/02/2013 TOTAL DEPTH 11672 PERF. 9865 - 11603																	

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

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

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

FT TRINIDAD, E. (EDWARDS -A-) //CONT.// 32157 525 ASSOCIATED 49B CNTY: MADISON												
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799												
BELL WELL #: 1 RRCID -> 278453 COMPL. DATE 06/10/2014 TOTAL DEPTH 11575 PERF. 9565 - 11370												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE

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

GIBBS BROS WELL #: 1 RRCID -> 279384 COMPL. DATE 11/03/2014 TOTAL DEPTH 12438 PERF.10766 - 12377												
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	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												
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 09/21/2022												

CANANT WELL #: 1 RRCID -> 279415 COMPL. DATE 08/24/2014 TOTAL DEPTH 11690 PERF.10116 - 11638												
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	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												
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

FT TRINIDAD, E. (EDWARDS -A-) //CONT.// 32157 525 ASSOCIATED 49B CNTY: MADISON																	
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799																	
TRICHEL WELL #: 1 RRCID -> 279473 COMPL. DATE 09/29/2013 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9618 - 10723																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

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

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

HENRY WELL #: 1 RRCID -> 279547 COMPL. DATE 11/14/2013 TOTAL DEPTH 11650 PERF. 9724 - 11072																	

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

HARDY WELL #: 1 RRCID -> 279598 COMPL. DATE 07/19/2014 TOTAL DEPTH 12249 PERF. 10423 - 12110																	

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

THOMPSON WELL #: 1 RRCID -> 279974 COMPL. DATE 07/13/2014 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 9398 - 10352																	

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

BANKHEAD WELL #: 1 RRCID -> 280214 COMPL. DATE 06/24/2015 TOTAL DEPTH 12350 PERF. 10511 - 12155																	

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

SHOEMAKER WELL #: 1 RRCID -> 280836 COMPL. DATE 04/25/2014 TOTAL DEPTH 11564 PERF. 9553 - 11396																	

03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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																	
KNIGHT WELL #: 1 RRCID -> 281027 COMPL. DATE 01/18/2014 TOTAL DEPTH 11685 PERF. 9808 - 11579																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

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

THORNBERRY WELL #: 1 RRCID -> 281401 COMPL. DATE 05/23/2015 TOTAL DEPTH 12700 PERF.10877 - 12339																	

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

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

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

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

MARCELLA WELL #: 1 RRCID -> 281436 COMPL. DATE 09/16/2015 TOTAL DEPTH 12654 PERF.10727 - 12279																	

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

LEGGETT WELL #: 1 RRCID -> 281535 COMPL. DATE 01/18/2016 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9186 - 10990																	

03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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																	
MOSSER WELL #: 1 RRCID -> 281596 COMPL. DATE 08/05/2016 TOTAL DEPTH 11145 PERF. 9221 - 11038																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

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

JOHNSTON WELL #: 1 RRCID -> 281653 COMPL. DATE 10/26/2016 TOTAL DEPTH 11380 PERF. 9339 - 11164																	

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

SHELTON WELL #: 1 RRCID -> 281689 COMPL. DATE 04/15/2016 TOTAL DEPTH 11110 PERF. 9194 - 10999																	

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

MORGAN WELL #: 1 RRCID -> 282320 COMPL. DATE 08/04/2016 TOTAL DEPTH 11210 PERF. 9111 - 10928																	

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

RADER WELL #: 2 RRCID -> 282798 COMPL. DATE 06/10/2017 TOTAL DEPTH 11206 PERF. 9333 - 11200																	

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

GERALD WAKEFIELD WELL #: 2 RRCID -> 282855 COMPL. DATE 09/01/2017 TOTAL DEPTH 11270 PERF. 9240 - 11154																	

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

STEWART WELL #: 1 RRCID -> 284275 COMPL. DATE 09/30/2017 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9392 - 11102																	

03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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																	
BARR WELL #: 2 RRCID -> 284488 COMPL. DATE 07/21/2017 TOTAL DEPTH 11510 PERF.10154 - 11277																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

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

FORT TRINIDAD, EAST (GEORGETOWN) 32157 568 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MADISON																	
BUFFALO XXII OPERATING, LLC 100330																	
CANNON WELL #: 1 RRCID -> 274544 COMPL. DATE 10/26/2013 TOTAL DEPTH 11880 PERF.10142 - 11729																	

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

FLORENCE WELL #: 1 RRCID -> 274756 COMPL. DATE 01/16/2014 TOTAL DEPTH 10930 PERF. 9630 - 10631																	

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

SANTA ELENA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 276819 COMPL. DATE 08/26/2013 TOTAL DEPTH 11998 PERF.10175 - 11848																	

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

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

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

 FORT TRINIDAD, EAST (GEORGETOWN)//CONT.// 32157 568 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MADISON
 BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
 WAKEFIELD WELL #: 1 RRCID -> 279932 COMPL. DATE 06/07/2014 TOTAL DEPTH 9867 PERF. 9587 - 9731

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 08/25/2022												

 BURK ROYALTY CO., LTD. 108799
 ROBERTSON WELL #: 1 RRCID -> 259649 COMPL. DATE 08/25/2010 TOTAL DEPTH 11515 PERF. 9466 - 10836

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

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

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

 BRASSELL WELL #: 1 RRCID -> 272012 COMPL. DATE 02/19/2013 TOTAL DEPTH 11933 PERF.10158 - 11250

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

 TURNER WELL #: 1 RRCID -> 272017 COMPL. DATE 03/19/2013 TOTAL DEPTH 12050 PERF.10197 - 11898

03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	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													
GREENE WELL #: 1 RRCID -> 273695 COMPL. DATE 01/15/2014 TOTAL DEPTH 11605 PERF. 9648 - 11490													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MANNING WELL #: 1 RRCID -> 273959 COMPL. DATE 02/23/2014 TOTAL DEPTH 11716 PERF. 9772 - 11499													
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

VIVIENNE WELL #: 1 RRCID -> 274635 COMPL. DATE 12/02/2013 TOTAL DEPTH 11672 PERF. 9761 - 11603													
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

STIVER WELL #: 1 RRCID -> 276859 COMPL. DATE 08/05/2013 TOTAL DEPTH 11845 PERF. 9991 - 11523													
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TINSLEY WELL #: 1 RRCID -> 276864 COMPL. DATE 09/29/2014 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10044 - 11802													
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HENRY WELL #: 1 RRCID -> 278456 COMPL. DATE 11/14/2013 TOTAL DEPTH 11650 PERF. 9724 - 11072													
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BARR WELL #: 1 RRCID -> 278759 COMPL. DATE 06/09/2014 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9433 - 11204													
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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
 SLAUGHTER WELL #: 1 RRCID -> 279390 COMPL. DATE 04/27/2014 TOTAL DEPTH 11755 PERF. 9595 - 11422

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

PLUGGED AND ABANDONED 09/21/2022

CANANT WELL #: 1 RRCID -> 279391 COMPL. DATE 08/24/2014 TOTAL DEPTH 11690 PERF.10116 - 11638

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

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

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

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

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

FORT TRINIDAD, EAST (GEORGETOWN)//CONT.//		32157 568		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MADISON			
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799									
BELL		WELL #: 1		RRCID -> 279571		COMPL. DATE 06/10/2014		TOTAL DEPTH 11575 PERF. 9565 - 11370			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HARDY		WELL #: 1		RRCID -> 279575		COMPL. DATE 07/19/2014		TOTAL DEPTH 12249 PERF.10423 - 12110			
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

THOMPSON		WELL #: 1		RRCID -> 279751		COMPL. DATE 07/13/2014		TOTAL DEPTH 11400 PERF. 9398 - 10352			
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

THOMAS		WELL #: 1		RRCID -> 280212		COMPL. DATE 02/05/2015		TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9258 - 11122			
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	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			
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	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			
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

KNIGHT		WELL #: 1		RRCID -> 280945		COMPL. DATE 01/18/2014		TOTAL DEPTH 11685 PERF. 9808 - 11579			
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	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	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MCADAMS WELL #: 1 RRCID -> 281370 COMPL. DATE 09/13/2015 TOTAL DEPTH 12605 PERF.10595 - 12197												
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	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												
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	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												
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	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												
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

LEGGETT WELL #: 1 RRCID -> 281528 COMPL. DATE 01/18/2016 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9186 - 10990												
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MOSSER WELL #: 1 RRCID -> 281534 COMPL. DATE 08/05/2016 TOTAL DEPTH 11145 PERF. 9221 - 11038												
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

FORT TRINIDAD, EAST (GEORGETOWN)//CONT.// 32157 568 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MADISON																
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799																
SHELTON WELL #: 1 RRCID -> 281601 COMPL. DATE 04/15/2016 TOTAL DEPTH 11110 PERF. 9194 - 10999																
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
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

JOHNSTON WELL #: 1 RRCID -> 281652 COMPL. DATE 10/26/2016 TOTAL DEPTH 11380 PERF. 9339 - 11164																
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

MORGAN WELL #: 1 RRCID -> 282316 COMPL. DATE 08/04/2016 TOTAL DEPTH 11210 PERF. 9111 - 10928																
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

RADER WELL #: 2 RRCID -> 282791 COMPL. DATE 06/10/2017 TOTAL DEPTH 11206 PERF. 9333 - 11200																
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

GERALD WAKEFIELD WELL #: 2 RRCID -> 282848 COMPL. DATE 09/01/2017 TOTAL DEPTH 11270 PERF. 9240 - 11154																
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

FORREST WELL #: 2 RRCID -> 283785 COMPL. DATE 09/09/2017 TOTAL DEPTH 11250 PERF. 9265 - 11056																
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

STEWART WELL #: 1 RRCID -> 284316 COMPL. DATE 09/30/2017 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9392 - 11102																
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

FORT TRINIDAD, EAST (GEORGETOWN)//CONT.// 32157 568 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MADISON												
ETX ENERGY, LLC 255141												
HYDE WELL #: 1 RRCID -> 271038 COMPL. DATE 04/26/2011 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10712 - 12500												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
0			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE

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

MILES TIMBER WELL #: 1 RRCID -> 271039 COMPL. DATE 12/04/2011 TOTAL DEPTH 12400 PERF.10242 - 12290												
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	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												
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	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												
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	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												
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

FERGUSON PRISON UNIT WELL #: 201 RRCID -> 274527 COMPL. DATE 07/27/2011 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10104 - 10228												
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	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												
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

FORT TRINIDAD, EAST (GEORGETOWN)//CONT.// 32157 568 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MADISON										
ETX ENERGY, LLC //CONT.// 255141										
ELLIOTT WELL #: 1 RRCID -> 274747 COMPL. DATE 01/13/2011 TOTAL DEPTH 12202 PERF.10592 - 12167										
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	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										
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	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										
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	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										
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	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 9590 PERF.10090 - 11390										
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0104 RRCID -> 276073 COMPL. DATE 08/23/2014 TOTAL DEPTH 12102 PERF.10188 - 11782										
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	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										
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

FORT TRINIDAD, EAST (GEORGETOWN)//CONT.// 32157 568 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MADISON														
ETX ENERGY, LLC //CONT.// 255141														
FERGUSON PRISON UNIT WELL #: 0601H RRCID -> 279557 COMPL. DATE 01/10/2012 TOTAL DEPTH 11501 PERF.10422 - 16076														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	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														
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HYDE, MARTY WELL #: 3 RRCID -> 280379 COMPL. DATE 06/07/2012 TOTAL DEPTH 11143 PERF. 9948 - 11143														
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HANLEY WELL #: 1 RRCID -> 280397 COMPL. DATE 02/26/2011 TOTAL DEPTH 12400 PERF.10210 - 12350														
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-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														
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

INTERSTATE EXPLORATIONS LLC 425206														
TODD WELL #: 1 RRCID -> 279556 COMPL. DATE 08/18/2013 TOTAL DEPTH 14342 PERF.10612 - 10642														
03	0		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/16/2022														

ORO RESOURCES, LLC 626507														
RUFFINO WELL #: 1 RRCID -> 280170 COMPL. DATE 03/07/2015 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9221 - 10867														
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

FORT TRINIDAD, EAST (GEORGETOWN)//CONT.// 32157 568 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MADISON													
ORO RESOURCES, LLC //CONT.// 626507													
DAVID WELL #: 1 RRCID -> 280216 COMPL. DATE 03/26/2015 TOTAL DEPTH 11160 PERF. 9177 - 10848													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

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

PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327													
STARNIS WELL #: 1 RRCID -> 274213 COMPL. DATE 03/24/2014 TOTAL DEPTH 12762 PERF. 8846 - 10902													
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

KNIGHT WELL #: 1 RRCID -> 278151 COMPL. DATE 10/08/2012 TOTAL DEPTH 12820 PERF. 8852 - 11145													
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

ROSE CITY RESOURCES, LLC 727892													
HACKETT WELL #: 1 RRCID -> 279214 COMPL. DATE 11/16/2014 TOTAL DEPTH 9626 PERF. N/A													
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
PLUGGED AND ABANDONED 08/10/2022													

WILDFIRE ENERGY OPERATING LLC 923444													
KETCHUM WELL #: 1 RRCID -> 284628 COMPL. DATE 09/01/2017 TOTAL DEPTH 11427 PERF. 8728 - 11097													
03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

FT. TRINIDAD, E. (GLEN ROSE D) 32157 781 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON													
EMPIRE TEXAS OPERATING LLC 100365													
BRUTON 7 UNIT WELL #: 7 L RRCID -> 226891 COMPL. DATE 07/11/2005 TOTAL DEPTH 10975 PERF.10716 - 10730													
03	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	-0-	1734	2	11	9	N	45
04	2157	N	2157	-0-	-0-	-0-	-0-	2138	2	19	9	N	62
05	2081	N	2081	-0-	-0-	-0-	-0-	2069	2	12	9	N	73
06	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	-0-	1621	2	19	9	N	90
07	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	-0-	1219	2			N	90
*08	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	-0-	1599	2	19	9	N	107

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

FT. TRINIDAD, E. (GLEN ROSE D)		//CONT.//		32157 781	ASSOCIATED			CAPACITY							CNTY: MADISON
PROLINE ENERGY RESOURCES INC				681327											
FRANK SMITH				WELL #:	1	RRCID ->	279460	COMPL. DATE	11/01/2012	TOTAL DEPTH	12678	PERF.	9752	-	10959
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SANDEL OPERATING COMPANY				747534											
MORRIS, THELMA				WELL #:	1	RRCID ->	125472	COMPL. DATE	08/13/1987	TOTAL DEPTH	10842	PERF.	10598	-	10614
03	4774 X	3813	-0-	-961	-0-	3743	2	70	9	N	64				176
04	4620 X	4344	-0-	-276	-0-	4288	2	56	9	N	51	1	8		226
05	4774 X	4410	-0-	-364	-0-	4358	2	52	9	N	47	184	1		89
06	4020 X	3635	-0-	-385	-0-	3583	2	52	9	N	47				136
07	4495 X	2431	-0-	-2064	-0-	2402	2	29	9	N	26				162
08	4495 X	3556	-0-	-939	-0-	3498	2	58	9	N	53	1	8		214

FT. TRINIDAD, E. (GLEN ROSE E)				32157 852	NON-ASSOCIATED			ONE WELL							CNTY: MADISON
EMPIRE TEXAS OPERATING LLC				100365											
BRUTON 7 UNIT				WELL #:	7 L	RRCID ->	032718	COMPL. DATE	01/27/1963	TOTAL DEPTH	10975	PERF.	N/A		
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-

PROLINE ENERGY RESOURCES INC				681327											
FRANK SMITH				WELL #:	1	RRCID ->	279608	COMPL. DATE	11/01/2012	TOTAL DEPTH	12678	PERF.	9752	-	10959
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FT. TRINIDAD, SE. (EDWARDS)				32176 400	ASSOCIATED			ONE WELL							CNTY: MADISON
BURK ROYALTY CO., LTD.				108799											
ROBERTSON				WELL #:	1	RRCID ->	259653	COMPL. DATE	08/25/2010	TOTAL DEPTH	11515	PERF.	9466	-	10836
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOMMIE JO MANNING, ET AL				WELL #:	1	RRCID ->	270401	COMPL. DATE	08/07/2012	TOTAL DEPTH	11510	PERF.	9345	-	11230
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FT. TRINIDAD, SE. (EDWARDS) //CONT.// 32176 400 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MADISON
 ETX ENERGY, LLC 255141
 GOULDIE WELL #: 1 RRCID -> 279619 COMPL. DATE 03/07/2012 TOTAL DEPTH 13990 PERF. 9510 - 10926

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

03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		4
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		4
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		4
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		4
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		4
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		4

PLUGGED AND ABANDONED 02/01/2011

EMPIRE TEXAS OPERATING LLC 100365
 HYDE, J. H. WELL #: 1 U RRCID -> 031528 COMPL. DATE 10/16/1963 TOTAL DEPTH 11350 PERF. N/A

03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

FORREST, W. M., JR. A/C #1 WELL #: 2 U RRCID -> 032719 COMPL. DATE 06/22/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

FT. TRINIDAD GAS UNIT #1 WELL #: 1 H RRCID -> 032735 COMPL. DATE 07/14/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF.10538 - 10576

03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

CARTER, ELIJAH L., UNIT -B- WELL #: 1 U RRCID -> 032737 COMPL. DATE 11/28/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF.10586 - 10618

03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

FORT TRINIDAD, W. (GLEN ROSE B) //CONT.// 32191 333 ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MADISON			
EMPIRE TEXAS OPERATING LLC //CONT.// 100365		WELL #:		RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF. N/A		
FORREST-STATE UNIT		WELL #:		RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

BURK ROYALTY CO., LTD. 108799		CAPACITY				CNTY: MADISON			
WALSH ESTATE		WELL #:		RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.10556 - 10582		
03	0 W	2	-0-	2	410	2 2	N	-0-	-0-
04	0 W	-0-	-0-	-0-	410		N	-0-	-0-
05	0 W	-0-	-0-	-0-	410		N	-0-	-0-
06	0 W	-0-	-0-	-0-	410		N	-0-	-0-
07	0 W	-0-	-0-	-0-	410		N	-0-	-0-
08	0 W	NO RPT	-0-	-0-	410		N	NO RPT	-0-

ENERQUEST OPERATING L.L.C. 252058		CAPACITY				CNTY: MADISON			
FT. TRINIDAD GAS UNIT NO. 2		WELL #:		RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF. N/A		
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

SNOWDEN OPERATING CO. 799350		CAPACITY				CNTY: MADISON			
ADAMS, W. H.		WELL #:		RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF. N/A		
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

FORT TRINIDAD, W. (GLEN ROSE,UP) 32191 700		CAPACITY				CNTY: MADISON				
PARTEN OPERATING INC. 642718		WELL #:		RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.10264 - 11043			
MYRA GOULD GU		WELL #:		RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.10264 - 11043			
03	2004 N	2004	-0-	-0-	-0-	220 1	1764 2	N	18	178
04	2121 N	2121	-0-	-0-	-0-	20 9	251 1	N	25	203
05	2017 N	2017	-0-	-0-	-0-	28 9	232 1	N	20	223
06	1981 N	1981	-0-	-0-	-0-	22 9	160 1	N	52	182 1 93
07	1978 N	1978	-0-	-0-	-0-	57 9	200 1	N	75	168
*08	1963 N	1963	-0-	-0-	-0-	83 9	1931 2	N	29	197

SEVEN J STOCK FARM, INC. 799350		CAPACITY				CNTY: MADISON			
WELL #:		RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.10228 - 11005				
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-

FORT TRINIDAD, W. (GLEN ROSE,UP)//CONT.// 32191 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON												
PARTEN OPERATING INC. //CONT.// 642718												
FARMERS OIL COMPANY WELL #: 3 RRCID -> 108666 COMPL. DATE 12/06/1983 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10119 - 10884												
M	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

03		2345 N	2345	-0-	-0-	-0-	137	1	2142	2	N	205
							66	9				
04		2383 N	2383	-0-	-0-	-0-	141	1	2188	2	N	75
							54	9				
05		2607 N	2607	-0-	-0-	-0-	144	1	2376	2	N	154
							87	9				
06		2280 N	2171	-0-	-109	-0-	134	1	1981	2	N	205
							56	9				
07		2449 N	1367	-0-	-1082	-0-	68	1	1293	2	N	210
							6	9				
08		2604 N	1790	-0-	-814	-0-	104	1	1665	2	N	52
							21	9				

FARMERS OIL COMPANY WELL #: 2 RRCID -> 108667 COMPL. DATE 11/16/1983 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10155 - 10922												
03		1704 N	1704	-0-	-0-	-0-	104	1	1548	2	N	149
							52	9				
04		1560 N	1530	-0-	-30	-0-	92	1	1386	2	N	196
							52	9				
05		1532 N	1532	-0-	-0-	-0-	87	1	1387	2	N	249
							58	9				
06		1650 N	1268	-0-	-382	-0-	85	1	1139	2	N	289
							44	9				
07		1581 N	833	-0-	-748	-0-	43	1	771	2	N	306
							19	9				
08		1519 N	970	-0-	-549	-0-	57	1	887	2	N	162
							26	9				

IVEY-RICHARDSON WELL #: 1 RRCID -> 112105 COMPL. DATE 07/11/1984 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10334 - 11116												
03		124 N	75	-0-	-49	-0-	8	1	67	2	N	38
04		150 N	62	-0-	-88	-0-	7	1	55	2	N	38
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	38
06		87 N	87	-0-	-0-	-0-	7	1	80	2	N	27
07		1136 N	1136	-0-	-0-	-0-	120	1	1016	2	N	27
*08		2448 N	2448	-0-	-0-	-0-	2397	2	51	9	N	73

L. A. WAKEFIELD GU NO. 3 WELL #: 1 RRCID -> 113253 COMPL. DATE 09/14/1984 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10278 - 11050												
03		1581 N	1503	-0-	-78	-0-	166	1	1334	2	N	140
							3	9				
04		1537 N	1537	-0-	-0-	-0-	180	1	1320	2	N	174
							37	9				
05		1461 N	1461	-0-	-0-	-0-	170	1	1291	2	N	174
06		1440 N	1307	-0-	-133	-0-	109	1	1198	2	N	174
07		1581 N	1474	-0-	-107	-0-	155	1	1312	2	N	180
							7	9				
08		1457 N	1125	-0-	-332	-0-	1110	2	15	9	N	194

FORT TRINIDAD, W. (GLEN ROSE,UP)//CONT.// 32191 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON
 PARTEN OPERATING INC. //CONT.// 642718
 ROSCOE BAYLESS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 114983 COMPL. DATE 01/11/1985 TOTAL DEPTH 11240 PERF.10362 - 11142

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03	7938 X	7938	-0-	-0-	-0-	871	1	7003	2	N	58				252
04	7854 X	7854	-0-	-0-	-0-	939	1	6884	2	N	28	183	1		97
05	7539 X	7539	-0-	-0-	-0-	873	1	6624	2	N	38				135
06	7415 X	7415	-0-	-0-	-0-	609	1	6710	2	N	87				222
07	7509 X	7509	-0-	-0-	-0-	793	1	6716	2	N	-0-				222
*08	7527 X	7527	-0-	-0-	-0-	7493	2	34	9	N	31	187	1		66

DORRELL, ESTHER WELL #: 3 RRCID -> 137820 COMPL. DATE 03/20/1991 TOTAL DEPTH 11006 PERF.10436 - 10580

03	3286 X	3062	-0-	-224	-0-	222	1	2761	2	N	72				160
04	3120 X	2964	-0-	-156	-0-	216	1	2676	2	N	65	192	1		33
05	3180 X	3180	-0-	-0-	-0-	221	1	2887	2	N	65				98
06	2970 X	2775	-0-	-195	-0-	305	1	2455	2	N	14				112
07	3069 X	1768	-0-	-1301	-0-	109	1	1659	2	N	-0-				112
08	3193 X	2309	-0-	-884	-0-	173	1	2125	2	N	10				122

FOUND FORK (FRIO) GOLDENROD GAS, INC. J.W. 32331 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WHARTON
 313121 WELL #: 1 RRCID -> 152378 COMPL. DATE 11/16/1994 TOTAL DEPTH 5012 PERF. 4700 - 4701

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	945 N	945	-0-	-0-	-0-	945	2			N	-0-				-0-
05	1593 N	1593	-0-	-0-	-0-	1593	2			N	-0-				-0-
06	817 N	817	-0-	-0-	-0-	817	2			N	-0-				-0-
07	3006 N	3006	-0-	-0-	-0-	3006	2			N	-0-				-0-
*08	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			N	-0-				-0-

FOUR CORNERS (ANOMALINA) BLUESTEM NATURAL GAS LLC WINSOTT UNIT 32346 010 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA
 076906 WELL #: 1A RRCID -> 288704 COMPL. DATE 08/22/2020 TOTAL DEPTH 14722 PERF.13548 - 13564

03	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 08/27/2021

FOUR CORNERS (FRIO F-23) BLUESTEM NATURAL GAS LLC O'LEARY UNIT 32346 445 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA
 076906 WELL #: 1 RRCID -> 197615 COMPL. DATE 08/20/2003 TOTAL DEPTH 15559 PERF.13052 - 13410

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

FOUR CORNERS (FRIO F-23)		//CONT.//		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		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 11/01/2006										

FOUR CORNERS (FRIO F-28)				32346 450	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: BRAZORIA			
BLUESTEM NATURAL GAS LLC				076906						
RAYNOR		WELL #:		2	RRCID -> 215086	COMPL. DATE 05/18/2005	TOTAL DEPTH 13758	PERF.13610	- 13622	
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

SMITH HEIRS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 232250	COMPL. DATE 05/18/2007	TOTAL DEPTH 13145	PERF.12725	- 12794	
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	1450		N	-0-		272
04	14B DENY	158	-0-	158	1608	158 3	N	-0-		272
05	14B2 EXT	184	-0-	184	1792	184 3	N	-0-		272
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1792		N	-0-		272
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1792		N	NO RPT		272
08	0 #	NO RPT	-0-	-0-	1792		N	NO RPT		272

RAYNOR		WELL #:		1	RRCID -> 290381	COMPL. DATE 11/14/2020	TOTAL DEPTH 13168	PERF.12338	- 12348		
03	0 W	38684	-0-	38684	1202137	38541 3	143 9	N	130	352 1	107
04	0 W	31218	-0-	31218	1233355	31096 3	122 9	N	111		218
05	0 W	28367	-0-	28367	1261722	28235 3	132 9	N	120	181 1	157
06	0 W	22365	-0-	22365	1284087	22267 3	98 9	N	89	180 1	66
07	0 W	NO RPT	-0-	-0-	1284087			N	NO RPT		66
08	37440 #	NO RPT	-0-	-37440	1246647			N	NO RPT		66

FOUR CORNERS (HELMUTH A)				32346 525	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: BRAZORIA			
BLUESTEM NATURAL GAS LLC				076906						
DAVIS, CLEVELAND ET AL		WELL #:		1SW	RRCID -> 136069	COMPL. DATE 08/15/2011	TOTAL DEPTH 14674	PERF. 3970	- 3990	
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

O'LEARY UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 210096	COMPL. DATE 04/15/2004	TOTAL DEPTH 15559	PERF.13136	- 13420	
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		126
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		126
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		126
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		126
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		126
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		126

FOUR CORNERS (13000) 32346 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA
 BLUESTEM NATURAL GAS LLC 076906
 RAYNOR WELL #: 1 RRCID -> 201507 COMPL. DATE 02/15/2004 TOTAL DEPTH 13168 PERF.12688 - 12720

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 11/14/2020

DEVON FEE WELL #: 1 RRCID -> 201831 COMPL. DATE 04/18/2018 TOTAL DEPTH 13150 PERF.12498 - 12588

03	11315 X	134	-0-	-11181	-0-	116	3	18	9	N	16					289
04	9360 X	164	-0-	-9196	-0-	158	3	6	9	N	5					294
05	9052 X	688	-0-	-8364	-0-	686	3	2	9	N	2					296
*06	4306 X	4306	-0-	-0-	-0-	4278	3	28	9	N	25					321
*07	3313 X	3313	-0-	-0-	-0-	3287	3	26	9	N	24	171	1			174
*08	4794 X	4794	-0-	-0-	-0-	4633	3	161	9	N	146					320

WINS COTT UNIT WELL #: 1A RRCID -> 291969 COMPL. DATE 08/27/2021 TOTAL DEPTH 14722 PERF.12885 - 12910

03	0 W	90505	-0-	90505	599487	89946	3	559	9	N	508	553	1			458
04	0 W	87562	-0-	87562	687049	87182	3	380	9	N	345	544	1			259
05	0 W	55184	-0-	55184	742233	54987	3	197	9	N	179					438
*06	816027 X	73794	-0-	-742233	-0-	73319	3	475	9	N	432	559	1			311
*07	38056 X	38056	-0-	-0-	-0-	37869	3	187	9	N	170	193	1			288
08	90520 X	4719	-0-	-85801	-0-	4633	3	86	9	N	78	193	1			173

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

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

FRANKS (FRIO 10,000) 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

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

FRANKS (RYCADE) 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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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	PROD	AMT CODE	BALANCE

FRANKS (RYCADE)		//CONT.//		32688 470	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: GALVESTON		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310					
GORDON		WELL #:		1	RRCID ->	222747	COMPL. DATE	11/07/2006	TOTAL DEPTH 12140 PERF.10862 - 10868
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-

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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	159
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	5	164
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	164
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	206	49
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	49
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	36	85

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

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

FRANKS, C. E. GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	174007	COMPL. DATE	10/01/2002	TOTAL DEPTH 11500 PERF.11083 - 11407
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

GHINAUDO, M. ET AL GU		WELL #:		4 L	RRCID ->	194695	COMPL. DATE	03/01/2004	TOTAL DEPTH 12060 PERF.10908 - 11910
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	29
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	29
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	29
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	29
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	29
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	29

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

GORDON		WELL #:		4	RRCID -> 196894	COMPL. DATE	03/09/2004	TOTAL DEPTH	11841	PERF.11264 - 11541
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			61		64
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			31		95
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			13	68 1	40
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			12	20 1	32
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-		32
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-		32

FRANKS, C. E. GAS UNIT		WELL #:		7	RRCID -> 198585	COMPL. DATE	09/25/2014	TOTAL DEPTH	11863	PERF.11507 - 11836
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-		-0-

GILBY, M. ET AL G. U.		WELL #:		3	RRCID -> 198608	COMPL. DATE	12/16/2003	TOTAL DEPTH	12555	PERF.11970 - 12310
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-		69
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			2		71
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-		71
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-		71
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			8		79
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			6	63 1	22

FRANKS (8900 SAND)		32688 936		ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: GALVESTON			
HILCORP ENERGY COMPANY		386310								
GORDON		WELL #:		5	RRCID -> 284306	COMPL. DATE	01/12/2018	TOTAL DEPTH	11098	PERF. 8937 - 8949
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			2		5
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			2		7
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-	7 1	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			8	3 1	5
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-		5
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-		5

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
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	52
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	52
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	52
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

				PLUGGED AND ABANDONED		02/01/2002				

OIL AND GAS DIVISION

FRIENDSWOOD (WILCOX, LOWER)			33032 440	NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: MONTGOMERY				
KONANTZ, RONALD J. INC.			474900										
FRIENDSWOOD			WELL #:	RRCID ->	197856	COMPL. DATE	03/03/2004	TOTAL DEPTH	11100	PERF.	10412 - 10670		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			16
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			16
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			16
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			16
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			16
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			16
PLUGGED AND ABANDONED			12/05/2017										

FULSHEAR (HILLEBRENNER)			33283 360	ASSOCIATED		STORAGE			CNTY: FORT BEND				
ENSTOR KATY STORAGE & TRANSP LP			253361										
REED, HATTIE BLACK G.U.			WELL #:	RRCID ->	105897	COMPL. DATE	10/02/2012	TOTAL DEPTH	8260	PERF.	7030 - 7050		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

KST KATY			WELL #:	RRCID ->	141075	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6952	PERF.	6857 - 6922		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

FEENEY, ELIZABETH I.			WELL #:	RRCID ->	145737	COMPL. DATE	12/18/2013	TOTAL DEPTH	7310	PERF.	6764 - 6825		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

FEENEY			WELL #:	RRCID ->	145738	COMPL. DATE	05/07/1993	TOTAL DEPTH	7524	PERF.	7034 - 7040		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ROESNER, EARL H.			WELL #:	RRCID ->	145740	COMPL. DATE	05/20/1993	TOTAL DEPTH	7510	PERF.	6936 - 6947		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

FULSHEAR (HILLEBRENNER)		//CONT.//		33283 360	ASSOCIATED	STORAGE		CNTY: FORT BEND			
ENSTOR KATY STORAGE & TRANSP LP		//CONT.//		253361							
KST KATY		WELL #:		5	RRCID ->	146181	COMPL. DATE	07/20/2001	TOTAL DEPTH	7022	PERF. 6937 - 6989
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O				(-)	UNDERAGE			AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

KST KATY		WELL #:		9	RRCID ->	146671	COMPL. DATE	06/19/1993	TOTAL DEPTH	7199	PERF. 7090 - 7174
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

KST KATY		WELL #:		2	RRCID ->	146673	COMPL. DATE	01/24/2003	TOTAL DEPTH	7123	PERF. 7551 - 7735
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

KST KATY		WELL #:		3	RRCID ->	146809	COMPL. DATE	07/06/1993	TOTAL DEPTH	2138	PERF. 7038 - 7102
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

FEENEY		WELL #:		3	RRCID ->	147084	COMPL. DATE	08/04/1993	TOTAL DEPTH	8015	PERF. 6899 - 6907
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

KST KATY		WELL #:		4	RRCID ->	147151	COMPL. DATE	12/15/2012	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 6860 - 6930
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

KST KATY		WELL #:		6	RRCID ->	147152	COMPL. DATE	06/11/1994	TOTAL DEPTH	7550	PERF. 7458 - 7508
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

FULSHEAR (HILLEBRENNER)		//CONT.//		33283 360	ASSOCIATED	STORAGE		CNTY: FORT BEND			
ENSTOR KATY STORAGE & TRANSP LP		//CONT.//		253361							
KST KATY		WELL #:		8A	RRCID ->	147671	COMPL. DATE	08/30/2001	TOTAL DEPTH	7006	PERF. 6872 - 6942
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

COMPOSITE STORAGE WELL		WELL #:		1	RRCID ->	147904	COMPL. DATE	02/08/1994	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

KST KATY		WELL #:		8	RRCID ->	149967	COMPL. DATE	07/12/1993	TOTAL DEPTH	7367	PERF. N/A
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

KST KATY		WELL #:		7	RRCID ->	150815	COMPL. DATE	09/06/2000	TOTAL DEPTH	7017	PERF. 6853 - 6918
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

KST KATY		WELL #:		1A	RRCID ->	165825	COMPL. DATE	11/19/1996	TOTAL DEPTH	7187	PERF. 7088 - 7148
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

KST KATY		WELL #:		11	RRCID ->	190695	COMPL. DATE	01/31/2002	TOTAL DEPTH	7220	PERF. 7071 - 7190
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

KST KATY		WELL #:		12	RRCID ->	190696	COMPL. DATE	10/19/2018	TOTAL DEPTH	6898	PERF. 7249 - 7699
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

OIL AND GAS DIVISION

FULSHEAR, S. (CONS.) HILCORP ENERGY COMPANY IMPARATO		33290 300 386310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FORT BEND					
		WELL #: 1		RRCID -> 201259		COMPL. DATE 04/12/2019			TOTAL DEPTH 15900 PERF.13476 - 13734					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	6789 X	5955	-0-	-834	-0-	165	1	5699	2	Y	83	39	1	135
04	6330 X	3	-0-	-6327	-0-	91	9			Y	-0-			135
05	6541 X	-0-	-0-	-6541	-0-	3	1			Y	5			140
06	6270 X	-0-	-0-	-6270	-0-					Y	-0-			140
07	5952 X	-0-	-0-	-5952	-0-					Y	2			142
08	5952 X	-0-	-0-	-5952	-0-					Y	-0-			142
MCMILLIAN		WELL #: 1		RRCID -> 211387		COMPL. DATE 04/07/2019			TOTAL DEPTH 15799 PERF.14300 - 14704					
03	4898 X	3882	-0-	-1016	-0-	95	1	3289	2	Y	453	443	1	207
04	4590 X	1	-0-	-4589	-0-	498	9			Y	-0-	105	1	102
05	4619 X	-0-	-0-	-4619	-0-	1	1			Y	-0-			102
06	4470 X	-0-	-0-	-4470	-0-					Y	1			103
07	4619 X	-0-	-0-	-4619	-0-					Y	-0-			103
08	3875 X	-0-	-0-	-3875	-0-					Y	-0-			103
MCMILLIAN		WELL #: 2		RRCID -> 211909		COMPL. DATE 11/16/2004			TOTAL DEPTH 14061 PERF.13900 - 13940					
03	1209 N	1030	-0-	-179	-0-	29	1	997	2	Y	4	6	1	6
04	780 N	-0-	-0-	-780	-0-	4	9			Y	-0-			6
05	961 N	-0-	-0-	-961	-0-					Y	-0-			6
06	990 N	-0-	-0-	-990	-0-					Y	-0-			6
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			6
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			6
FOSTER FARMS		WELL #: 2		RRCID -> 212010		COMPL. DATE 08/25/2005			TOTAL DEPTH 14281 PERF.13914 - 13924					
03	726 N	726	-0-	-0-	-0-	46	1	680	2	Y	-0-			7
04	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-			7
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			7
06	720 N	-0-	-0-	-720	-0-					Y	-0-			7
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			7
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			7
MCMILLIAN		WELL #: 4		RRCID -> 212016		COMPL. DATE 06/07/2019			TOTAL DEPTH 15778 PERF.14130 - 14560					
03	15778 X	15778	-0-	-0-	-0-	435	1	15037	2	Y	278	303	1	122
04	14880 X	3	-0-	-14877	-0-	306	9			Y	-0-	53	1	69
05	15376 X	-0-	-0-	-15376	-0-	3	1			Y	-0-			69
06	15270 X	-0-	-0-	-15270	-0-					Y	-0-			69
07	15779 X	-0-	-0-	-15779	-0-					Y	-0-			69
08	15779 X	-0-	-0-	-15779	-0-					Y	-0-			69
IMPARATO		WELL #: 3		RRCID -> 213337		COMPL. DATE 04/04/2019			TOTAL DEPTH 13842 PERF.13078 - 14230					
03	1085 N	1030	-0-	-55	-0-	28	1	963	2	Y	35	7	1	58
04	990 N	-0-	-0-	-990	-0-	39	9			Y	-0-			58
05	1023 N	-0-	-0-	-1023	-0-					Y	-0-			58
06	990 N	-0-	-0-	-990	-0-					Y	-0-			58
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			58
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			58

FULSHEAR, S. (CONS.)		//CONT.// 33290 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FORT BEND				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
MCMILLIAN		WELL #: 5		RRCID -> 213780		COMPL. DATE 01/17/2019		TOTAL DEPTH 14058 PERF.12820 - 13739				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	4211 X	4211	-0-	-0-	-0-	264 1	3878 2	N	63			159
04	3300 X	-0-	-0-	-3300	-0-	69 9		N	-0-			159
05	3410 X	-0-	-0-	-3410	-0-			N	-0-			159
06	3300 X	-0-	-0-	-3300	-0-			N	2			161
07	3410 X	-0-	-0-	-3410	-0-			N	-0-			161
08	3410 X	-0-	-0-	-3410	-0-			N	-0-			161

IMPARATO		WELL #: 5		RRCID -> 215402		COMPL. DATE 09/05/2005		TOTAL DEPTH 14075 PERF.14334 - 14344				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

FOSTER FARMS		WELL #: 1		RRCID -> 215692		COMPL. DATE 02/21/2019		TOTAL DEPTH 14022 PERF.13431 - 13675				
03	2380 N	2380	-0-	-0-	-0-	152 1	2228 2	Y	-0-			102
04	1950 N	-0-	-0-	-1950	-0-			Y	-0-			102
05	2015 N	-0-	-0-	-2015	-0-			Y	10			112
06	1950 N	-0-	-0-	-1950	-0-			Y	-0-			112
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	1			113
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			113

FOSTER CREEK ESTATES		WELL #: 1		RRCID -> 216635		COMPL. DATE 06/18/2009		TOTAL DEPTH 15801 PERF.13803 - 18546				
03	31 N	17	-0-	-14	-0-	17 2		N	-0-			80
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			80
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			80
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	2			82
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			82
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			82

GLESS		WELL #: 1		RRCID -> 224103		COMPL. DATE 03/27/2006		TOTAL DEPTH 15669 PERF.13905 - 13925				
03	2139 N	1953	-0-	-186	-0-	1953 2		N	-0-			20
04	2070 N	-0-	-0-	-2070	-0-			N	-0-			20
05	2139 N	-0-	-0-	-2139	-0-			N	5			25
06	1890 N	-0-	-0-	-1890	-0-			N	-0-			25
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	2			27
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27

HARRISON		WELL #: 1		RRCID -> 246823		COMPL. DATE 06/20/2007		TOTAL DEPTH 16503 PERF.14210 - 14287				
03	1580 N	1580	-0-	-0-	-0-	98 1	1440 2	N	38			170
04	720 N	-0-	-0-	-720	-0-	42 9		N	-0-			170
05	744 N	-0-	-0-	-744	-0-			N	-0-			170
06	720 N	-0-	-0-	-720	-0-			N	2			172
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			172
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			172

OIL AND GAS DIVISION

FULTSHEAR, S. (CONS.)		//CONT.//		33290 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FORT BEND			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310							
MCMILLIAN		WELL #:		3	RRCID ->	250476	COMPL. DATE	03/20/2019	TOTAL DEPTH	15801	PERF.14110 - 16315
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O			LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
03	2015 N	1915	-0-	-100	-0-	50 1	1734 2	Y	119	117 1	56
04	2040 N	-0-	-0-	-2040	-0-	131 9		Y	-0-	27 1	29
05	1488 N	-0-	-0-	-1488	-0-			Y	-0-		29
06	1860 N	-0-	-0-	-1860	-0-			Y	-0-		29
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		29
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		29
PROLINE ENERGY RESOURCES INC				681327							
FOSTER FARMS DEEP		WELL #:		1	RRCID ->	196848	COMPL. DATE	06/20/2003	TOTAL DEPTH	17334	PERF.15631 - 15654
03	4185 X	2713	-0-	-1472	-0-	2713 2		N	-0-		32
04	3600 X	-0-	-0-	-3600	-0-			N	15		2
05	3720 X	-0-	-0-	-3720	-0-			N	60	45 1	5
06	3180 X	-0-	-0-	-3180	-0-			N	-0-		5
07	2728 X	-0-	-0-	-2728	-0-			N	23		28
08	2728 X	-0-	-0-	-2728	-0-			N	-0-		28
F.A.S.H. DEEP "A"		WELL #:		2	RRCID ->	214656	COMPL. DATE	01/01/2006	TOTAL DEPTH	16300	PERF.16000 - 16170
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		23
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		23
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		23
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		23
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		23
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		23
F.A.S.H. DEEP		WELL #:		1	RRCID ->	215318	COMPL. DATE	01/25/2006	TOTAL DEPTH	16010	PERF.13574 - 13589
03	3658 X	2671	-0-	-987	-0-	2671 2		N	-0-		48
04	3480 X	-0-	-0-	-3480	-0-			N	170	216 1	2
05	3596 X	-0-	-0-	-3596	-0-			N	-0-		2
06	3300 X	-0-	-0-	-3300	-0-			N	-0-		2
07	2666 X	-0-	-0-	-2666	-0-			N	-0-		2
08	2666 X	-0-	-0-	-2666	-0-			N	-0-		2
FOSTER FARMS DEEP		WELL #:		1H	RRCID ->	226909	COMPL. DATE	02/20/2007	TOTAL DEPTH	15800	PERF.16400 - 18474
03	3565 X	2715	-0-	-850	-0-	2715 2		N	-0-		5
04	3450 X	-0-	-0-	-3450	-0-			N	45	45 1	5
05	3565 X	-0-	-0-	-3565	-0-			N	60	57 1	8
06	3210 X	-0-	-0-	-3210	-0-			N	-0-		8
07	2728 X	-0-	-0-	-2728	-0-			N	-0-		8
08	2728 X	-0-	-0-	-2728	-0-			N	-0-		8
MOORE DEEP		WELL #:		1H	RRCID ->	236352	COMPL. DATE	02/25/2008	TOTAL DEPTH	15708	PERF.15607 - 17854
03	806 N	-0-	-0-	-806	-0-			N	-0-		4
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		4
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		4
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		4
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		4
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		4

OIL AND GAS DIVISION

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

FULSHEAR, S. (CONS.)		//CONT.//		33290 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FORT BEND		
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		//CONT.//		681327							
FASH DEEP		WELL #:		1H	RRCID ->	247835	COMPL. DATE	12/11/2008	TOTAL DEPTH	15776	PERF.17930 - 19125
03	4030 X	2643	-0-	-1387	-0-	2643 2		N	-0-		179
04	3450 X	-0-	-0-	-3450	-0-			N	-0-	54 1	125
05	3565 X	-0-	-0-	-3565	-0-			N	-0-		125
06	3030 X	-0-	-0-	-3030	-0-			N	-0-		125
07	2635 X	-0-	-0-	-2635	-0-			N	43		168
08	2635 X	-0-	-0-	-2635	-0-			N	-0-		168

VAQUERO OPERATING				882776							
FOSTER FARMS, INC		WELL #:		1	RRCID ->	208026	COMPL. DATE	02/11/2005	TOTAL DEPTH	15856	PERF.13370 - 13400
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

FUQUA (AUSTIN CHALK)				33328 500	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GRIMES		
DIVERSIFIED O&G PROD. CO., INC.				220889							
FUQUA, L. R. ET VIR		WELL #:		1	RRCID ->	103285	COMPL. DATE	02/09/1982	TOTAL DEPTH	13120	PERF.12730 - 12765
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

LEEEXUS OIL LLC				495350							
FRAZIER UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	154128	COMPL. DATE	01/13/1995	TOTAL DEPTH	15240	PERF.13032 - 15230
03	930 N	885	-0-	-45	-0-	885 2		N	-0-		97
04	1020 N	474	-0-	-546	-0-	1 1	473 2	N	-0-		97
05	1054 N	642	-0-	-412	-0-	642 2		N	-0-		97
06	870 N	709	-0-	-161	-0-	1 1	708 2	N	-0-		97
07	507 N	507	-0-	-0-	-0-	507 2		N	-0-		97
08	651 N	586	-0-	-65	-0-	586 2		N	-0-		97

GALVESTON 220-L (5790)				33839 500	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		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
03	2945	-0-	-0-	-2945	-0-			N	-0-		1
04	750 #	-0-	-0-	-750	-0-			N	-0-		1
05	114 #	-0-	-0-	-114	-0-			N	-0-		1
06	T. A.	999	-0-	999	999	274 1	355 2	N	336	303 1	34
						370 9					
07	5000	5376	-0-	376	1375	1784 1	556 2	N	2760	2707 1	87
						3036 9					
*08	6005	4630	-0-	-1375	-0-	1132 1	1169 2	N	2117	2122 1	82
						2329 9					

OIL AND GAS DIVISION

GARWOOD (MIOCENE 1300)		34090 260		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COLORADO							
KALLINA, CARLTON J.		450347													
KALLINA, C. J.		WELL #: 1 C		RRCID -> 061791		COMPL. DATE 08/11/1973		TOTAL DEPTH 4000 PERF. 1299 - 1308							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

GARWOOD (MIOCENE 2100)		34090 330		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLORADO							
KALLINA, CARLTON J.		450347													
KALLINA, C. J.		WELL #: 1 T		RRCID -> 061516		COMPL. DATE 10/22/2012		TOTAL DEPTH 4000 PERF. 2098 - 2104							
03	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	1			N	-0-				-0-
04	120 N	109	-0-	-11	-0-	109	1			N	-0-				-0-
05	124 N	112	-0-	-12	-0-	112	1			N	-0-				-0-
06	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	1			N	-0-				-0-
07	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	1			N	-0-				-0-
08	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT				-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							
03	1393 N	1393	-0-	-0-	-0-	105	1	1288	2	N	-0-				9
04	1080 N	996	-0-	-84	-0-	80	1	916	2	N	-0-				9
05	992 N	942	-0-	-50	-0-	88	1	854	2	N	-0-				9
06	1260 N	599	-0-	-661	-0-	62	1	537	2	N	-0-				9
07	1023 N	895	-0-	-128	-0-	82	1	813	2	N	-0-				9
08	930 N	867	-0-	-63	-0-	79	1	788	2	N	-0-				9

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							
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				6
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				6
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				6
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				6
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				6
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				6

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

OIL AND GAS DIVISION

M		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	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

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

GARWOOD, S.E. (Y-2)		34096 390		ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: COLORADO		
VIPER S.W.D., LLC GOLD, CLARINE		886209		WELL #: 1		RRCID -> 285887		COMPL. DATE 04/20/2017		TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5964 - 5973		
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	22325			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	22325			N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 05/02/2022												

GARWOOD, S.W. (LOWER WILCOX)		34097 250		NON-ASSOCIATED		EXEMPT				CNTY: COLORADO		
TEXAS GULF PRODUCTION CO. LLC GARRETT, W. D. GU		846255		WELL #: 2		RRCID -> 229903		COMPL. DATE 07/27/2006		TOTAL DEPTH 17093 PERF.15316 - 15334		
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GARWOOD, SW (MIDDLE WILCOX)		34097 260		NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: COLORADO		
ROCK ENERGY RESOURCES, INC. KALLINA		722819		WELL #: 4601		RRCID -> 234171		COMPL. DATE 11/20/2007		TOTAL DEPTH 16230 PERF.12135 - 12185		
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			33
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			33
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			33
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			33
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			33
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			33

GARWOOD, SW (UPPER WILCOX)		34097 270		NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: COLORADO		
BRITNIC OIL & GAS, INC. PINTAIL		093621		WELL #: 1		RRCID -> 205360		COMPL. DATE 11/17/2006		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9440 - 9738		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	299			N	NO RPT			22
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	299			N	NO RPT			22
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	299			N	NO RPT			22
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	299			N	NO RPT			22
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	299			N	NO RPT			22
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	299			N	NO RPT			22

PROLINE ENERGY RESOURCES INC COCHRAN GAS UNIT		681327		WELL #: 1		RRCID -> 175621		COMPL. DATE 12/28/1999		TOTAL DEPTH 11100 PERF.10090 - 10100		
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GIBBS BROS. (BUDA)		34671 200		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WALKER							
ZAZA ENERGY, LLC		950545		WELL #: A 1RE		RRCID -> 273567		COMPL. DATE 04/24/2013		TOTAL DEPTH 13332		PERF.12129 - 13078			
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	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	

GIDDINGS (AUSTIN CHALK-3)		34733 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: LEE							
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		147699		WELL #: 1H		RRCID -> 291307		COMPL. DATE 12/20/2011		TOTAL DEPTH 8202		PERF. 8076 - 11790			
03	3255 #	2106	-0-	-1149	-0-	2106	2			N	-0-			39	
04	3180 #	1653	-0-	-1527	-0-	1653	2			N	-0-			39	
05	3286 #	1055	-0-	-2231	-0-	1053	2	2	9	N	2	2	8	39	
06	3180 #	1133	-0-	-2047	-0-	1129	2	4	9	N	4	4	8	39	
07	2759 #	594	-0-	-2165	-0-	591	2	3	9	N	3	3	8	39	
08	2108 #	255	-0-	-1853	-0-	243	2	12	9	N	11	11	8	39	

E2 OPERATING LLC		238475		RIVERSIDE CAMPUS		WELL #: 1		RRCID -> 293088		COMPL. DATE 07/13/1991		TOTAL DEPTH 7802		PERF. 7590 - 11060	
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	

IRONROC ENERGY		426612		SWEDISH CHEF		WELL #: 4H		RRCID -> 292185		COMPL. DATE 11/02/2021		TOTAL DEPTH 10271		PERF.10740 - 15040	
03	178808	100276	-0-	-78532	-0-	44489	83790	2	16486	9	Y	14987	14735	1	900
04	173040	87773	-0-	-85267	-0-		74845	2	12928	9	Y	11753	11407	1	1246
05	76421 R	76421	-0-	-0-	-0-		65498	2	10923	9	Y	9930	10738	1	438
06	97050 #	36340	-0-	-60710	-0-		31634	2	4706	9	Y	4278	3631	1	1085
07	100285 #	49875	-0-	-50410	-0-		15	1	43793	2	Y	5515	6439	1	161
08	100285 #	43316	-0-	-56969	-0-		6067	9	527	1	Y	5316	5290	1	187
							5848	9	36941	2	Y				

MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC		521544		MCCULLOUGH, A.W.		WELL #: 1RE		RRCID -> 291544		COMPL. DATE 01/13/2011		TOTAL DEPTH 11058		PERF.10595 - 15014	
03	7214 R	272	-0-	-6942	-0-		272	2			N	-0-			22
04	270 #	263	-0-	-7	-0-		263	2			N	-0-	3	1	19
05	310 #	232	-0-	-78	-0-		232	2			N	-0-			19
06	300 #	258	-0-	-42	-0-		258	2			N	-0-			19
07	310 #	259	-0-	-51	-0-		259	2			N	-0-			19
08	279 #	214	-0-	-65	-0-		214	2			N	-0-			19

HENSEL - O.L. UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 291716		COMPL. DATE 10/20/1993		TOTAL DEPTH 14805		PERF.11147 - 14805					
03	210 R	8	-0-	-202	-0-		8	2			N	-0-			-0-
04	10 #	6	-0-	-4	-0-		6	2			N	-0-			-0-
05	10 #	9	-0-	-1	-0-		9	2			N	-0-			-0-
06	10 #	8	-0-	-2	-0-		8	2			N	-0-			-0-
07	8 #	3	-0-	-5	-0-		3	2			N	-0-			-0-
08	9 #	-0-	-0-	-9	-0-						N	-0-			-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK-3) //CONT.// 34733 500 ASSOCIATED 49B CNTY: LEE															
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544															
CHARLOTTE "H" WELL #: 1RE RRCID -> 291717 COMPL. DATE 02/28/1996 TOTAL DEPTH 12491 PERF. 8585 - 12491															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT	** DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
03		703 R	76	-0-	-627	-0-			54 2	22 9	N	20			20
04		73 R	73	-0-	-0-	-0-			62 2	11 9	N	10			30
05		62 R	62	-0-	-0-	-0-			61 2	1 9	N	1			31
06		63 R	63	-0-	-0-	-0-			59 2	4 9	N	4			35
07		62 #	57	-0-	-5	-0-			56 2	1 9	N	1			36
08		62 #	51	-0-	-11	-0-			51 2		N	-0-			36

GIDDINGS (AUSTIN CHALK A) 34733 501 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BURLESON															
SOUTHWEST RESOURCES, INC. 806471															
MR. BOB WELL #: 1 RRCID -> 107537 COMPL. DATE 09/21/1983 TOTAL DEPTH 11293 PERF.11038 - 11223															
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	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-

GIDDINGS (BUDA) 34733 600 ASSOCIATED 49B CNTY: BRAZOS															
ALLIED OPERATING TEXAS, LLC 014471															
HOWARD WELL #: 1H RRCID -> 262163 COMPL. DATE 05/06/2010 TOTAL DEPTH 11655 PERF.11254 - 15140															
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			132
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			132
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			132
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			132
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			132
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			132

HOWARD WELL #: 2H RRCID -> 262672 COMPL. DATE 03/12/2011 TOTAL DEPTH 12043 PERF.11381 - 18217															
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			89
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			89
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			89
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			89
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			89
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			89

APACHE CORPORATION 027200															
PATTERSON-CLARK UNIT WELL #: 1DL RRCID -> 186375 COMPL. DATE 02/13/2002 TOTAL DEPTH 14207 PERF.10776 - 15242															
03	198	R	198	-0-	-0-	-0-			198 2		N	-0-			52
04	146	R	146	-0-	-0-	-0-			146 2		N	-0-			52
05	147	R	147	-0-	-0-	-0-			147 2		N	-0-			52
06	320	R	320	-0-	-0-	-0-			320 2		N	-0-			52
07	93	#	5	-0-	-88	-0-			5 2		N	-0-			52
*08	145	R	145	-0-	-0-	-0-			145 2		N	-0-			52

DALBOSCO WELL #: E 1 RRCID -> 247094 COMPL. DATE 12/14/2009 TOTAL DEPTH 15325 PERF.11800 - 15325															
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

GIDDINGS (BUDA)		//CONT.// 34733 600		ASSOCIATED		49B		CNTY: BRAZOS						
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200												
WELLS E		WELL #:		1H	RRCID ->	253389	COMPL. DATE	06/13/2009	TOTAL DEPTH	12559	PERF.	12318 - 17000		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	62 #	40	-0-	-22	-0-	40	2			N	-0-			32
04	58 R	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-			32
05	93 R	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-			32
06	30 #	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			32
07	62 #	13	-0-	-49	-0-	13	2			N	-0-			32
08	62 #	7	-0-	-55	-0-	7	2			N	-0-			32

LEONE UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	291028	COMPL. DATE	07/31/2001	TOTAL DEPTH	10292	PERF.	10519 - 15625		
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	152	-0-	152	152	11	1	141	2	N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	152					N	-0-			-0-
*08	152 R	-0-	-0-	-152	-0-					N	-0-			-0-

CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		147699												
PORTER, E. B.		WELL #:		7	RRCID ->	219043	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	12127	PERF.	9085 - 11800		
03	799 R	799	-0-	-0-	-0-	470	2	329	9	N	299	348	1	40
04	570 #	431	-0-	-139	-0-	256	2	1	4	N	158			198
						174	9							
05	589 #	292	-0-	-297	-0-	164	2	1	4	N	115	188	1	125
						127	9							
06	1220 R	1220	-0-	-0-	-0-	753	2	4	4	N	421	382	1	164
						463	9							
07	589 #	380	-0-	-209	-0-	243	2	1	4	N	124	162	1	126
						136	9							
*08	743 R	743	-0-	-0-	-0-	437	2	2	4	N	276	362	1	40
						304	9							

DOUG		WELL #:		1H	RRCID ->	283152	COMPL. DATE	06/23/2015	TOTAL DEPTH	10354	PERF.	10485 - 15249		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30

KOUATLI, AIMAN M.		476360												
WALTMAN		WELL #:		1	RRCID ->	232226	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11434	PERF.	9900 - 10953		
03	2 #	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-			161
04	3 #	-0-	-0-	-3	-0-					N	1			162
05	1 #	-0-	-0-	-1	-0-					N	1			163
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2			165
07	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			165
08	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			165

MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC		521544												
CANNON-CHANCE UNIT		WELL #:		1RE	RRCID ->	187097	COMPL. DATE	01/08/2002	TOTAL DEPTH	14584	PERF.	10514 - 17024		
03	2755 R	2755	-0-	-0-	-0-	2680	2	75	9	N	68			130
04	2395 R	2395	-0-	-0-	-0-	2295	2	100	9	N	91	191	1	28
05	1956 R	1956	-0-	-0-	-0-	1950	2	6	9	N	5		2	33
06	2681 R	2681	-0-	-0-	-0-	2598	2	83	9	N	75	8	8	100
07	2598 R	2598	-0-	-0-	-0-	2528	2	70	9	N	64	1	8	163
*08	2482 R	2482	-0-	-0-	-0-	2415	2	67	9	N	61	170	1	54

GIDDINGS (BUDA) //CONT.// 34733 600 ASSOCIATED 49B CNTY: BRAZOS
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544
HULLABALOO WELL #: 1RE RRCID -> 190267 COMPL. DATE 08/22/2001 TOTAL DEPTH 12420 PERF. 9667 - 12735

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
03	1767 #	1061	-0-	-706	-0-	888	2	173	9	N	157	161	1			93
04	1710 #	1571	-0-	-139	-0-	1482	2	89	9	N	81					174
05	1767 #	1450	-0-	-317	-0-	1396	2	54	9	N	49	174	1			49
06	1405 R	1405	-0-	-0-	-0-	1360	2	45	9	N	41					90
07	1612 #	1331	-0-	-281	-0-	1256	2	75	9	N	68					158
08	1612 #	1217	-0-	-395	-0-	1172	2	45	9	N	41					199

DODD WELL #: 1H RRCID -> 262773 COMPL. DATE 04/03/2011 TOTAL DEPTH 10812 PERF.10636 - 14276

03	1643 #	267	-0-	-1376	-0-	267	2			N	-0-					128
04	1590 #	808	-0-	-782	-0-	808	2			N	-0-					128
05	1713 R	1713	-0-	-0-	-0-	1713	2			N	-0-					128
06	1290 #	826	-0-	-464	-0-	826	2			N	-0-					128
07	868 #	495	-0-	-373	-0-	495	2			N	-0-					128
08	837 #	2	-0-	-835	-0-	2	2			N	-0-					128

VERDUN OIL & GAS LLC 884566
BALKE, I. WELL #: 1 RRCID -> 242994 COMPL. DATE 09/08/2008 TOTAL DEPTH 10417 PERF.10350 - 10413

03	156 R	156	-0-	-0-	-0-	50	3	106	9	N	96					118
04	60 #	40	-0-	-20	-0-	40	3			N	-0-					118
05	31 #	4	-0-	-27	-0-	4	3			N	-0-					118
06	60 #	5	-0-	-55	-0-	5	3			N	-0-					118
07	62 #	42	-0-	-20	-0-	42	3			N	-0-					118
08	62 #	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					118

WILDFIRE ENERGY OPERATING LLC 923444
CHARLI WELL #: 1H RRCID -> 284265 COMPL. DATE 10/12/2006 TOTAL DEPTH 9072 PERF. 8933 - 11940

03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					114

PLUGGED AND ABANDONED 08/11/2022

GIDDINGS (EAGLEFORD) 34733 610 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BURLESON
APACHE CORPORATION 027200
RODGERS WELL #: 1H RRCID -> 280611 COMPL. DATE 08/14/2015 TOTAL DEPTH 11370 PERF.11198 - 18743

03	2976 X	2404	-0-	-572	-0-	666	1	1428	2	Y	282	286	1			127
						310	9									
04	2550 X	2418	-0-	-132	-0-	683	1	1443	2	Y	265	252	1			140
						292	9									
05	2449 X	2124	-0-	-325	-0-	658	1	1212	2	Y	231	245	1			126
						254	9									
06	2340 X	1963	-0-	-377	-0-	689	1	1059	2	Y	195	198	1			123
						215	9									
07	2511 X	2105	-0-	-406	-0-	767	1	1129	2	Y	190	193	1			120
						209	9									
08	2511 X	2350	-0-	-161	-0-	729	1	1361	2	Y	235	208	1			147
						1	4	259	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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03		2829 X	2829	-0-	-0-	-0-	2480	2	6	4	Y	312	353	1		46
							343	9								
04		2940 X	843	-0-	-2097	-0-	743	2	2	4	Y	89	126	1		9
							98	9								
05		3038 X	988	-0-	-2050	-0-	753	2	2	4	Y	212	206	1		15
							233	9								
06		2956 X	2956	-0-	-0-	-0-	2308	2	1	4	Y	588	517	1	1 8	85
							647	9								
07		3381 X	3381	-0-	-0-	-0-	2856	2	1	4	Y	476	493	1		68
							524	9								
*08		3508 X	3508	-0-	-0-	-0-	6	1	3005	2	Y	450	475	1		43
							2	4	495	9						
MILES UNIT			WELL #: 1H		RRCID -> 281287		COMPL. DATE 02/26/2016			TOTAL DEPTH 11462 PERF.11572 - 18383						
03		5516 X	5516	-0-	-0-	-0-	962	1	4146	2	Y	349	282	1		156
							24	4	384	9						
04		4760 X	4760	-0-	-0-	-0-	896	1	3528	2	Y	280	287	1		149
							28	4	308	9						
05		4588 X	3981	-0-	-607	-0-	878	1	2775	2	Y	288	281	1		156
							11	4	317	9						
06		5340 X	3392	-0-	-1948	-0-	850	1	2349	2	Y	160	213	1		103
							17	4	176	9						
07		5518 X	2964	-0-	-2554	-0-	878	1	1993	2	Y	78	130	1		51
							7	4	86	9						
08		5518 X	3308	-0-	-2210	-0-	873	1	2250	2	Y	162	113	1		100
							7	4	178	9						
RODGERS			WELL #: 3H		RRCID -> 281323		COMPL. DATE 08/23/2015			TOTAL DEPTH 11394 PERF.11581 - 19173						
03		3503 X	2319	-0-	-1184	-0-	665	1	1336	2	Y	289	268	1		130
							318	9								
04		3210 X	1611	-0-	-1599	-0-	267	1	1201	2	Y	119	184	1		65
							12	4	131	9						
05		2945 X	2586	-0-	-359	-0-	673	1	1591	2	Y	292	201	1		156
							1	4	321	9						
06		2320 X	2320	-0-	-0-	-0-	683	1	1407	2	Y	209	232	1		133
							230	9								
07		2325 X	2206	-0-	-119	-0-	741	1	1243	2	Y	202	208	1		127
							222	9								
08		2573 X	1912	-0-	-661	-0-	720	1	963	2	Y	208	204	1		131
							229	9								
GOEN FAMILY			WELL #: 2H		RRCID -> 281657		COMPL. DATE 09/09/2015			TOTAL DEPTH 10545 PERF.11379 - 19931						
03		3410 X	2911	-0-	-499	-0-	643	1	1828	2	Y	398	420	1		170
							2	4	438	9						
04		3240 X	2734	-0-	-506	-0-	612	1	1745	2	Y	339	339	1		170
							4	4	373	9						
05		3348 X	2738	-0-	-610	-0-	602	1	1743	2	Y	353	342	1		181
							5	4	388	9						
06		2820 X	2644	-0-	-176	-0-	626	1	1665	2	Y	312	307	1		186
							10	4	343	9						
07		2914 X	2693	-0-	-221	-0-	706	1	1667	2	Y	285	303	1		168
							6	4	314	9						
*08		2991 X	2991	-0-	-0-	-0-	726	1	1964	2	Y	267	278	1		157
							7	4	294	9						

GIDDINGS (EAGLEFORD) APACHE CORPORATION MILES UNIT		//CONT.// 34733 610 //CONT.// 027200		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: BURLESON					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
		WELL #:		2H	RRCID -> 281724	COMPL. DATE 02/26/2016				TOTAL DEPTH 11482	PERF.11388 - 18854				
03	2201 X	1857	-0-	-344	-0-	720 345	1 9	792	2	Y	314	326	1		142
04	2130 X	1738	-0-	-392	-0-	669 268	1 9	801	2	Y	244	256	1		130
05	2077 X	1635	-0-	-442	-0-	689 267	1 9	679	2	Y	243	241	1		132
06	1800 X	1718	-0-	-82	-0-	695 240	1 9	783	2	Y	218	212	1		138
07	1860 X	1689	-0-	-171	-0-	751 253	1 9	685	2	Y	230	223	1		145
08	1860 X	1618	-0-	-242	-0-	729 295	1 9	594	2	Y	268	245	1		168
GOEN FAMILY		WELL #:		3H	RRCID -> 281739	COMPL. DATE 09/22/2015				TOTAL DEPTH 11377	PERF.11445 - 19849				
03	3255 X	3022	-0-	-233	-0-	655 1	1 4	1765	2	Y	546	498	1		234
04	3150 X	3098	-0-	-52	-0-	624 3	1 4	1728	2	Y	675	571	1		338
05	3255 X	2648	-0-	-607	-0-	628 1	1 4	1538	2	Y	437	551	1		224
06	2910 X	2542	-0-	-368	-0-	653 4	1 4	1503	2	Y	347	364	1		207
07	3193 X	2551	-0-	-642	-0-	727 3	1 4	1454	2	Y	334	344	1		197
08	3193 X	2494	-0-	-699	-0-	688 2	1 4	1409	2	Y	359	345	1		211
EWERT		WELL #:		1H	RRCID -> 282093	COMPL. DATE 11/22/2014				TOTAL DEPTH 11440	PERF.11422 - 19477				
03	4557 X	2752	-0-	-1805	-0-	527 8	1 4	1930	2	Y	261	235	1		112
04	4110 X	2457	-0-	-1653	-0-	471 13	1 4	1788	2	Y	168	196	1		84
05	3751 X	2046	-0-	-1705	-0-	491 5	1 4	1455	2	Y	86	126	1		44
06	2790 X	1229	-0-	-1561	-0-	467 151	1 9	611	2	Y	137	99	1		82
07	2759 X	1066	-0-	-1693	-0-	609 149	1 9	308	2	Y	135	137	1		80
08	2759 X	1045	-0-	-1714	-0-	575 100	1 9	370	2	Y	91	117	1		54
EWERT		WELL #:		3H	RRCID -> 282341	COMPL. DATE 09/10/2015				TOTAL DEPTH 11422	PERF.11423 - 19234				
03	2542 X	2173	-0-	-369	-0-	621 270	1 9	1282	2	Y	245	224	1		105
04	2570 X	2570	-0-	-0-	-0-	547 7	1 4	1711	2	Y	277	243	1		139
05	3746 X	3746	-0-	-0-	-0-	784 13	1 4	2634	2	Y	286	278	1		147
06	3828 X	3828	-0-	-0-	-0-	819 29	1 4	2701	2	Y	254	249	1		152
07	4301 X	4301	-0-	-0-	-0-	875 22	1 4	3140	2	Y	240	250	1		142
*08	4250 X	4250	-0-	-0-	-0-	812 18	1 4	3116	2	Y	276	255	1		163

GIDDINGS (EAGLEFORD)		//CONT.// 34733 610		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BURLESON									
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200															
GOEN FAMILY		WELL #:		1H	RRCID -> 282346	COMPL. DATE 12/13/2014	TOTAL DEPTH 11174	PERF.11005	- 15143								
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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-

RAE		WELL #:		4H	RRCID -> 282523	COMPL. DATE 04/08/2015	TOTAL DEPTH 11180	PERF.11097	- 16591		
03	2139 N	1842	-0-	-297	-0-	561 1 118 9	1163 2	N	107	203 1	103
04	1775 N	1775	-0-	-0-	-0-	529 1 122 9	1124 2	N	111	158 1	56
05	1622 N	1622	-0-	-0-	-0-	446 1 1 4	1046 2	N	117	56 1	117
06	1770 N	1666	-0-	-104	-0-	423 1 7 4	1109 2	N	115	117 1	115
07	1829 N	1664	-0-	-165	-0-	456 1 4 4	1076 2	N	116	176 1	55
*08	1651 N	1651	-0-	-0-	-0-	438 1 3 4	1110 2	N	91	102 1	44

RAE		WELL #:		3H	RRCID -> 282586	COMPL. DATE 04/08/2015	TOTAL DEPTH 11200	PERF.11655	- 16966		
03	3038 X	2901	-0-	-137	-0-	673 1 2 4	1912 2	N	285	354 1	275
04	2940 X	2831	-0-	-109	-0-	626 1 7 4	1917 2	N	255	401 1	129
05	3038 X	2664	-0-	-374	-0-	540 1 9 4	1825 2	N	264	131 1	262
06	2820 X	2555	-0-	-265	-0-	525 1 19 4	1743 2	N	244	260 1	246
07	2914 X	2589	-0-	-325	-0-	519 1 12 4	1788 2	N	245	375 1	116
08	2914 X	2647	-0-	-267	-0-	497 1 10 4	1833 2	N	279	261 1	134

CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		147699		WELL #:		1H	RRCID -> 277236	COMPL. DATE 01/20/2015	TOTAL DEPTH 10720	PERF.11413	- 18929	
LEWIS 'A'												
03	4650 X	4307	-0-	-343	-0-	4144 2	163 9	N	148	189 1	45	
04	4290 X	-0-	-0-	-4290	-0-			N	-0-		45	
05	4154 X	3901	-0-	-253	-0-	3778 2 121 9	2 4	N	110		155	
06	4170 X	-0-	-0-	-4170	-0-	399 1	6850 2	N	7		162	
07	7478 X	7478	-0-	-0-	-0-	399 1 5 4	224 9	N	204	179 1	187	
08	4309 X	2282	-0-	-2027	-0-	262 1 1 4	1986 2 33 9	N	30		217	

GIDDINGS (EAGLEFORD)												
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.												
MARGARITA E UNIT												
WELL #: 1 RRCID -> 277823 COMPL. DATE 08/29/2013 TOTAL DEPTH 18280 PERF. N/A												
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
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

BROLLIER													
WELL #: 1H RRCID -> 278580 COMPL. DATE 10/28/2013 TOTAL DEPTH 12309 PERF.13159 - 17516													
03	2731	X	2731	-0-	-0-	-0-	2690	2	41	9	N	37	107
*04	2363	X	2363	-0-	-0-	-0-	2351	2	12	9	N	11	118
*05	6033	X	6033	-0-	-0-	-0-	5964	2	1	4	N	62	180
							68	9					
06	2526	X	2526	-0-	-0-	-0-	2523	2	3	9	N	3	183
07	3908	X	3908	-0-	-0-	-0-	3884	2	24	9	N	22	205
*08	3765	X	3765	-0-	-0-	-0-	3762	2	3	9	N	3	208

KOVAR 'A'													
WELL #: 1H RRCID -> 290535 COMPL. DATE 02/21/2018 TOTAL DEPTH 10219 PERF.10775 - 15480													
03	2387	X	2367	-0-	-20	-0-	2001	2	366	9	N	333	242
*04	2310	X	685	-0-	-1625	-0-	428	2	68	4	N	172	237
							189	9					
*05	2928	X	2928	-0-	-0-	-0-	2252	2	174	4	N	456	158
							502	9					
06	2280	X	2206	-0-	-74	-0-	1854	2	95	4	N	234	99
							257	9				1 8	
07	2440	X	2440	-0-	-0-	-0-	2078	2	98	4	N	240	152
							264	9					
08	2883	X	2525	-0-	-358	-0-	2100	2	114	4	N	283	246
							311	9					

BELL C													
WELL #: 1H RRCID -> 291056 COMPL. DATE 04/15/2019 TOTAL DEPTH 9042 PERF. 9760 - 17335													
03	7719	X	7090	-0-	-629	-0-	1046	1	4591	2	N	1321	220
							1453	9					
04	7470	X	6350	-0-	-1120	-0-	1028	1	3906	2	N	1244	175
							48	4				1368	
05	7905	X	6944	-0-	-961	-0-	1129	1	4374	2	N	1265	180
							49	4				1392	
06	7650	X	7374	-0-	-276	-0-	1124	1	4867	2	N	1214	140
							48	4				1335	
07	7905	X	6380	-0-	-1525	-0-	1118	1	4173	2	N	955	219
							38	4				1051	
08	7099	X	5333	-0-	-1766	-0-	1075	1	3082	2	N	1033	191
							40	4				1136	

BROLLIER													
WELL #: 1AC RRCID -> 291447 COMPL. DATE 01/08/2018 TOTAL DEPTH 12501 PERF.12776 - 18461													
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

GIDDINGS (EAGLEFORD)		//CONT.//		34733 610	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BURLESON							
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC				521544											
DODD				WELL #:	1H	RRCID ->	264827	COMPL. DATE	04/04/2011	TOTAL DEPTH	10812	PERF.	10616 - 14276		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

VERDUN OIL & GAS LLC				884566			CAPACITY		CNTY: BURLESON						
BOULDEN, F.				WELL #:	1	RRCID ->	242983	COMPL. DATE	09/21/2008	TOTAL DEPTH	10180	PERF.	9940 - 10006		
03	63 N	63	-0-	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-			200
04	113 N	113	-0-	-0-	-0-	-0-	113	3			N	-0-			200
05	122 N	122	-0-	-0-	-0-	-0-	122	3			N	-0-			200
06	90 N	90	-0-	-0-	-0-	-0-	90	3			N	-0-			200
07	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-	-0-					N	NO RPT			200
08	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-	-0-					N	NO RPT			200

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

BR SWD				WELL #:	1	RRCID ->	280237	COMPL. DATE	12/07/2014	TOTAL DEPTH	13250	PERF.	10360 - 10383		
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	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-

CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.				147699			CAPACITY		CNTY: BURLESON						
QUINN, JOHN UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	101171	COMPL. DATE	07/15/1982	TOTAL DEPTH	12165	PERF.	12022 - 12112		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

ORVILLE HAYNIE UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	102869	COMPL. DATE	09/07/1982	TOTAL DEPTH	12070	PERF.	11910 - 11979		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

GIDDINGS (EDWARDS, GAS)		//CONT.//		34733 620	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: FAYETTE			
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699								
CHER SWD		WELL #:		1	RRCID ->	290070	COMPL. DATE	12/16/2019	TOTAL DEPTH	10712	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

GEOSOUTHERN ENERGY CORPORATION				301287								
VIDA UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	096772	COMPL. DATE	11/20/1981	TOTAL DEPTH	11343	PERF.11158 - 11170	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

LUTHERHILL UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	100216	COMPL. DATE	05/20/1982	TOTAL DEPTH	11626	PERF.11382 - 11556	
03	372 N	224	-0-	-148	-0-	215	2	9 9	N	8		125
04	300 N	228	-0-	-72	-0-	224	2	4 9	N	4		129
05	186 N	154	-0-	-32	-0-	151	2	3 9	N	3		132
06	210 N	57	-0-	-153	-0-	55	2	2 9	N	2		134
07	248 N	33	-0-	-215	-0-	33	2		N	-0-	116 1	18
08	155 N	146	-0-	-9	-0-	146	2		N	-0-		18

FRANCIS		WELL #:		1 L	RRCID ->	110862	COMPL. DATE	03/09/1984	TOTAL DEPTH	11520	PERF.11291 - 11390	
03	31 N	7	-0-	-24	-0-	7	2		N	-0-		40
04	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2		N	-0-		40
05	31 N	9	-0-	-22	-0-	9	2		N	-0-		40
06	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2		N	-0-		40
07	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23	2		N	-0-		40
*08	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	2		N	-0-		40

LEEEXUS OIL LLC		WELL #:		495350								
DUSEK UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	097059	COMPL. DATE	11/13/1981	TOTAL DEPTH	11570	PERF.11440 - 11454	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		88
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		88
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		88
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		88
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		88
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		88

SANDEL OPERATING COMPANY		WELL #:		747534								
APPELT		WELL #:		5	RRCID ->	095202	COMPL. DATE	08/03/1981	TOTAL DEPTH	12021	PERF.11875 - 11935	
03	2387 N	2290	-0-	-97	-0-	2236	2	54 9	N	49	181 1	123
04	2241 N	2241	-0-	-0-	-0-	2185	2	56 9	N	51	4 8	170
05	2261 N	2261	-0-	-0-	-0-	2215	2	46 9	N	42		212
06	2220 N	2205	-0-	-15	-0-	2162	2	43 9	N	39	3 8	248
07	2325 N	1708	-0-	-617	-0-	1684	2	24 9	N	22		270
08	2263 N	1568	-0-	-695	-0-	1551	2	17 9	N	15	177 1	108

GIDDINGS (EDWARDS, GAS)		//CONT.// 34733 620		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FAYETTE			
SANDEL OPERATING COMPANY		//CONT.// 747534										
APPELT UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 097967		COMPL. DATE 02/20/1982			TOTAL DEPTH 11940 PERF.11757 - 11822			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)	(-)	CODE	CODE	CODE	CODE	CODE	CODE	
03	2263 N	2110	-0-	-153	-0-	2066 2	44 9	N	40			134
04	2040 N	2008	-0-	-32	-0-	1975 2	33 9	N	30			164
05	2053 N	2053	-0-	-0-	-0-	2014 2	39 9	N	35			199
06	2040 N	1975	-0-	-65	-0-	1947 2	28 9	N	25			224
07	2077 N	1841	-0-	-236	-0-	1807 2	34 9	N	31	1 8		254
08	2046 N	1991	-0-	-55	-0-	1956 2	35 9	N	32	176 1	1 8	109

TAYLOR ESTATE UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 100219		COMPL. DATE 04/25/1982			TOTAL DEPTH 11170 PERF.11076 - 11126			
03	4185 X	4063	-0-	-122	-0-	4050 2	13 9	N	12			180
04	4050 X	3953	-0-	-97	-0-	3938 2	15 9	N	14			194
05	4123 X	4064	-0-	-59	-0-	4050 2	14 9	N	13			207
06	3960 X	3906	-0-	-54	-0-	3891 2	15 9	N	14	1 8		220
07	4092 X	3978	-0-	-114	-0-	3967 2	11 9	N	10			230
08	4092 X	3961	-0-	-131	-0-	3948 2	13 9	N	12	196 1		46

HERNANDEZ		WELL #: 1		RRCID -> 101637		COMPL. DATE 07/03/1982			TOTAL DEPTH 12370 PERF.12178 - 12200			
03	1560 N	1560	-0-	-0-	-0-	1543 2	17 9	N	15			209
04	1500 N	1418	-0-	-82	-0-	1390 2	28 9	N	25	173 1	4 8	57
05	1576 N	1576	-0-	-0-	-0-	1548 2	28 9	N	25			82
06	1500 N	1467	-0-	-33	-0-	1446 2	21 9	N	19	1 8		100
07	1542 N	1542	-0-	-0-	-0-	1517 2	25 9	N	23			123
08	1581 N	1490	-0-	-91	-0-	1462 2	28 9	N	25	1 8		147

DANIEL, JEAN		WELL #: 1		RRCID -> 101906		COMPL. DATE 08/26/1982			TOTAL DEPTH 12377 PERF.11868 - 11932			
*10	2201 N	1892	-0-	-309	-0-	1855 2	37 9	N	34	183 1		94
*11	2040 N	1737	-0-	-303	-0-	1733 2	4 9	N	4			98
*12	2170 N	54	-0-	-2116	-0-	54 2		N	-0-			98
*01	1891 N	7	-0-	-1884	-0-	7 2		N	-0-			98
*02	1652 N	-0-	-0-	-1652	-0-			N	-0-			98
*03	62 N	32	-0-	-30	-0-	32 2		N	-0-			98
*04	7 N	-0-	-0-	-7	-0-			N	-0-			98
*05	26 N	26	-0-	-0-	-0-	26 2		N	-0-			98
*06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-			98
*07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			98
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-	98 1		-0-

RAUCH		WELL #: 1		RRCID -> 101907		COMPL. DATE 08/13/1982			TOTAL DEPTH 12163 PERF.12011 - 12068			
03	1829 N	1505	-0-	-324	-0-	1473 2	32 9	N	29	181 1		76
04	1567 N	1567	-0-	-0-	-0-	1527 2	40 9	N	36			112
05	1865 N	1865	-0-	-0-	-0-	1856 2	9 9	N	8			120
06	1826 N	1826	-0-	-0-	-0-	1776 2	50 9	N	45	1 8		164
07	1859 N	1859	-0-	-0-	-0-	1825 2	34 9	N	31			195
08	1860 N	1853	-0-	-7	-0-	1816 2	37 9	N	34	177 1		52

MISS KATIE		WELL #: 1		RRCID -> 103278		COMPL. DATE 09/17/1982			TOTAL DEPTH 11350 PERF.11228 - 11304			
03	861 N	861	-0-	-0-	-0-	851 2	10 9	N	9			157
04	1177 N	1177	-0-	-0-	-0-	1166 2	11 9	N	10			167
05	1333 N	1333	-0-	-0-	-0-	1320 2	13 9	N	12			179
06	1207 N	1207	-0-	-0-	-0-	1195 2	12 9	N	11			190
07	1147 N	1010	-0-	-137	-0-	999 2	11 9	N	10			200
08	1147 N	367	-0-	-780	-0-	365 2	2 9	N	2			202

GIDDINGS (EDWARDS, GAS)		//CONT.// 34733 620		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FAYETTE							
SANDEL OPERATING COMPANY		//CONT.// 747534														
PALMER UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 104189		COMPL. DATE 02/16/1983			TOTAL DEPTH 12392 PERF.12140 - 12308							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	2635 N	2635	-0-	-0-	-0-	2570	2	65	9	N	59					197
04	2533 N	2533	-0-	-0-	-0-	2478	2	55	9	N	50	180	1	2	8	65
05	2744 N	2744	-0-	-0-	-0-	2686	2	58	9	N	53					118
06	2648 N	2648	-0-	-0-	-0-	2592	2	56	9	N	51	1	8			168
07	2718 N	2718	-0-	-0-	-0-	2665	2	53	9	N	48	1	8			215
08	2635 N	2323	-0-	-312	-0-	2284	2	39	9	N	35	185	1			65

APPELT		WELL #: 1		RRCID -> 104311		COMPL. DATE 03/02/1983			TOTAL DEPTH 11898 PERF.11700 - 11767							
03	1426 N	590	-0-	-836	-0-	576	2	14	9	N	13					178
04	1260 N	779	-0-	-481	-0-	758	2	21	9	N	19	2	8			195
05	930 N	758	-0-	-172	-0-	743	2	15	9	N	14					209
06	794 N	794	-0-	-0-	-0-	781	2	13	9	N	12	177	1			44
07	806 N	677	-0-	-129	-0-	677	2			N	-0-					44
*08	1397 N	1397	-0-	-0-	-0-	1374	2	23	9	N	21					65

UNITED ENERGY OPERATING, LLC		877206		WELL #: 1		RRCID -> 103768		COMPL. DATE 01/23/1983			TOTAL DEPTH 11520 PERF.11372 - 11416					
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UPLAND RESOURCES LLC		878931		WELL #: 1		RRCID -> 101641		COMPL. DATE 08/17/1982			TOTAL DEPTH 12885 PERF.11630 - 11689					
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					208
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					208
05	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					208
06	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					208
07	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					208
*08	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			N	-0-					208

YOUNG, JOHN H., INC.		948460		WELL #: 1A		RRCID -> 100024		COMPL. DATE 03/25/1982			TOTAL DEPTH 11942 PERF.11815 - 11884					
03	2739 X	2739	-0-	-0-	-0-	2675	1	64	9	N	58					222
04	2346 X	2346	-0-	-0-	-0-	2284	1	62	9	N	56	183	1			95
05	2263 X	2128	-0-	-135	-0-	2076	1	52	9	N	47					142
06	2190 X	2189	-0-	-1	-0-	2139	1	50	9	N	45					187
*07	2263 X	888	-0-	-1375	-0-	874	1	14	9	N	13	165	1			35
08	2263 X	1666	-0-	-597	-0-	1622	1	44	9	N	40					75

FRITSCH UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 102109		COMPL. DATE 06/28/1982			TOTAL DEPTH 12241 PERF.11820 - 11882							
03	538 N	538	-0-	-0-	-0-	538	1			N	-0-					202
04	570 N	483	-0-	-87	-0-	483	1			N	-0-					202
05	682 N	514	-0-	-168	-0-	514	1			N	-0-					202
06	510 N	266	-0-	-244	-0-	266	1			N	-0-					202
07	496 N	198	-0-	-298	-0-	198	1			N	-0-					202
08	527 N	284	-0-	-243	-0-	284	1			N	-0-					202

GIDDINGS (EDWARDS, GAS)		//CONT.// 34733 620		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FAYETTE				
YOUNG, JOHN H., INC.		//CONT.// 948460										
KONETZKE, VICKI		WELL #: 1		RRCID -> 103618		COMPL. DATE 12/17/1982		TOTAL DEPTH 12190 PERF.12020 - 12114				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	1946 X	1946	-0-	-0-	-0-	1904 2	42 9	N	38			210
04	1993 X	1993	-0-	-0-	-0-	1961 2	32 9	N	29			239
05	2821 X	1323	-0-	-1498	-0-	1310 2	13 9	N	12			251
06	2730 X	1240	-0-	-1490	-0-	1209 2	31 9	N	28			279
07	2821 X	1330	-0-	-1491	-0-	1318 2	12 9	N	11	180 1		110
08	2046 X	1731	-0-	-315	-0-	1720 2	11 9	N	10			120

GIDDINGS (GEORGETOWN, GAS)		34733 621		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BRAZOS				
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC		521544										
OLDEN-PAULL UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 250056		COMPL. DATE 10/21/2008		TOTAL DEPTH 15003 PERF.10313 - 15003				
03	868 N	861	-0-	-7	-0-	861 2		N	-0-			56
04	768 N	768	-0-	-0-	-0-	768 2		N	-0-			56
05	837 N	489	-0-	-348	-0-	489 2		N	-0-			56
06	840 N	756	-0-	-84	-0-	756 2		N	-0-			56
07	820 N	820	-0-	-0-	-0-	820 2		N	-0-			56
*08	809 N	809	-0-	-0-	-0-	809 2		N	-0-			56

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

GIDDINGS (NORTH EDWARDS)		34733 625		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FAYETTE				
IRONROC ENERGY		426612										
WEIDER UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 180269		COMPL. DATE 11/27/2020		TOTAL DEPTH 10130 PERF. 9974 - 9982				
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

PROGENIES OPERATING LLC		681161		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: FAYETTE				
LEHMANN-SCHKADE UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 167303		COMPL. DATE 06/09/1997		TOTAL DEPTH 12619 PERF.10111 - 10140				
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			6
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			6
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			6
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			6
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			6
08	H15 VIOL	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				
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			7
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			7
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			7
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			7
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			7
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			7

GIDDINGS (NORTH EDWARDS)		//CONT.// 34733 625		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FAYETTE								
PROGENIES OPERATING LLC		//CONT.// 681161														
TEINERT-KUNZE UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 169000		COMPL. DATE 03/18/1998		TOTAL DEPTH 12819 PERF.10002 - 10026								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					4
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					4
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					4
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					4
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					4
08	H15	VIOL	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								
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	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								
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					11
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					11
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					11
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					11
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					11
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					11

BARRACUDA UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 169624		COMPL. DATE 01/15/1998		TOTAL DEPTH 10350 PERF.10068 - 10075								
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	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								
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	DLQ	H-10	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								
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					17
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					17
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					17
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					17
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					17
08	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					17

GIDDINGS (NORTH EDWARDS)		//CONT.// 34733 625		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FAYETTE		
PROGENIES OPERATING LLC		//CONT.// 681161								
BARRACUDA UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 224020		COMPL. DATE 10/07/2006		TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9992 - 10020		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

GIDDINGS, SOUTH (EAGLEFORD)		34741 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BURLESON		
APACHE CORPORATION		027200								
SANTE FE "A"		WELL #: 2		RRCID -> 236190		COMPL. DATE 03/05/2008		TOTAL DEPTH 10495 PERF.10320 - 10430		
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE		
AEON OPERATING, INC.		000834								
NAVASOTA UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 154465		COMPL. DATE 10/29/1994		TOTAL DEPTH 17899 PERF.14360 - 17899		
03	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

ADVANCE HYDROCARBON CORPORATION		008484								
WOOD "K"		WELL #: 2		RRCID -> 123110		COMPL. DATE 02/13/2006		TOTAL DEPTH 8662 PERF. 4830 - 4982		
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

WOOD "K"		WELL #: 1A		RRCID -> 143179		COMPL. DATE 02/08/2008		TOTAL DEPTH 8438 PERF. 8402 - 8432		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

LEIBER		WELL #: 2		RRCID -> 267297		COMPL. DATE 07/12/2012		TOTAL DEPTH 5516 PERF. 4772 - 5470		
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LEE					
AKG OPERATING COMPANY				009566									
CHAMPION				WELL #:	1H	RRCID ->	190197	COMPL. DATE	06/28/2002	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.14827 - 16632	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	3594 X	3594	-0-	-0-	-0-		138 1	3456 2	N	-0-			-0-
04	3120 X	2832	-0-	-288	-0-		99 1	2733 2	N	-0-			-0-
05	3224 X	2622	-0-	-602	-0-		101 1	2521 2	N	-0-			-0-
06	3120 X	3049	-0-	-71	-0-		106 1	2943 2	N	-0-			-0-
*07	3411 X	3411	-0-	-0-	-0-		134 1	3277 2	N	-0-			-0-
08	3224 X	NO RPT	-0-	-3224	-0-				N	NO RPT			-0-

ALLIED ENERGY OPERATING, LLC				014357		RRCID ->		160814	COMPL. DATE	07/22/2009	TOTAL DEPTH	18460	PERF.14559 - 14985
THIEL UNIT				WELL #:	1								
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

APACHE CORPORATION				027200		RRCID ->		160430	COMPL. DATE	02/04/1991	TOTAL DEPTH	12129	PERF. N/A
REVELLE				WELL #:	1								
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SANTA FE "A"				WELL #:	2	RRCID ->		232220	COMPL. DATE	04/23/1983	TOTAL DEPTH	10495	PERF.10057 - 10201
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

SANTA FE "B" UNIT				WELL #:	1	RRCID ->		234137	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10149	PERF.10009 - 11422
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.// 34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE			
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200									
MILAM HALL UNIT		WELL #:		2H	RRCID -> 292944	COMPL. DATE 07/06/2021	TOTAL DEPTH 11113	PERF.11186	- 16299		
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	EOM BALANCE	
*09	0	23219	-0-	23219	35859	114 1 4542 9	18563 2	N	4129	3530 1 3 8	730
*10	0	137141	-0-	137141	173000	918 1 110 4	110811 2 25302 9	N	23002	23213 1	519
*11	0	63829	-0-	63829	236829	395 1 96 4	52093 2 11245 9	N	10223	10487 1	255
*12	0	91592	-0-	91592	328421	363 1 214 4	82677 2 8338 9	N	7580	7532 1 80 8	223
*01	0	271186	-0-	271186	599607	1006 1 255 4	243521 2 26404 9	N	24004	23809 1 21 8	397
*02	0	258084	-0-	258084	857691	888 1 73 4	232257 2 24866 9	N	22605	22437 1 83 8	482
*03	0	196262	-0-	196262	1053953	939 1 298 4	175289 2 19736 9	N	17942	17846 1 90 8	488
*04	0	229211	-0-	229211	1283164	1763 1 175 4	205343 2 21930 9	N	19936	19956 1 103 8	365
*05	1507455 X	224291	-0-	-1283164	-0-	1833 1 537 4	200914 2 21007 9	N	19097	19105 1	357
06	330060 X	202569	-0-	-127491	-0-	1765 1 61 4	182925 2 17818 9	N	16198	15857 1 8 8	679
*07	341062 X	189294	-0-	-151768	-0-	1745 1 32 4	170998 2 16519 9	N	15017	15313 1	392
08	341062 X	167525	-0-	-173537	-0-	4121 1 40 4	148787 2 14577 9	N	13252	12824 1	820

STEPHEN UNIT		WELL #:		A 1H	RRCID -> 293182	COMPL. DATE 07/09/2021	TOTAL DEPTH 10596	PERF.11054	- 13207		
09	0	15979	-0-	15979	21299	1324 1 295 4	12629 2 1731 9	Y	1574	1035 1	645
10	0	2858	-0-	2858	24157	618 1 26 4	1845 2 369 9	Y	335	860 1	120
11	0	815	-0-	815	24972	725 1	90 9	Y	82	171 1	31
12	0	9031	-0-	9031	34003	1563 1 68 4	6843 2 557 9	Y	506	298 1	239
01	0	7195	-0-	7195	41198	1391 1 34 4	5208 2 562 9	Y	511	502 1	248
02	0	6356	-0-	6356	47554	1319 1 43 4	4552 2 442 9	Y	402	440 1	210
03	0	9397	-0-	9397	56951	1613 1 40 4	7000 2 744 9	Y	676	583 1	303
04	0	8963	-0-	8963	65914	1502 1 67 4	6781 2 613 9	Y	557	564 1	296
*05	73233 X	7319	-0-	-65914	-0-	1319 1 39 4	5544 2 417 9	Y	379	466 1	209
06	8430 X	1649	-0-	-6781	-0-	336 1 14 4	1198 2 101 9	Y	92	238 1	63
07	8711 X	-0-	-0-	-8711	-0-			Y	-0-	61 1	2
08	8711 X	-0-	-0-	-8711	-0-			Y	-0-	2 1	-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.// 34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE			
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200									
MILAM HALL UNIT		WELL #: 1H		RRCID ->	293225	COMPL. DATE	12/18/2021	TOTAL DEPTH	11099	PERF.11080 - 15905	
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
12	0	49628	-0-	49628	49628	179 1	40821 2	N	7747	7521 1	226
						106 4	8522 9				
01	0	182976	-0-	182976	232604	627 1	151809 2	N	27619	27403 1	441
						159 4	30381 9			1 8	
02	0	161971	-0-	161971	394575	518 1	135550 2	N	23510	23448 1	503
						42 4	25861 9				
03	0	113597	-0-	113597	508172	497 1	92832 2	N	18282	18285 1	500
						158 4	20110 9				
04	0	116032	-0-	116032	624204	815 1	94947 2	N	18354	18526 1	328
						81 4	20189 9				
*05	723395 X	99191	-0-	-624204	-0-	743 1	81426 2	N	15276	15322 1	286
						218 4	16804 9			6 8	
06	222960 X	82847	-0-	-140113	-0-	649 1	67230 2	N	13587	13286 1	577
						22 4	14946 9			10 8	
07	230392 X	73188	-0-	-157204	-0-	600 1	58790 2	N	12534	12784 1	327
						11 4	13787 9				
08	230392 X	63521	-0-	-166871	-0-	1410 1	50889 2	N	10189	9885 1	631
						14 4	11208 9				

ARCTURUS OPERATING COMPANY				029390							
MEANS		WELL #:		RRCID ->	282417	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 9742 - 9916	
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

BCL OPERATING, LLC				040199							
MANCUSO UNIT #2		WELL #:		2	RRCID ->	155680	COMPL. DATE	02/14/1998	TOTAL DEPTH	16150	PERF.13271 - 16150
03	9239 X	1011	-0-	-8228	-0-	1011 3		N	-0-	-0-	
04	1011 X	1011	-0-	-0-	-0-	1011 3		N	-0-	-0-	
05	1054 N	975	-0-	-79	-0-	975 3		N	-0-	-0-	
06	990 N	839	-0-	-151	-0-	839 3		N	-0-	-0-	
07	1054 N	902	-0-	-152	-0-	902 3		N	-0-	-0-	
08	961 N	765	-0-	-196	-0-	765 3		N	-0-	-0-	

BAKER, BRENT OIL & GAS, INC.				044425							
ARMSTRONG		WELL #:		1H	RRCID ->	153613	COMPL. DATE	01/21/1995	TOTAL DEPTH	14642	PERF.12520 - 14642
03	279 N	254	-0-	-25	-0-	254 2		N	-0-	35	
04	270 N	204	-0-	-66	-0-	204 2		N	-0-	35	
05	248 N	186	-0-	-62	-0-	186 2		N	-0-	35	
06	370 N	370	-0-	-0-	-0-	212 2	158 9	N	144	153 1	
07	283 N	283	-0-	-0-	-0-	283 2		N	-0-	26	
*08	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300 2		N	-0-	26	

BASS PETROLEUM, INC				054836							
CHMELAR, EUGENE -A-		WELL #:		1	RRCID ->	146080	COMPL. DATE	11/05/1981	TOTAL DEPTH	9403	PERF. 8631 - 8840
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	59	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	59	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	59	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	59	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	59	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	59	

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LEE				
BBX OPERATING, L.L.C.				058908										
BIG CREEK OL				WELL #:	1H	RRCID ->	161627	COMPL. DATE	02/16/2002	TOTAL DEPTH	13424	PERF.12676 - 17403		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			4
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			4
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			4
06	14B2 EXT	-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

BLACKBRUSH O & G, LLC				073059										
CASSIDY UNIT				WELL #:	1H	RRCID ->	284708	COMPL. DATE	03/28/2018	TOTAL DEPTH	14397	PERF.14181 - 16627		
03	9207 X	3568	-0-	-5639	-0-	1034	1	2534	3	N	-0-			-0-
04	8910 X	4182	-0-	-4728	-0-	840	1	3342	3	N	-0-			-0-
05	6789 X	6163	-0-	-626	-0-	1242	1	4921	3	N	-0-			-0-
06	8507 X	8507	-0-	-0-	-0-	1227	1	7280	3	N	-0-			-0-
*07	8570 X	8570	-0-	-0-	-0-	1173	1	7397	3	N	-0-			-0-
08	4309 X	NO RPT	-0-	-4309	-0-					N	NO RPT			-0-

BRG LONE STAR LTD.				090870										
JOLLY UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	164160	COMPL. DATE	02/12/1997	TOTAL DEPTH	13498	PERF.12930 - 16930		
03	1178 N	1147	-0-	-31	-0-	1147	2			N	-0-			121
04	1710 N	1039	-0-	-671	-0-	1039	2			N	-0-			121
05	1691 N	1691	-0-	-0-	-0-	1691	2			N	-0-			121
06	1121 N	1121	-0-	-0-	-0-	1121	2			N	-0-			121
07	1884 N	1884	-0-	-0-	-0-	1884	2			N	-0-			121
08	1705 N	1208	-0-	-497	-0-	1208	2			N	-0-			121

NORTH LAKE RESOURCES LLC				100308										
SEEKER				WELL #:	1H	RRCID ->	156982	COMPL. DATE	08/11/1997	TOTAL DEPTH	18395	PERF.13421 - 18395		
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FALLS				WELL #:	2H	RRCID ->	179179	COMPL. DATE	08/11/2000	TOTAL DEPTH	13943	PERF.13560 - 16413		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

OLIPDP II, LLC				100467										
BECKY				WELL #:	01	RRCID ->	226539	COMPL. DATE	07/20/1983	TOTAL DEPTH	10908	PERF.10873 - 10908		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			91
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			91
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			91
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	91 7		-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LEE			
BROWNING OIL COMPANY, INC.				103088							
LOVEJOY, SYPERT				WELL #: 1	RRCID -> 093891	COMPL. DATE 06/12/1981	TOTAL DEPTH 9920	PERF. 9296	- 9507		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.				147699		CAPACITY		CNTY: LEE			
HACKEBELL, WILBURN UNIT				WELL #: 1 A	RRCID -> 102352	COMPL. DATE 09/15/1982	TOTAL DEPTH 12950	PERF. 11033	- 11275		
03	720 N	720	-0-	-0-	-0-	653 2	67 9	N	61		225
04	537 N	537	-0-	-0-	-0-	500 2	37 9	N	34		259
05	415 N	415	-0-	-0-	-0-	378 2	37 9	N	34	184 1	109
*06	341 N	341	-0-	-0-	-0-	335 2	6 9	N	5		114
*07	176 N	176	-0-	-0-	-0-	176 2		N	-0-		114
*08	215 N	215	-0-	-0-	-0-	198 2	17 9	N	15		129

LEWIS-HOYT UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 140462	COMPL. DATE 12/06/1991	TOTAL DEPTH 13200	PERF. 9668	- 13200		
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		33
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		33
05	186 N	-0-	-0-	-186	-0-			N	-0-		33
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		33
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		33
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		33

SEALY SMITH UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 145452	COMPL. DATE 04/28/1993	TOTAL DEPTH 14096	PERF. 9955	- 14096		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		38
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		38
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		38
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		38
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		38
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		38

BERRY				WELL #: 1	RRCID -> 148621	COMPL. DATE 02/20/1994	TOTAL DEPTH 13941	PERF. 10225	- 13941		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	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		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

GDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LEE								
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699												
GOLD SOUTH UNIT		WELL #:		4	RRCID -> 175350	COMPL. DATE	04/01/1982	TOTAL DEPTH	8642 PERF. 8217 - 8355							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RYAN, W.H. "A"		WELL #:		2	RRCID -> 177624	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9090 PERF. 8326 - 8986							
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52

MACHANN WEST UNIT		WELL #:		4	RRCID -> 178010	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8830 PERF. 8022 - 8676							
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	14B2 EXT	47	-0-	47	47		47 2			N	-0-					-0-
*07	14B2 EXT	113	-0-	113	160		113 2			N	-0-					-0-
*08	14B2 EXT	8	-0-	8	168		8 2			N	-0-					-0-

SCAMARDO, PETE UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 209045	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10398 PERF. 7638 - 10398							
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35

HILTON-YEGUA		WELL #:		1RE	RRCID -> 247534	COMPL. DATE	12/23/2008	TOTAL DEPTH	14390 PERF.10520 - 13616							
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
04	90 N	-0-	8	-0-	-82		8 2			N	-0-					67
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
07	8 N	-0-	-0-	-0-	-8					N	-0-					67
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67

BROWN - ACCURSO UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 263960	COMPL. DATE	10/01/2011	TOTAL DEPTH	N/A PERF. 8038 - 12318							
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE												
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699												
SCHMIEDER WELL #: 1H RRCID -> 273117 COMPL. DATE 12/17/2012 TOTAL DEPTH 13638 PERF.14358 - 19186												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03		1077 N	1077	-0-	-0-	-0-	1077	2		N	-0-	-0-
04		2014 N	2014	-0-	-0-	-0-	2014	2		N	-0-	-0-
05		1643 N	1047	-0-	-596	-0-	1047	2		N	-0-	-0-
06		2158 N	2158	-0-	-0-	-0-	2158	2		N	-0-	-0-
07		1860 N	1556	-0-	-304	-0-	1556	2		N	-0-	-0-
*08		1700 N	1700	-0-	-0-	-0-	1700	2		N	-0-	-0-

ESCHBERGER WELL #: 1H RRCID -> 275809 COMPL. DATE 03/07/2013 TOTAL DEPTH 13787 PERF.14481 - 19380												
03		2105 X	2105	-0-	-0-	-0-	2105	2		N	-0-	-0-
04		1240 X	1240	-0-	-0-	-0-	1240	2		N	-0-	-0-
05		6948 X	6948	-0-	-0-	-0-	6948	2		N	-0-	-0-
06		8880 X	8880	-0-	-0-	-0-	8880	2		N	-0-	-0-
07		8579 X	8579	-0-	-0-	-0-	8579	2		N	-0-	-0-
*08		6955 X	6955	-0-	-0-	-0-	6955	2		N	-0-	-0-

RYAN-HOVARAK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 279576 COMPL. DATE 09/11/1982 TOTAL DEPTH 9064 PERF. 8304 - 8898												
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

WINKELMANN WELL #: 1H RRCID -> 284707 COMPL. DATE 06/08/2017 TOTAL DEPTH 11792 PERF.12593 - 17265												
03		22595 X	22595	-0-	-0-	-0-	20145	2	2450	9	N	383
04		18150 X	17062	-0-	-1088	-0-	15353	2	1709	9	N	96
05		18755 X	10450	-0-	-8305	-0-	9398	2	1052	9	N	130
06		21660 X	14328	-0-	-7332	-0-	12821	2	1507	9	N	201
07		22382 X	10467	-0-	-11915	-0-	8441	2	559	4	N	485
							1467	9				
08		22382 X	10478	-0-	-11904	-0-	8779	2	475	4	N	109
							1224	9				

BROLLIER AC WELL #: 1H RRCID -> 285526 COMPL. DATE 01/08/2018 TOTAL DEPTH 12501 PERF.12776 - 18461												
03		80678 X	80678	-0-	-0-	-0-	2973	1	76860	2	N	208
							845	9				
04		74203 X	74203	-0-	-0-	-0-	2814	1	70519	2	N	95
							180	4	690	9		
05		72819 X	69567	-0-	-3252	-0-	2841	1	65746	2	N	260
							202	4	778	9		
06		70470 X	66199	-0-	-4271	-0-	2768	1	62568	2	N	177
							180	4	683	9		
07		72819 X	67699	-0-	-5120	-0-	2964	1	64129	2	N	250
							125	4	481	9		
08		72819 X	65115	-0-	-7704	-0-	2842	1	61696	2	N	153
							93	4	484	9		

LEIA WELL #: 1H RRCID -> 285551 COMPL. DATE 04/13/2018 TOTAL DEPTH 11793 PERF.11899 - 13747												
03		558 N	352	-0-	-206	-0-	348	2	4	9	N	120
04		1020 N	431	-0-	-589	-0-	418	2	13	9	N	132
05		310 N	22	-0-	-288	-0-	22	2			N	132
06		330 N	318	-0-	-12	-0-	314	2	4	9	N	136
07		434 N	252	-0-	-182	-0-	252	2			N	136
*08		830 N	830	-0-	-0-	-0-	807	2	23	9	N	157

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE				
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699									
BENNETT B		WELL #:		6H	RRCID ->	285729	COMPL. DATE	10/23/2016	TOTAL DEPTH	9479	PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SANTA MIA		WELL #:		1H	RRCID ->	287612	COMPL. DATE	03/20/2019	TOTAL DEPTH	13607	PERF.13530 - 21560		
03	72416 X	51744	-0-	-20672	-0-	51724	2	20 9	N	18			183
04	65430 X	57206	-0-	-8224	-0-	57142	2	19 4	N	41	188 1		36
05	65224 X	45581	-0-	-19643	-0-	45568	2	5 4	N	7			43
06	63120 X	57053	-0-	-6067	-0-	57039	2	5 4	N	8			51
07	59117 X	53352	-0-	-5765	-0-	53273	2	29 4	N	45			96
08	59117 X	55442	-0-	-3675	-0-	55428	2	5 4	N	8			104

DOUBLE E		WELL #:		1H	RRCID ->	287711	COMPL. DATE	06/05/2019	TOTAL DEPTH	12823	PERF.13636 - 21490		
03	46686 X	25307	-0-	-21379	-0-	25218	2	89 9	N	81	163 1		27
04	45180 X	44223	-0-	-957	-0-	44179	2	13 4	N	28			55
05	45756 X	27029	-0-	-18727	-0-	26998	2	9 4	N	20			75
06	40080 X	33084	-0-	-6996	-0-	33048	2	13 4	N	21			96
07	45694 X	24798	-0-	-20896	-0-	24765	2	12 4	N	19			115
08	45694 X	30119	-0-	-15575	-0-	30077	2	16 4	N	24			139

SEILHEIMER		WELL #:		1H	RRCID ->	287862	COMPL. DATE	03/28/2019	TOTAL DEPTH	12296	PERF.13469 - 20405		
03	165199 X	124275	-0-	-40924	-0-	123858	2	417 9	N	379	539 1		55
04	151440 X	125206	-0-	-26234	-0-	124876	2	87 4	N	221	179 1		97
05	156488 X	126285	-0-	-30203	-0-	125892	2	104 4	N	263	174 1		186
06	143430 X	117644	-0-	-25786	-0-	117356	2	77 4	N	192	347 1		31
07	148211 X	113423	-0-	-34788	-0-	113065	2	94 4	N	240	182 1		89
08	129394 X	115907	-0-	-13487	-0-	115530	2	99 4	N	253	177 1		165

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE															
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699															
SHEPHERD WELL #: 1H RRCID -> 288133 COMPL. DATE 03/28/2019 TOTAL DEPTH 13652 PERF.13713 - 20097															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03	43865 X	31127	-0-	-12738	-0-	30452	2	675	9	N	614	741	1		142
04	42450 X	26484	-0-	-15966	-0-	25996	2	161	4	N	297	187	1		252
05	39153 X	22451	-0-	-16702	-0-	22061	2	115	4	N	250	364	1		138
06	30120 X	23720	-0-	-6400	-0-	23331	2	115	4	N	249	178	1		209
07	31124 X	24361	-0-	-6763	-0-	24103	2	76	4	N	165	181	1		193
08	31124 X	26418	-0-	-4706	-0-	26125	2	86	4	N	188	174	1		207

MORGAN WELL #: 1H RRCID -> 288227 COMPL. DATE 03/07/2018 TOTAL DEPTH 12544 PERF.13225 - 18208															
03	44728 X	44728	-0-	-0-	-0-	1663	1	42987	2	N	71	177	1		38
04	44520 X	41610	-0-	-2910	-0-	1594	1	39947	2	N	50				88
05	46655 X	41607	-0-	-5048	-0-	1718	1	39777	2	N	81				169
06	45150 X	40099	-0-	-5051	-0-	1696	1	38352	2	N	36	173	1		32
07	46655 X	38709	-0-	-7946	-0-	1708	1	36962	2	N	30				62
08	44733 X	40137	-0-	-4596	-0-	1765	1	38328	2	N	34				96

RAGER WELL #: 1H RRCID -> 288282 COMPL. DATE 07/12/2019 TOTAL DEPTH 11853 PERF.13148 - 19377															
03	24831 X	-0-	-0-	-24831	-0-					N	100	173	1		47
04	27266 X	27266	-0-	-0-	-0-	1226	1	22603	2	N	2488	2193	1		342
05	28107 X	28107	-0-	-0-	-0-	1291	1	23800	2	N	2051	2338	1		55
06	27992 X	27992	-0-	-0-	-0-	1366	1	23992	2	N	1894	1631	1		318
07	35700 X	35700	-0-	-0-	-0-	1594	1	31125	2	N	2143	2181	1		280
*08	32682 X	32682	-0-	-0-	-0-	1546	1	28286	2	N	2050	2108	1		222

JRG C WELL #: 1H RRCID -> 288359 COMPL. DATE 04/01/2018 TOTAL DEPTH 11141 PERF.11511 - 17504															
03	12121 X	9449	-0-	-2672	-0-	991	1	8076	2	N	347	357	1		133
04	10980 X	8954	-0-	-2026	-0-	982	1	7619	2	N	312	185	1	6 8	254
05	11284 X	8722	-0-	-2562	-0-	1034	1	7369	2	N	282	363	1	3 8	170
06	10050 X	8860	-0-	-1190	-0-	1015	1	7507	2	N	298	357	1	1 8	110
07	10385 X	8687	-0-	-1698	-0-	1048	1	7296	2	N	298	177	1	1 8	230
08	9455 X	8224	-0-	-1231	-0-	1023	1	6872	2	N	285	349	1	8 8	158

OIL AND GAS DIVISION

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE																	
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699																	
THORPE WELL #: 1H RRCID -> 288421 COMPL. DATE 09/15/2018 TOTAL DEPTH 12531 PERF.13695 - 18646																	
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
03		61101 X	53782	-0-	-7319	-0-	1877	1	51585	2	N	291	373	1			125
							320	9									
04		59130 X	45085	-0-	-14045	-0-	1499	1	43282	2	N	195	178	1			142
							89	4	215	9							
05		55924 X	51290	-0-	-4634	-0-	1752	1	49314	2	N	153	177	1			118
							56	4	168	9							
06		52050 X	45152	-0-	-6898	-0-	1657	1	43271	2	N	144	176	1			86
							66	4	158	9							
07		53785 X	46157	-0-	-7628	-0-	1718	1	44254	2	N	126					212
							46	4	139	9							
08		53785 X	47684	-0-	-6101	-0-	1526	1	45978	2	N	122	177	1			157
							46	4	134	9							
MOLLY WELL #: 1H RRCID -> 288427 COMPL. DATE 03/20/2019 TOTAL DEPTH 13639 PERF.13485 - 20857																	
03		68138 X	36784	-0-	-31354	-0-	36783	2	1	9	N	1					89
04		57210 X	42965	-0-	-14245	-0-	42913	2	19	4	N	30					119
							33	9									
05		49445 X	39566	-0-	-9879	-0-	39566	2			N	-0-					119
06		47160 X	37546	-0-	-9614	-0-	37545	2	1	9	N	1					120
07		46500 X	29289	-0-	-17211	-0-	29277	2	3	4	N	8					128
							9	9									
08		44392 X	23726	-0-	-20666	-0-	23708	2	5	4	N	12					140
							13	9									
FINCHER WELL #: 1H RRCID -> 288519 COMPL. DATE 10/13/2018 TOTAL DEPTH 11700 PERF.12496 - 19539																	
03		18848 X	15578	-0-	-3270	-0-	13807	2	1771	9	N	1610	1645	1			173
04		20340 X	17930	-0-	-2410	-0-	15213	2	751	4	N	1787	1829	1			131
							1966	9									
05		21018 X	17963	-0-	-3055	-0-	15362	2	722	4	N	1708	1629	1			210
							1879	9									
06		20340 X	16527	-0-	-3813	-0-	14154	2	661	4	N	1556	1473	1			293
							1712	9									
07		18538 X	16222	-0-	-2316	-0-	13780	2	683	4	N	1599	1809	1			83
							1759	9									
08		18538 X	15445	-0-	-3093	-0-	13018	2	674	4	N	1594	1481	1			196
							1753	9									
DRAEGER WELL #: 1H RRCID -> 288549 COMPL. DATE 09/15/2018 TOTAL DEPTH 13404 PERF.13797 - 20226																	
03		45074 X	29543	-0-	-15531	-0-	1037	1	28497	2	N	8					213
							9	9									
04		43620 X	36091	-0-	-7529	-0-	1207	1	34872	2	N	8					221
							3	4	9	9							
05		45074 X	32532	-0-	-12542	-0-	1111	1	31276	2	N	103	175	1			149
							32	4	113	9							
*06		41880 X	27500	-0-	-14380	-0-	1014	1	26475	2	N	8					157
							2	4	9	9							
*07		43276 X	30205	-0-	-13071	-0-	1129	1	29074	2	N	2					159
							2	9									
*08		41243 X	41243	-0-	-0-	-0-	1325	1	39910	2	N	6					165
							1	4	7	9							

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE													
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699													
BRODNAX WELL #: 1H RRCID -> 288653 COMPL. DATE 03/08/2018 TOTAL DEPTH 13461 PERF.13277 - 18868													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
03	40503 X	40503	-0-	-0-	-0-	1502	1	38830	2	N	155	177	406
04	44400 X	37007	-0-	-7393	-0-	1417	1	35506	2	N	62	368	100
05	45880 X	36732	-0-	-9148	-0-	1513	1	35010	2	N	155	172	83
06	44400 X	34925	-0-	-9475	-0-	1476	1	33363	2	N	64		147
07	43586 X	33420	-0-	-10166	-0-	1466	1	31727	2	N	177	182	142
08	40517 X	35061	-0-	-5456	-0-	1531	1	33238	2	N	228	177	193

BENNETT B WELL #: 7H RRCID -> 288937 COMPL. DATE 07/13/2017 TOTAL DEPTH 9571 PERF.10027 - 14488													
03	8339 X	8174	-0-	-165	-0-	957	1	6713	2	N	458	339	216
04	8122 X	8122	-0-	-0-	-0-	1015	1	6525	2	N	505	534	187
05	7781 X	7672	-0-	-109	-0-	921	1	6243	2	N	448	537	98
06	7920 X	6899	-0-	-1021	-0-	1022	1	5412	2	N	410	174	334
07	8401 X	7539	-0-	-862	-0-	1147	1	5922	2	N	414	531	217
08	8401 X	6902	-0-	-1499	-0-	843	1	5676	2	N	343	353	206

HARMON SCHOOL WELL #: 1H RRCID -> 289474 COMPL. DATE 07/12/2019 TOTAL DEPTH 12388 PERF.12918 - 18852													
03	21853 X	21853	-0-	-0-	-0-	1530	1	19102	2	N	1110	1092	259
04	23610 X	20122	-0-	-3488	-0-	960	1	17703	2	N	990	969	280
05	24397 X	18868	-0-	-5529	-0-	900	1	16596	2	N	928	1075	133
06	23610 X	17957	-0-	-5653	-0-	901	1	15839	2	N	872	925	80
07	23560 X	19333	-0-	-4227	-0-	878	1	17140	2	N	943	736	287
08	21855 X	19295	-0-	-2560	-0-	941	1	17226	2	N	805	969	123

GOLD NORTH UNIT WELL #: 3 RRCID -> 290671 COMPL. DATE 01/13/1983 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7965 - 8589													
03	496 N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-	93	61
04	420 N	66	-0-	-354	-0-	66	2			N	-0-		61
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		61
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		61
07	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-		61
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		61

GDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.//		34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE		
CHISOS, LTD.		149421		RRCID -> 145012		COMPL. DATE 02/08/1993		TOTAL DEPTH 14398 PERF.11273 - 14398		
APPELT "E"		WELL #:								
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		181
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		181
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		181
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		181
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		181
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		181
PLUGGED AND ABANDONED 12/19/2017										

CRAWFORD HUGHES OPERATING CO.		186835		RRCID -> 148008		COMPL. DATE 09/25/1993		TOTAL DEPTH 15015 PERF.12205 - 15015		
JERICHO-VILAS		WELL #: 1								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		51
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		51
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		51
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		51
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		51
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		51

HAHN UNIT		186835		RRCID -> 169856		COMPL. DATE 08/05/2006		TOTAL DEPTH 12087 PERF.11723 - 13489		
WELL #: 1										
03	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93 2	N	-0-		79
04	60 N	34	-0-	-26	-0-	34 2	N	-0-		79
05	93 N	36	-0-	-57	-0-	36 2	N	-0-		79
06	90 N	62	-0-	-28	-0-	62 2	N	-0-		79
07	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50 2	N	-0-		79
*08	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32 2	N	-0-		79

GILLIS UNIT		186835		RRCID -> 169959		COMPL. DATE 07/17/1997		TOTAL DEPTH 18718 PERF.13000 - 16800		
WELL #: 1										
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		40
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		40
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		40
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		40
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		40
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		40

SCHAWA-WOLFF		186835		RRCID -> 265263		COMPL. DATE 04/05/2012		TOTAL DEPTH 12614 PERF.12226 - 15313		
WELL #: 1H										
03	31 N	18	-0-	-13	-0-	18 2	N	-0-		-0-
04	30 N	8	-0-	-22	-0-	8 2	N	-0-		-0-
05	31 N	12	-0-	-19	-0-	12 2	N	-0-		-0-
06	30 N	7	-0-	-23	-0-	7 2	N	-0-		-0-
07	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 2	N	-0-		-0-
08	12 N	8	-0-	-4	-0-	8 2	N	-0-		-0-

CREATIVE OIL & GAS OPERATING,LLC		187005		RRCID -> 108670		COMPL. DATE 10/19/1983		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8245 - 8400		
KIMBERLY		WELL #: 1								
03	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85 2	N	-0-		111
04	374 N	374	-0-	-0-	-0-	374 2	N	-0-		111
05	319 N	319	-0-	-0-	-0-	317 2	N	2		113
06	284 N	284	-0-	-0-	-0-	284 2	N	-0-		113
07	310 N	262	-0-	-48	-0-	262 2	N	-0-		113
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		113

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE							
CREATIVE OIL & GAS OPERATING,LLC//CONT.// 187005													
JACKSON, HELEN		WELL #: 1H		RRCID -> 158635		COMPL. DATE 04/08/1996		TOTAL DEPTH 13570		PERF.10858 - 13570			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DALLAS PETROLEUM GROUP, LLC		197688		RRCID -> 094025		COMPL. DATE 06/17/1981		TOTAL DEPTH 11391		PERF. N/A			
LUCILLE MILLER		WELL #: 1											
03	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	1262	2	18	9	N	16	141
04	1050	N	1044	-0-	-6	-0-	1026	2	18	9	N	16	157
05	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	1098	2	18	9	N	16	173
06	1170	N	1065	-0-	-105	-0-	1064	2	1	9	N	1	174
07	1085	N	1018	-0-	-67	-0-	1003	2	15	9	N	14	188
*08	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	1294	2	22	9	N	20	208

PIETSCH UNIT		WELL #: 1 H		RRCID -> 139798		COMPL. DATE 09/08/1991		TOTAL DEPTH 12701		PERF. 9445 - 12701			
03	930	N	58	-0-	-872	-0-	43	2	15	9	N	14	93
04	660	N	643	-0-	-17	-0-	620	2	23	9	N	21	114
05	822	N	822	-0-	-0-	-0-	808	2	14	9	N	13	127
06	545	N	545	-0-	-0-	-0-	532	2	13	9	N	12	139
07	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					N	18	157
08	837	N	-0-	-0-	-837	-0-					N	25	182

ANDREW JACOB UNIT		WELL #: 1RE		RRCID -> 185558		COMPL. DATE 07/18/2001		TOTAL DEPTH 12844		PERF.10979 - 12844			
03	3802	X	3802	-0-	-0-	-0-	3689	2	113	9	N	103	103
04	2364	X	2364	-0-	-0-	-0-	2364	2			N	-0-	103
05	2513	X	2513	-0-	-0-	-0-	2513	2			N	-0-	103
06	2340	X	2277	-0-	-63	-0-	2277	2			N	-0-	103
07	2775	X	2775	-0-	-0-	-0-	2624	2	151	9	N	137	240
*08	3678	X	3678	-0-	-0-	-0-	3532	2	146	9	N	133	180

ATHENA		WELL #: 1		RRCID -> 218383		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10535		PERF. 7342 - 10535			
03	1643	N	1147	-0-	-496	-0-	936	2	211	9	N	192	617
04	2114	N	2114	-0-	-0-	-0-	1374	2	740	9	N	673	552
05	1748	N	1748	-0-	-0-	-0-	1205	2	543	9	N	494	487
06	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	959	2	523	9	N	475	592
07	1643	N	1579	-0-	-64	-0-	1007	2	572	9	N	520	734
08	1643	N	1540	-0-	-103	-0-	1026	2	514	9	N	467	653

PIETSCH-ZINGELMANN UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 284224		COMPL. DATE 04/23/1992		TOTAL DEPTH 7469		PERF.10061 - 12405			
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	16			26

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LEE				
DALLAS PETROLEUM GROUP, LLC		//CONT.//		197688								
PIETSCH-ZINGELMANN UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	284609	COMPL. DATE	06/24/1993	TOTAL DEPTH	9564	PERF.	9600 - 9650
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
03	189 X	189	-0-	-0-	-0-	189 2	N	-0-				8
04	163 X	163	-0-	-0-	-0-	163 2	N	-0-				8
05	187 X	187	-0-	-0-	-0-	187 2	N	-0-				8
06	151 X	151	-0-	-0-	-0-	151 2	N	-0-				8
07	114 X	114	-0-	-0-	-0-	114 2	N	-0-				8
*08	157 X	157	-0-	-0-	-0-	139 2	N	18 9	16			24

DAYLIGHT PETROLEUM LLC		208171		MASON UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	098413	COMPL. DATE	05/11/2019	TOTAL DEPTH	9890	PERF.	9660 - 9828
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-

COOK, WALTER W. UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	196709	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8210	PERF.	7858 - 8054
03	1632 N	1632	-0-	-0-	-0-	1564 3	68 9	N	62	187 1	3 7	83
04	1335 N	1335	-0-	-0-	-0-	1287 3	48 9	N	44			127
05	1514 N	1514	-0-	-0-	-0-	1477 3	37 9	N	34			161
06	1326 N	1326	-0-	-0-	-0-	1281 3	45 9	N	41			202
07	1178 N	459	-0-	-719	-0-	436 3	23 9	N	21			223
08	1178 N	743	-0-	-435	-0-	743 3		N	-0-			223

GRAHAM-MYNAR UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	197486	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8342	PERF.	7773 - 7954
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PETERS-CHEMLAR UNIT #1		WELL #:		1	RRCID ->	199321	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9340	PERF.	8802 - 9002
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	11 7		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

E P C OIL & GAS, INC.		238482		LANDOLT		WELL #:	1	RRCID ->	113380	COMPL. DATE	10/02/1984	TOTAL DEPTH	11570	PERF.	11241 - 11438
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						140
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						140
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						140
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						140
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						140
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						140

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LEE			
E P C OIL & GAS, INC.		//CONT.//		238482										
WHITEHEAD, JOINER		WELL #:		1	RRCID ->	117585	COMPL. DATE	07/06/1985	TOTAL DEPTH	11680	PERF.11200 -	11410		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			95
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			95
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			95
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			95
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			95
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			95

SANTA FE DAVIS				WELL #:	1	RRCID ->	122101	COMPL. DATE	08/19/1986	TOTAL DEPTH	11699	PERF.11176 -	11374	
03	6 N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-			119
04	146 N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			N	-0-			119
05	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-			119
06	202 N	202	-0-	-0-	-0-	202	2			N	-0-			119
07	304 N	304	-0-	-0-	-0-	304	2			N	-0-			119
*08	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-			119

EAGLE VALLEY DEVELOPMENT LLC				WELL #:	1	RRCID ->	154803	COMPL. DATE	06/08/1995	TOTAL DEPTH	16304	PERF.11416 -	16304	
WEISS UNIT				238737										
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			104
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			104
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			104
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			104
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			104
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			104

HICKS				WELL #:	1H	RRCID ->	166279	COMPL. DATE	09/11/1997	TOTAL DEPTH	14230	PERF.10349 -	14230	
03	3 N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-			124
04	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-			124
05	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-			124
06	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-			124
07	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-			124
08	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-			124

FLAGTAIL				WELL #:	1H	RRCID ->	167708	COMPL. DATE	07/17/1997	TOTAL DEPTH	15502	PERF.13160 -	15502	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

THOMAS RANCH				WELL #:	1H	RRCID ->	173280	COMPL. DATE	03/26/1999	TOTAL DEPTH	14720	PERF.14607 -	18801	
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			45
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1 8		45
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			45
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			45
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			45
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			45

PLUGGED AND ABANDONED _____ 10/04/2022														

OIL AND GAS DIVISION

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.// 34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE								
EAGLE VALLEY DEVELOPMENT LLC		//CONT.// 238737														
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 STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					190
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					190
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					190
06	14B2 EXT	-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

BIG CREEK PARK		WELL #: 1H		RRCID -> 200964		COMPL. DATE 02/15/2004		TOTAL DEPTH 11000 PERF.10026 - 14163								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30

RIPTOE, ETHEL		WELL #: 1H		RRCID -> 203434		COMPL. DATE 06/08/2004		TOTAL DEPTH 12041 PERF.12940 - 15600								
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
04	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					40
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40

POWELL UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 289513		COMPL. DATE 11/11/2019		TOTAL DEPTH 13184 PERF.13630 - 19730								
03	53909 X	16912	-0-	-36997	-0-	16912	1			N	-0-					28
04	52170 X	14936	-0-	-37234	-0-	14933	1	3	9	N	3	3	8			28
05	27993 X	8657	-0-	-19336	-0-	8657	1			N	-0-					28
06	21030 X	10264	-0-	-10766	-0-	10264	1			N	-0-					28
07	17453 X	9893	-0-	-7560	-0-	9887	3	6	9	N	5	5	8			28
08	16926 X	10553	-0-	-6373	-0-	10553	3			N	-0-					28

EOG RESOURCES, INC.		253162		RRCID -> 282797		COMPL. DATE 07/20/2018		TOTAL DEPTH 14752 PERF.14813 - 20332								
03	78595 X	78595	-0-	-0-	-0-	1139	1	77448	2	N	7	7	8			-0-
04	68926 X	68926	-0-	-0-	-0-	600	1	68313	2	N	12	12	8			-0-
05	96007 X	59674	-0-	-36333	-0-	812	1	58859	2	N	3	3	8			-0-
06	92910 X	66756	-0-	-26154	-0-	3014	1	63742	2	N	-0-					-0-
07	96007 X	62305	-0-	-33702	-0-	3291	1	59014	2	N	-0-					-0-
08	78585 X	60787	-0-	-17798	-0-	3161	1	57625	2	N	1	1	8			-0-

GALLOWAY ENERGY CO.		293303		RRCID -> 214796		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 17200 PERF.12641 - 17200								
03	15 N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	2	N	-0-					124
04	12 N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	2	N	-0-					124
05	14 N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	2	N	-0-					124
06	5 N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	2	N	-0-					124
07	12 N	4	-0-	-8	-0-	4	2			N	-0-					124
*08	15 N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	2	N	-0-					124

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE				
GARRISON LTD.				295861									
TOMCAT				WELL #:	2H	RRCID ->	107951	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	15558	PERF.12137	- 15558
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	BALANCE
			GAS LIFT(L)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	CODE	CODE
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			162
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			162
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			162
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			162
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			162
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			162

GEOSOUTHERN OPERATING II, LLC				301273			COMPL. DATE 06/24/1993		TOTAL DEPTH 15234 PERF.11466 - 15234				
FRIEMEL				WELL #:	1H	RRCID ->	146258						
03	341 N	303	-0-	-38	-0-	297	2	6	9	N	5		209
04	360 N	330	-0-	-30	-0-	301	2	29	9	N	26	1 8	234
05	372 N	356	-0-	-16	-0-	341	2	15	9	N	14		248
06	327 N	327	-0-	-0-	-0-	314	2	13	9	N	12	1 8	259
07	361 N	361	-0-	-0-	-0-	350	2	11	9	N	10	177 1	92
*08	382 N	382	-0-	-0-	-0-	363	2	19	9	N	17		109

FOWLER				WELL #:	1H	RRCID ->	281747	COMPL. DATE 12/08/2016		TOTAL DEPTH 12431 PERF.12556 - 17660			
03	27435 X	23158	-0-	-4277	-0-	775	1	22068	2	N	286	184 1	218
						315	9						
04	25944 X	25944	-0-	-0-	-0-	750	1	24866	2	N	298	367 1	147
						328	9						
05	26474 X	22830	-0-	-3644	-0-	754	1	21786	2	N	264	364 1	45
						290	9						
06	25470 X	21139	-0-	-4331	-0-	742	1	20122	2	N	250	186 1	108
						275	9						
07	26815 X	22924	-0-	-3891	-0-	767	1	21805	2	N	320	191 1	235
						352	9						
08	26815 X	23084	-0-	-3731	-0-	775	1	22000	2	N	281	373 1	142
						309	9						

WINKELMANN				WELL #:	1H	RRCID ->	283934	COMPL. DATE 11/01/2017		TOTAL DEPTH 14435 PERF.14251 - 22328			
03	67797 X	56225	-0-	-11572	-0-	56222	2	3	9	N	3	3 8	-0-
04	63000 X	22144	-0-	-40856	-0-	22144	2			N	-0-		-0-
05	60729 X	14436	-0-	-46293	-0-	14436	2			N	-0-		-0-
06	54420 X	15962	-0-	-38458	-0-	15961	2	1	9	N	1	1 8	-0-
07	56234 X	28405	-0-	-27829	-0-	28395	2	10	9	N	9	9 8	-0-
*08	77443 X	77443	-0-	-0-	-0-	77434	2	9	9	N	8	8 8	-0-

SCHLABACH				WELL #:	1H	RRCID ->	284342	COMPL. DATE 11/07/2017		TOTAL DEPTH 13019 PERF.13583 - 19678			
03	26629 X	17343	-0-	-9286	-0-	17103	2	240	9	N	218	173 1	207
04	25770 X	2663	-0-	-23107	-0-	2627	2	36	9	N	33	17 8	223
05	43605 X	43605	-0-	-0-	-0-	43315	2	290	9	N	264	380 1	96
06	33368 X	33368	-0-	-0-	-0-	32987	2	381	9	N	346	190 1	244
07	29161 X	29161	-0-	-0-	-0-	28762	2	399	9	N	363	376 1	227
08	36642 X	25922	-0-	-10720	-0-	25552	2	370	9	N	336	370 1	189

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE															
GEOSOUTHERN OPERATING II, LLC //CONT.// 301273															
LEHRMANN WELL #: 1H RRCID -> 284650 COMPL. DATE 01/10/2018 TOTAL DEPTH 13882 PERF.14753 - 19517															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03	46872 X	40246	-0-	-6626	-0-	930	1	39310	2	N	5	5	8	-0-	
04	45360 X	38270	-0-	-7090	-0-	964	1	37304	2	N	2	2	8	-0-	
05	46376 X	37569	-0-	-8807	-0-	930	1	36635	2	N	4	4	8	-0-	
06	43380 X	35338	-0-	-8042	-0-	964	1	34371	2	N	3	3	8	-0-	
07	43090 X	35747	-0-	-7343	-0-	994	1	34750	2	N	3	3	8	-0-	
08	40238 X	35164	-0-	-5074	-0-	930	1	34231	2	N	3	3	8	-0-	

KEILERS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 284688 COMPL. DATE 03/15/2018 TOTAL DEPTH 13212 PERF.14220 - 20160															
03	28517 X	28517	-0-	-0-	-0-	1066	1	26799	2	N	593	566	1	2 8	354
04	23970 X	5058	-0-	-18912	-0-	206	1	4721	2	N	119	189	1	2 8	282
05	27311 X	15328	-0-	-11983	-0-	623	1	14159	2	N	496	530	1	11 8	237
06	27600 X	25487	-0-	-2113	-0-	1075	1	23805	2	N	552	569	1	20 8	200
07	29304 X	29304	-0-	-0-	-0-	1118	1	27607	2	N	526	566	1	8 8	152
*08	29490 X	29490	-0-	-0-	-0-	1145	1	27803	2	N	493	379	1	5 8	261

KIRBY-WICKEL WELL #: 1H RRCID -> 285242 COMPL. DATE 07/06/2018 TOTAL DEPTH 13658 PERF.13486 - 19021															
03	6448 X	5267	-0-	-1181	-0-	241	1	5018	2	N	7				80
04	6240 X	5134	-0-	-1106	-0-	254	1	4867	2	N	12	3	8		89
05	6448 X	4991	-0-	-1457	-0-	302	1	4683	2	N	5	2	8		92
06	5310 X	4553	-0-	-757	-0-	241	1	4304	2	N	7	2	8		97
07	5301 X	5201	-0-	-100	-0-	318	1	4876	2	N	6	1	8		102
08	5301 X	4838	-0-	-463	-0-	255	1	4580	2	N	3	1	8		104

GARY-WICKEL WELL #: 1H RRCID -> 285272 COMPL. DATE 07/06/2018 TOTAL DEPTH 12960 PERF.13460 - 19180															
03	8933 X	8933	-0-	-0-	-0-	408	1	8488	2	N	34	1	8		142
04	8370 X	6757	-0-	-1613	-0-	334	1	6397	2	N	24	2	8		164
05	10199 X	3947	-0-	-6252	-0-	239	1	3702	2	N	5				169
06	9870 X	8933	-0-	-937	-0-	472	1	8427	2	N	31	1	8		199
07	10199 X	3482	-0-	-6717	-0-	213	1	3263	2	N	5				204
08	8928 X	8346	-0-	-582	-0-	440	1	7904	2	N	2	1	8		205

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE														
GEOSOUTHERN OPERATING II, LLC //CONT.// 301273														
MILTON-WICKEL WELL #: 1H RRCID -> 285943 COMPL. DATE 07/06/2018 TOTAL DEPTH 12948 PERF.13413 - 18486														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	10416 X	8903	-0-	-1513	-0-	405	1	8420	2	N	71	1	8	179
04	10080 X	8760	-0-	-1320	-0-	431	1	8245	2	N	76	181	1	2 8 72
05	10416 X	8528	-0-	-1888	-0-	513	1	7965	2	N	45			117
06	8610 X	5815	-0-	-2795	-0-	306	1	5462	2	N	43			160
07	9052 X	8615	-0-	-437	-0-	524	1	8044	2	N	43	1	8	202
08	9052 X	6896	-0-	-2156	-0-	360	1	6466	2	N	64	181	1	1 8 84

PRENZLER WELL #: 1H RRCID -> 286250 COMPL. DATE 01/02/2019 TOTAL DEPTH 13597 PERF.13512 - 19632														
03	49885 X	49885	-0-	-0-	-0-	1154	1	48725	2	Y	5	5	8	-0-
04	49174 X	49174	-0-	-0-	-0-	1170	1	48000	2	Y	4	4	8	-0-
05	48609 X	48609	-0-	-0-	-0-	1185	1	47420	2	Y	4	4	8	-0-
06	48270 X	46269	-0-	-2001	-0-	1176	1	45090	2	Y	3	3	8	-0-
07	50809 X	46957	-0-	-3852	-0-	1424	1	45530	2	Y	3	3	8	-0-
08	50809 X	45088	-0-	-5721	-0-	1531	1	43553	2	Y	4	4	8	-0-

MALKEY WELL #: 1H RRCID -> 286251 COMPL. DATE 01/02/2019 TOTAL DEPTH 13619 PERF.13795 - 19462														
03	43183 X	42634	-0-	-549	-0-	987	1	41643	2	Y	4	4	8	-0-
04	41790 X	41702	-0-	-88	-0-	993	1	40706	2	Y	3	3	8	-0-
05	43958 X	41302	-0-	-2656	-0-	1007	1	40292	2	Y	3	3	8	-0-
06	42540 X	40047	-0-	-2493	-0-	1018	1	39026	2	Y	3	3	8	-0-
07	43958 X	40343	-0-	-3615	-0-	1223	1	39117	2	Y	3	3	8	-0-
08	43090 X	38859	-0-	-4231	-0-	1320	1	37537	2	Y	2	2	8	-0-

KORTHAUER WELL #: 1H RRCID -> 286252 COMPL. DATE 01/02/2019 TOTAL DEPTH 12832 PERF.13426 - 19397														
03	59799 X	48107	-0-	-11692	-0-	1113	1	46984	2	Y	9	4	8	50
04	57870 X	47399	-0-	-10471	-0-	1128	1	46261	2	Y	9	2	8	57
05	52731 X	46977	-0-	-5754	-0-	1145	1	45818	2	Y	13	3	8	67
06	49380 X	44214	-0-	-5166	-0-	1124	1	43078	2	Y	11	3	8	75
07	51026 X	45224	-0-	-5802	-0-	1371	1	43844	2	Y	8	3	8	80
08	48980 X	43804	-0-	-5176	-0-	1487	1	42308	2	Y	8	4	8	84

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE														
GEOSOUTHERN OPERATING II, LLC //CONT.// 301273														
CARTER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 287598 COMPL. DATE 09/14/2019 TOTAL DEPTH 13509 PERF.13520 - 21291														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
03	58590 X	52243	-0-	-6347	-0-	1584	1	49492	2	Y	1061	849	1	4 8 669
04	56700 X	22131	-0-	-34569	-0-	1167	9	20744	2	Y	507	908	1	7 8 261
05	58590 X	53221	-0-	-5369	-0-	829	1	50042	2	Y	1098	967	1	6 8 386
06	52860 X	47976	-0-	-4884	-0-	558	9	45127	2	Y	918	960	1	7 8 337
07	52235 X	48199	-0-	-4036	-0-	1971	1	45196	2	Y	892	730	1	4 8 495
08	53227 X	44847	-0-	-8380	-0-	1208	9	41825	2	Y	877	1098	1	3 8 271
						1839	1							
						1010	9							
						2022	1							
						981	9							
						2057	1							
						965	9							
BURNS CREEK WELL #: 2H RRCID -> 287712 COMPL. DATE 03/24/2019 TOTAL DEPTH 12581 PERF.12826 - 20597														
03	150226 X	133290	-0-	-16936	-0-	1029	1	130794	2	N	1334	1101	1	3 8 501
04	141420 X	123148	-0-	-18272	-0-	1467	9	120571	2	N	1236	1299	1	2 8 436
05	141298 X	123324	-0-	-17974	-0-	1217	1	120735	2	N	1224	1306	1	3 8 351
06	132780 X	115078	-0-	-17702	-0-	1360	9	112505	2	N	1246	1327	1	3 8 267
07	134013 X	120729	-0-	-13284	-0-	1243	1	118173	2	N	1175	1097	1	3 8 342
08	133300 X	117114	-0-	-16186	-0-	1346	9	114572	2	N	1160	1136	1	4 8 362
						1202	1							
						1371	9							
						1263	1							
						1293	9							
						1266	1							
						1276	9							
WILSON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 287810 COMPL. DATE 09/15/2019 TOTAL DEPTH 13378 PERF.13434 - 21655														
03	61552 X	61552	-0-	-0-	-0-	1830	1	58096	2	Y	1478	1249	1	5 8 688
04	58400 X	58400	-0-	-0-	-0-	1626	9	54695	2	Y	1372	1698	1	11 8 351
05	56873 X	56873	-0-	-0-	-0-	2196	1	53228	2	Y	1383	1422	1	4 8 308
06	52340 X	52340	-0-	-0-	-0-	1509	9	48975	2	Y	1257	1166	1	4 8 395
07	54807 X	54807	-0-	-0-	-0-	2124	1	51163	2	Y	1253	1329	1	4 8 315
08	53568 X	51893	-0-	-1675	-0-	1521	9	48175	2	Y	1250	1165	1	2 8 398
						1982	1							
						1383	9							
						2266	1							
						1378	9							
						2343	1							
						1375	9							
JIMENEZ WELL #: 1H RRCID -> 287869 COMPL. DATE 04/16/2019 TOTAL DEPTH 12807 PERF.12357 - 19078														
03	59675 X	55692	-0-	-3983	-0-	1944	1	53016	2	Y	665	648	1	3 8 286
04	57750 X	56457	-0-	-1293	-0-	732	9	53856	2	Y	617	655	1	2 8 246
05	59675 X	58231	-0-	-1444	-0-	1922	1	55638	2	Y	579	649	1	2 8 174
06	57750 X	54150	-0-	-3600	-0-	679	9	51628	2	Y	542	469	1	1 8 246
07	59675 X	52995	-0-	-6680	-0-	1956	1	50458	2	Y	528	552	1	1 8 221
08	58342 X	37920	-0-	-20422	-0-	637	9	35849	2	Y	432	468	1	1 8 184
						1926	1							
						596	9							
						1956	1							
						581	9							
						1596	1							
						475	9							

OIL AND GAS DIVISION

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LEE			
GEOSOUTHERN OPERATING II, LLC		//CONT.//		301273									
JASPER		WELL #:		2H	RRCID ->	288434	COMPL. DATE	09/25/2019	TOTAL DEPTH	11587	PERF.11815	- 13787	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	2077 N	128	-0-	-1949	-0-	14 1	12 2	N		93	88 1	1 8	64
04	819 N	819	-0-	-0-	-0-	102 9	341 1	N		35	76 1	1 8	22
05	217 N	42	-0-	-175	-0-	39 9	4 1	N		31	22 1		31
06	750 N	750	-0-	-0-	-0-	4 1	34 9	N		40	56 1	1 8	14
07	837 N	166	-0-	-671	-0-	351 1	59 1	N		52	21 1		45
*08	1397 N	1397	-0-	-0-	-0-	44 9	57 9	N		84	87 1	1 8	41
						734 1	92 9						

WOLFF UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	288637	COMPL. DATE	08/09/2019	TOTAL DEPTH	13057	PERF.13414	- 19235	
03	29264 X	15299	-0-	-13965	-0-	378 1	14335 2	Y		533	544 1	3 8	357
04	28320 X	10118	-0-	-18202	-0-	586 9	232 1	Y		328	206 1	9 8	470
05	37644 X	37644	-0-	-0-	-0-	361 9	670 1	Y		865	968 1	6 8	361
06	27360 X	25413	-0-	-1947	-0-	952 9	593 1	Y		680	762 1	9 8	270
07	28272 X	25004	-0-	-3268	-0-	748 9	603 1	Y		662	453 1	6 8	473
08	37634 X	23586	-0-	-14048	-0-	603 1	728 9	Y		668	829 1	5 8	307
						595 1	735 9						

BANKS RANCH UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	288648	COMPL. DATE	02/19/2020	TOTAL DEPTH	13887	PERF.13980	- 20359	
03	47988 X	30889	-0-	-17099	-0-	28313 2	2576 9	N		2342	2594 1	5 8	274
04	33450 X	28627	-0-	-4823	-0-	26174 2	2453 9	N		2230	2021 1	9 8	474
05	34565 X	28019	-0-	-6546	-0-	25589 2	2430 9	N		2209	2394 1	2 8	287
06	31440 X	25977	-0-	-5463	-0-	23762 2	2215 9	N		2014	1991 1	4 8	306
07	32426 X	25782	-0-	-6644	-0-	23631 2	2151 9	N		1955	2122 1	2 8	137
08	30876 X	24008	-0-	-6868	-0-	21943 2	2065 9	N		1877	1828 1	2 8	184

FRANNIE UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	289169	COMPL. DATE	08/09/2019	TOTAL DEPTH	13240	PERF.13083	- 19611	
03	43400 X	41962	-0-	-1438	-0-	832 1	39766 2	Y		965	556 1	6 8	656
04	42000 X	28850	-0-	-13150	-0-	302 5	1062 9	Y		561	761 1	33 8	423
05	43859 X	43859	-0-	-0-	-0-	659 1	27574 2	Y		855	1026 1	4 8	248
06	42000 X	38785	-0-	-3215	-0-	617 9	747 1	Y		802	572 1	5 8	473
07	43400 X	40906	-0-	-2494	-0-	941 9	799 1	Y		886	1034 1	5 8	320
08	43400 X	39616	-0-	-3784	-0-	882 9	852 1	Y		807	857 1	4 8	266
						852 1	975 9						
						858 1	888 9						

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE																
GEOSOUTHERN OPERATING II, LLC //CONT.// 301273																
HIELSCHER WELL #: 1H RRCID -> 289212 COMPL. DATE 01/02/2020 TOTAL DEPTH 12067 PERF.12768 - 20190																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
03		90334 X	76956	-0-	-13378	-0-	817	1	73169	2	N	2700	2257	1	3 8	508
							2970	9								
04		82890 X	67277	-0-	-15613	-0-	733	1	64000	2	N	2313	2390	1	2 8	429
							2544	9								
05		83204 X	69199	-0-	-14005	-0-	704	1	65734	2	N	2510	2641	1	2 8	296
							2761	9								
06		77490 X	55652	-0-	-21838	-0-	598	1	52956	2	N	1907	1667	1	2 8	534
							2098	9								
07		76964 X	76964	-0-	-0-	-0-	701	1	72964	2	N	2999	3192	1	7 8	334
							3299	9								
*08		77955 X	77955	-0-	-0-	-0-	837	1	74166	2	N	2684	2606	1	8 8	404
							2952	9								
HIELSCHER WELL #: 2H RRCID -> 290245 COMPL. DATE 08/31/2019 TOTAL DEPTH 9442 PERF. N/A																
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
BAUER-KOENIG UNIT WELL #: 1H RRCID -> 290860 COMPL. DATE 07/21/2021 TOTAL DEPTH 13730 PERF.13516 - 18591																
03		70401 X	53098	-0-	-17303	-0-	1666	1	50584	2	Y	771	677	1	4 8	364
							848	9								
04		62820 X	45552	-0-	-17268	-0-	1811	1	42980	2	Y	692	759	1	9 8	288
							761	9								
05		63922 X	42822	-0-	-21100	-0-	1703	1	40338	2	Y	710	801	1	3 8	194
							781	9								
06		55170 X	39222	-0-	-15948	-0-	1580	1	36920	2	Y	656	546	1	3 8	301
							722	9								
07		53537 X	39352	-0-	-14185	-0-	1736	1	36941	2	Y	614	725	1	3 8	187
							675	9								
08		53103 X	36553	-0-	-16550	-0-	1762	1	34121	2	Y	609	516	1	3 8	277
							670	9								
BOWIE WELL #: 1H RRCID -> 290865 COMPL. DATE 04/05/2021 TOTAL DEPTH 14056 PERF.14379 - 22651																
03		341682 X	312722	-0-	-28960	-0-	312708	2	14	9	Y	13	13	8		-0-
04		319530 X	278327	-0-	-41203	-0-	278323	2	4	9	Y	4	4	8		-0-
05		325903 X	261270	-0-	-64633	-0-	261262	2	8	9	Y	7	7	8		-0-
06		311910 X	234948	-0-	-76962	-0-	234944	2	4	9	Y	4	4	8		-0-
07		321253 X	247308	-0-	-73945	-0-	247294	2	14	9	Y	13	13	8		-0-
08		312728 X	231516	-0-	-81212	-0-	231506	2	10	9	Y	9	9	8		-0-
IKESTER WELL #: 1H RRCID -> 290867 COMPL. DATE 05/23/2022 TOTAL DEPTH 14255 PERF.14417 - 20343																
03		222487 X	174455	-0-	-48032	-0-	174449	2	6	9	Y	5	5	8		-0-
04		215310 X	167240	-0-	-48070	-0-	167237	2	3	9	Y	3	3	8		-0-
05		222487 X	149512	-0-	-72975	-0-	149505	2	7	9	Y	6	6	8		-0-
06		199410 X	152673	-0-	-46737	-0-	152669	2	4	9	Y	4	4	8		-0-
07		174468 X	148198	-0-	-26270	-0-	148192	2	6	9	Y	5	5	8		-0-
08		174468 X	141329	-0-	-33139	-0-	141323	2	6	9	Y	5	5	8		-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE						
GEOSOUTHERN OPERATING II, LLC		//CONT.//		301273											
MAASS		WELL #:		1H	RRCID ->	291422	COMPL. DATE	03/18/2022	TOTAL	DEPTH	14437	PERF.	14437 - 22344		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
03	253549 X	131155	-0-	-122394	-0-	131149	2	6	9	N	5	5	8		-0-
04	214410 X	121037	-0-	-93373	-0-	121034	2	3	9	N	3	3	8		-0-
05	197749 X	115930	-0-	-81819	-0-	115923	2	7	9	N	6	6	8		-0-
06	169770 X	103947	-0-	-65823	-0-	103944	2	3	9	N	3	3	8		-0-
07	153822 X	100635	-0-	-53187	-0-	100628	2	7	9	N	6	6	8		-0-
08	131161 X	94691	-0-	-36470	-0-	94685	2	6	9	N	5	5	8		-0-

DAHMAN UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	291534	COMPL. DATE	06/28/2021	TOTAL	DEPTH	13489	PERF.	12961 - 20467		
03	461125 X	179302	-0-	-281823	-0-	179256	2	46	9	N	42	42	8		-0-
04	417900 X	247902	-0-	-169998	-0-	247890	2	12	9	N	11	11	8		-0-
05	425630 X	237651	-0-	-187979	-0-	237638	2	13	9	N	12	12	8		-0-
06	407430 X	221903	-0-	-185527	-0-	221894	2	9	9	N	8	8	8		-0-
07	337404 X	206641	-0-	-130763	-0-	206631	2	10	9	N	9	9	8		-0-
08	256153 X	191313	-0-	-64840	-0-	191305	2	8	9	N	7	7	8		-0-

MILLSAP UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	292002	COMPL. DATE	09/08/2021	TOTAL	DEPTH	13475	PERF.	13577 - 21078		
03	489366 X	280112	-0-	-209254	-0-	948	1	277008	2	Y	1960	1597	1	12 8	694
						2156	9								
04	377070 X	258330	-0-	-118740	-0-	945	1	255206	2	Y	1981	2072	1	8 8	595
						2179	9								
05	320478 X	223244	-0-	-97234	-0-	962	1	220338	2	Y	1767	1626	1		736
						1944	9								
06	271080 X	112210	-0-	-158870	-0-	685	1	110418	2	Y	1006	951	1	2 8	789
						1107	9								
07	280116 X	168360	-0-	-111756	-0-	922	1	165833	2	Y	1459	1840	1	3 8	405
						1605	9								
08	280116 X	153265	-0-	-126851	-0-	689	1	150983	2	Y	1448	1533	1		320
						1593	9								

WILLOW UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	292092	COMPL. DATE	09/08/2021	TOTAL	DEPTH	12922	PERF.	13831 - 22381		
03	461621 X	253687	-0-	-207934	-0-	865	1	249024	2	Y	3453	2878	1	38 8	819
						3798	9								
04	446730 X	231088	-0-	-215642	-0-	855	1	226778	2	Y	3141	3351	1	91 8	518
						3455	9								
05	317223 X	208453	-0-	-108770	-0-	902	1	204533	2	Y	2744	2574	1	20 8	668
						3018	9								
06	261660 X	180751	-0-	-80909	-0-	1069	1	176900	2	Y	2529	2248	1	72 8	877
						2782	9								
07	253673 X	162607	-0-	-91066	-0-	889	1	159236	2	Y	2256	2534	1	30 8	569
						2482	9								
08	253673 X	147124	-0-	-106549	-0-	664	1	144168	2	Y	2084	2399	1	15 8	239
						2292	9								

SCHULTZ		WELL #:		1H	RRCID ->	292105	COMPL. DATE	10/16/2021	TOTAL	DEPTH	14085	PERF.	13750 - 24461		
03	788950 X	434755	-0-	-354195	-0-	434738	2	17	9	N	15	15	8		-0-
04	763500 X	364036	-0-	-399464	-0-	364030	2	6	9	N	5	5	8		-0-
05	788950 X	339531	-0-	-449419	-0-	339518	2	13	9	N	12	12	8		-0-
06	763500 X	295939	-0-	-467561	-0-	295930	2	9	9	N	8	8	8		-0-
07	527279 X	273513	-0-	-253766	-0-	273501	2	12	9	N	11	11	8		-0-
08	434744 X	250288	-0-	-184456	-0-	250276	2	12	9	N	11	11	8		-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)				//CONT.//	34773 550	NON-ASSOCIATED				CAPACITY			CNTY: LEE			
GEOSOUTHERN OPERATING II, LLC				//CONT.//	301273											
WALLA UNIT				WELL #:	1H	RRCID ->	292347	COMPL. DATE	12/15/2021	TOTAL	DEPTH	13378	PERF.	14112	-	20701
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	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE			
03		222580 X	112322	-0-	-110258	-0-	832 1	100187 2	Y	9343	9468 1	9 8	499			
							1026 4	10277 9								
04		215400 X	95982	-0-	-119418	-0-	890 1	85324 2	Y	8096	7966 1	40 8	589			
							862 4	8906 9								
05		0 W	85254	-0-	85254	85254	926 1	75212 2	Y	7469	7737 1	5 8	316			
							900 4	8216 9								
06		215400 X	73787	-0-	-141613	-0-	877 1	65455 2	Y	6284	6203 1	5 8	392			
							543 4	6912 9								
07		141050 X	66563	-0-	-74487	-0-	216 1	58269 2	Y	5809	5958 1	4 8	239			
							1688 4	6390 9								
08		112313 X	60405	-0-	-51908	-0-	217 1	53955 2	Y	5324	5236 1	3 8	324			
							377 4	5856 9								
ELLINGER UNIT				WELL #:	1H	RRCID ->	292353	COMPL. DATE	12/15/2021	TOTAL	DEPTH	13844	PERF.	14060	-	21736
03		195486 X	115703	-0-	-79783	-0-	871 1	105405 2	Y	7572	7477 1	29 8	459			
							1098 4	8329 9								
04		189180 X	102716	-0-	-86464	-0-	972 1	93422 2	Y	6686	6444 1	33 8	668			
							967 4	7355 9								
05		195486 X	93278	-0-	-102208	-0-	1035 1	84437 2	Y	6153	6485 1	10 8	326			
							1038 4	6768 9								
06		189180 X	82394	-0-	-106786	-0-	992 1	74743 2	Y	5475	5279 1	16 8	506			
							636 4	6023 9								
07		147684 X	76893	-0-	-70791	-0-	216 1	68911 2	Y	5239	5280 1	8 8	457			
							2003 4	5763 9								
08		115692 X	69652	-0-	-46040	-0-	217 1	63631 2	Y	4863	5106 1	6 8	208			
							455 4	5349 9								
WAULS LEGION				WELL #:	1H	RRCID ->	292590	COMPL. DATE	03/10/2022	TOTAL	DEPTH	14388	PERF.	13651	-	21481
03		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-			
04		DELQ PR	521721	-0-	521721	521721	521692 2	29 9	N	26	26 8		-0-			
05		994679 X	472958	-0-	-521721	-0-	472921 2	37 9	N	34	34 8		-0-			
06		444120 X	369518	-0-	-74602	-0-	369504 2	14 9	N	13	13 8		-0-			
07		458924 X	304631	-0-	-154293	-0-	304613 2	18 9	N	16	16 8		-0-			
08		458924 X	247789	-0-	-211135	-0-	247776 2	13 9	N	12	12 8		-0-			
SOUTH GAY HILL FARMS UNIT				WELL #:	1H	RRCID ->	292831	COMPL. DATE	03/13/2022	TOTAL	DEPTH	14421	PERF.	14360	-	21996
03		0	210629	-0-	210629	210629	210473 2	156 9	N	142	142 8		-0-			
04		624928 X	414299	-0-	-210629	-0-	414276 2	23 9	N	21	21 8		-0-			
05		450430 X	363288	-0-	-87142	-0-	363265 2	23 9	N	21	21 8		-0-			
06		435900 X	264844	-0-	-171056	-0-	264836 2	8 9	N	7	7 8		-0-			
07		450430 X	221539	-0-	-228891	-0-	221528 2	11 9	N	10	10 8		-0-			
08		450430 X	185838	-0-	-264592	-0-	185830 2	8 9	N	7	7 8		-0-			
GAY HILL FARMS UNIT				WELL #:	1H	RRCID ->	292832	COMPL. DATE	03/13/2022	TOTAL	DEPTH	12840	PERF.	14007	-	21296
03		0	142899	-0-	142899	142899	142832 2	67 9	N	61	61 8		-0-			
04		492114 X	349215	-0-	-142899	-0-	349169 2	46 9	N	42	42 8		-0-			
05		352535 X	352535	-0-	-0-	-0-	352483 2	52 9	N	47	47 8		-0-			
06		340170 X	300788	-0-	-39382	-0-	300768 2	20 9	N	18	18 8		-0-			
07		351509 X	241601	-0-	-109908	-0-	241583 2	18 9	N	16	16 8		-0-			
08		351509 X	202823	-0-	-148686	-0-	202811 2	12 9	N	11	11 8		-0-			

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: LEE						
GEOSOUTHERN OPERATING II, LLC //CONT.// 301273																
GUM UNIT WELL #: 1H RRCID -> 293243 COMPL. DATE 04/28/2022 TOTAL DEPTH 12895 PERF.13545 - 19996																
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	141128 X	NO RPT	-0-	-141128	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	168268 X	NO RPT	-0-	-168268	-0-					Y	NO RPT					-0-

GEOSOUTHERN ENERGY CORPORATION 301287																
RAUCH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 086597 COMPL. DATE 02/26/1980 TOTAL DEPTH 11373 PERF. N/A																
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MEINHOLDT WELL #: 1 RRCID -> 094750 COMPL. DATE 07/15/1981 TOTAL DEPTH 10795 PERF.10224 - 10795																
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LANGE WELL #: 1 RRCID -> 104677 COMPL. DATE 02/09/1983 TOTAL DEPTH 11243 PERF.11032 - 10406																
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JEANNA WELL #: 1 RRCID -> 111470 COMPL. DATE 05/16/1984 TOTAL DEPTH 11102 PERF.10458 - 11102																
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CAT WELL #: 1 RRCID -> 128710 COMPL. DATE 05/03/1985 TOTAL DEPTH 12350 PERF.11836 - 12084																
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/07/2022																

NEIDRA WELL #: 1H RRCID -> 146836 COMPL. DATE 08/11/1993 TOTAL DEPTH 12927 PERF.10672 - 12927																
03	31 N	24	-0-	-7	-0-	24	2			N	-0-					20
04	26 N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-					20
05	31 N	22	-0-	-9	-0-	22	2			N	-0-					20
06	30 N	27	-0-	-3	-0-	27	2			N	-0-					20
07	31 N	28	-0-	-3	-0-	28	2			N	-0-					20
08	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					20

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE												
GEOSOUTHERN ENERGY CORPORATION //CONT.// 301287												
MENN-OL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 148521 COMPL. DATE 01/14/1994 TOTAL DEPTH 15678 PERF.11287 - 15678												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
				LIFT(L)	(-) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT
03		31 N	26	-0-	-5	-0-	26	2	N	-0-		45
04		25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	2	N	-0-		45
05		612 N	612	-0-	-0-	-0-	465	2	N	134		179
06		30 N	23	-0-	-7	-0-	23	2	N	-0-		179
*07		41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	2	N	-0-	151 1	28
08		155 N	44	-0-	-111	-0-	44	2	N	-0-		28

SAPPHIRE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 150849 COMPL. DATE 07/15/1994 TOTAL DEPTH 15289 PERF.11000 - 15289												
03		1397 N	1397	-0-	-0-	-0-	1343	2	N	49		164
04		1404 N	1404	-0-	-0-	-0-	1357	2	N	43	175 1	32
05		1364 N	1021	-0-	-343	-0-	985	2	N	33		65
06		1350 N	589	-0-	-761	-0-	565	2	N	22		87
07		1457 N	1312	-0-	-145	-0-	1268	2	N	40		127
08		1023 N	867	-0-	-156	-0-	843	2	N	22		149

GARNET UNIT WELL #: 1 RRCID -> 154386 COMPL. DATE 02/11/1995 TOTAL DEPTH 15651 PERF.10965 - 15651												
03		1994 N	1994	-0-	-0-	-0-	1930	2	N	58	1 8	176
04		1980 N	1980	-0-	-0-	-0-	1930	2	N	45	176 1	44
05		1922 N	1312	-0-	-610	-0-	1306	2	N	5		49
06		1890 N	204	-0-	-1686	-0-	204	2	N	-0-		49
07		1953 N	1030	-0-	-923	-0-	993	2	N	34		83
*08		3100 N	3540	-0-	440	-0-	440	2	N	109	173 1	18

KOLBE WELL #: 10L RRCID -> 154796 COMPL. DATE 05/14/1995 TOTAL DEPTH 12062 PERF.11306 - 15030												
03		620 N	559	-0-	-61	-0-	506	2	N	48		152
04		630 N	564	-0-	-66	-0-	502	2	N	56	180 1	28
05		589 N	582	-0-	-7	-0-	528	2	N	49		77
06		546 N	546	-0-	-0-	-0-	488	2	N	53		130
07		589 N	570	-0-	-19	-0-	496	2	N	67	165 1	32
*08		624 N	624	-0-	-0-	-0-	549	2	N	68		100

LCRA/COA UNIT 6 WELL #: 6H RRCID -> 157280 COMPL. DATE 10/17/2014 TOTAL DEPTH 12649 PERF.11924 - 17033												
03		1447 N	1447	-0-	-0-	-0-	1395	2	N	47	156 1	120
04		1350 N	1244	-0-	-106	-0-	1198	2	N	42		162
05		1938 N	1938	-0-	-0-	-0-	1863	2	N	68	177 1	53
06		1615 N	1615	-0-	-0-	-0-	1547	2	N	62		115
07		1629 N	1629	-0-	-0-	-0-	1572	2	N	52		167
*08		2272 N	2272	-0-	-0-	-0-	2182	2	N	82	179 1	70

LCRA/COA UNIT 4 WELL #: 40L RRCID -> 157282 COMPL. DATE 12/15/1995 TOTAL DEPTH N/A PERF.11908 - 16753												
03		6328 X	6328	-0-	-0-	-0-	6041	2	N	261	356 1	167
04		6018 X	6018	-0-	-0-	-0-	5768	2	N	227	348 1	45
05		6470 X	6470	-0-	-0-	-0-	6220	2	N	227	179 1	92
06		5759 X	5759	-0-	-0-	-0-	5496	2	N	239	175 1	155
07		5434 X	5434	-0-	-0-	-0-	5227	2	N	188	184 1	159
*08		5936 X	5936	-0-	-0-	-0-	5695	2	N	219	168 1	210

HELWEG UNIT WELL #: 1H RRCID -> 157681 COMPL. DATE 01/31/1996 TOTAL DEPTH 19954 PERF.12502 - 19954												
03		1849 N	1849	-0-	-0-	-0-	1805	2	N	40		145
04		1290 N	773	-0-	-517	-0-	762	2	N	10	1 8	154
05		1054 N	110	-0-	-944	-0-	106	2	N	4	1 8	157
06		2008 N	2008	-0-	-0-	-0-	1925	2	N	75	178 1	48
07		3100 N	3360	-0-	260	-0-	3252	2	N	98	1 8	145
*08		2052 N	1792	-0-	-260	-0-	1722	2	N	64	174 1	35

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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	2201 X	1064	-0-	-1137	-0-	1064	2			N	-0-			131
04	2130 X	724	-0-	-1406	-0-	724	2			N	-0-			131
05	2325 N	670	-0-	-1655	-0-	670	2			N	-0-	101	1	30
06	1050 N	490	-0-	-560	-0-	490	2			N	-0-			30
07	744 N	454	-0-	-290	-0-	454	2			N	-0-			30
08	682 N	400	-0-	-282	-0-	400	2			N	-0-			30

LIEBSCHER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 158681 COMPL. DATE 06/12/1995 TOTAL DEPTH 14830 PERF.11791 - 14830														
03	62 N	59	-0-	-3	-0-	59	2			N	-0-			67
04	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-			67
05	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-			67
06	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-			67
07	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-			67
08	62 N	42	-0-	-20	-0-	42	2			N	-0-			67

STRANGE UNIT WELL #: 10L RRCID -> 161535 COMPL. DATE 09/18/1996 TOTAL DEPTH 17422 PERF.12345 - 17422														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CINNABAR UNIT WELL #: 1 RRCID -> 161717 COMPL. DATE 07/26/1996 TOTAL DEPTH 14367 PERF.11407 - 14750														
03	1926 N	1926	-0-	-0-	-0-	167	1	1692	2	N	61	170	1	70
						67	9							
04	1878 N	1878	-0-	-0-	-0-	162	1	1549	2	N	152	176	1	43
						167	9							
05	1945 N	1945	-0-	-0-	-0-	167	1	1660	2	N	107	1	8	149
						118	9							
06	1628 N	1628	-0-	-0-	-0-	162	1	1411	2	N	50	2	8	197
						55	9							
07	1237 N	1237	-0-	-0-	-0-	167	1	1069	2	N	1	173	1	25
						1	9							
*08	1063 N	1063	-0-	-0-	-0-	167	1	863	2	N	30	2	8	53
						33	9							

GAIL WELL #: 1 RRCID -> 173255 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11333 PERF.10276 - 10660														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SANDY WELL #: 1 RRCID -> 174911 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11176 PERF.10902 - 11136														
03	93 N	83	-0-	-10	-0-	83	2			N	-0-			15
04	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-	15	6	-0-
05	124 N	83	-0-	-41	-0-	83	2			N	-0-			-0-
06	90 N	86	-0-	-4	-0-	86	2			N	-0-			-0-
07	93 N	84	-0-	-9	-0-	84	2			N	-0-			-0-
08	93 N	85	-0-	-8	-0-	85	2			N	-0-			-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: LEE				
GEOSOUTHERN ENERGY CORPORATION //CONT.// 301287																
KOENIG WELL #: 1RE RRCID -> 178016 COMPL. DATE 02/14/2000												TOTAL DEPTH	15098	PERF.11653	-	15098
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	* CODE	EOM BALANCE	
03		434 N	115	-0-	-319	-0-	109	2	6	9	N	5			192	
04		30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	20			212	
05		217 N	-0-	-0-	-217	-0-					N	1	181	1	32	
06		443 N	443	-0-	-0-	-0-	415	2	28	9	N	25			57	
07		253 N	253	-0-	-0-	-0-	244	2	9	9	N	8			65	
*08		210 N	210	-0-	-0-	-0-	201	2	9	9	N	8			73	

GINGER PETROLEUM COMPANY, INC. 307235																
FUCHS WELL #: 1 RRCID -> 149748 COMPL. DATE N/A												TOTAL DEPTH	12078	PERF.10195	-	12186
03		31 N	10	-0-	-21	-0-	10	2			N	-0-			77	
04		120 N	14	-0-	-106	-0-	14	2			N	-0-			77	
05		31 N	10	-0-	-21	-0-	10	2			N	-0-			77	
06		10 N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-			77	
07		14 N	3	-0-	-11	-0-	3	2			N	-0-			77	
*08		42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-			77	

SKRIVANEK WELL #: 1H RRCID -> 233458 COMPL. DATE N/A												TOTAL DEPTH	10990	PERF. 7540	-	11010
03		2172 N	2172	-0-	-0-	-0-	1761	2	411	9	N	374	522	1	147	
04		2510 N	2510	-0-	-0-	-0-	2003	2	507	9	N	461	378	1	230	
05		1732 N	1732	-0-	-0-	-0-	1466	2	266	9	N	242	357	1	115	
06		1655 N	1655	-0-	-0-	-0-	1330	2	325	9	N	295	167	1	243	
07		1501 N	1501	-0-	-0-	-0-	1226	2	275	9	N	250	335	1	158	
*08		1483 N	1483	-0-	-0-	-0-	1223	2	260	9	N	236	177	1	217	

GOLDSTON OIL CORPORATION 313990																
ALTHAUS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 150501 COMPL. DATE 06/09/1994												TOTAL DEPTH	15553	PERF.11671	-	15553
03		275 N	275	-0-	-0-	-0-	275	3			N	-0-			102	
04		280 N	280	-0-	-0-	-0-	280	3			N	-0-			102	
05		1156 N	1156	-0-	-0-	-0-	1054	3	102	9	N	93	145	1	50	
06		297 N	297	-0-	-0-	-0-	297	3			N	-0-			50	
07		279 N	221	-0-	-58	-0-	221	3			N	-0-			50	
08		372 N	284	-0-	-88	-0-	284	3			N	-0-			50	

PROESE UNIT WELL #: 1RE RRCID -> 286589 COMPL. DATE 08/22/2000												TOTAL DEPTH	12034	PERF.11550	-	13383
03		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			1	
04		40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-			1	
05		20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	3			N	-0-			1	
06		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-			1	
07		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			1	
08		31 N	13	-0-	-18	-0-	13	3			N	-0-			1	

HIBBARD ENERGY, LP 383757																
SPRINGER, JOHN W. WELL #: 1 RRCID -> 285841 COMPL. DATE 01/27/1987												TOTAL DEPTH	8395	PERF. 7486	-	7534
03		517 N	517	-0-	-0-	-0-	481	2	36	9	N	33			98	
04		524 N	524	-0-	-0-	-0-	491	2	33	9	N	30			128	
05		519 N	519	-0-	-0-	-0-	473	2	46	9	N	42	141	1	29	
06		537 N	537	-0-	-0-	-0-	517	2	20	9	N	18			47	
07		266 N	266	-0-	-0-	-0-	242	2	24	9	N	22			69	
08		93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT			69	

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
 INEOS USA OIL & GAS LLC 424176
 LASSIG, J. K. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 145578 COMPL. DATE 04/28/1993 TOTAL DEPTH 14339 PERF.10300 - 14339

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	(-)	CUMU UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	310 N	278	-0-	-32	-0-	278	2	278	2			N	-0-					18
04	404 N	404	-0-	-0-	-0-	404	2	404	2			N	-0-					18
05	310 N	256	-0-	-54	-0-	256	2	256	2			N	-0-					18
06	417 N	417	-0-	-0-	-0-	417	2	417	2			N	-0-					18
07	519 N	519	-0-	-0-	-0-	519	2	519	2			N	-0-					18
08	248 N	161	-0-	-87	-0-	161	2	161	2			N	-0-					18

PETRAS-AMARADO WELL #: 1 RRCID -> 145631 COMPL. DATE 02/20/1993 TOTAL DEPTH 14457 PERF.10198 - 14457

03	224 N	224	-0-	-0-	-0-	216	2	216	2	8	9	N	7					62
04	150 N	147	-0-	-3	-0-	138	2	138	2	9	9	N	8					70
05	476 N	476	-0-	-0-	-0-	424	2	424	2	52	9	N	47	2	8			115
06	326 N	326	-0-	-0-	-0-	286	2	286	2	40	9	N	36	1	8			150
07	261 N	261	-0-	-0-	-0-	233	2	233	2	28	9	N	25					175
*08	256 N	256	-0-	-0-	-0-	234	2	234	2	22	9	N	20					195

CEDAR CREEK "C" AMARADO UNIT WELL #: 3 RRCID -> 145869 COMPL. DATE 05/03/1993 TOTAL DEPTH 14064 PERF.10704 - 14064

03	372 N	148	-0-	-224	-0-	141	2	141	2	7	9	N	6					96
04	330 N	108	-0-	-222	-0-	84	2	84	2	24	9	N	22	5	8			113
05	372 N	62	-0-	-310	-0-	62	2	62	2			N	-0-					113
06	150 N	74	-0-	-76	-0-	74	2	74	2			N	-0-					113
07	124 N	87	-0-	-37	-0-	87	2	87	2			N	-0-					113
*08	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	2	110	2			N	-0-					113

BACA WELL #: 1H RRCID -> 146161 COMPL. DATE 05/19/1993 TOTAL DEPTH 13025 PERF. 9869 - 13025

03	248 N	153	-0-	-95	-0-	118	2	118	2	35	9	N	32					155
04	210 N	140	-0-	-70	-0-	121	2	121	2	19	9	N	17	2	8			170
05	248 N	164	-0-	-84	-0-	134	2	134	2	30	9	N	27	3	8			194
06	158 N	158	-0-	-0-	-0-	130	2	130	2	28	9	N	25	177	1			42
07	236 N	236	-0-	-0-	-0-	207	2	207	2	29	9	N	26	1	8			67
*08	222 N	222	-0-	-0-	-0-	196	2	196	2	26	9	N	24					91

HOUSTON CORP. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 147698 COMPL. DATE 03/20/1996 TOTAL DEPTH 16524 PERF.12014 - 16524

03	93 N	58	-0-	-35	-0-	58	2	58	2			N	-0-					120
04	439 N	439	-0-	-0-	-0-	439	2	439	2			N	-0-					120
05	341 N	204	-0-	-137	-0-	204	2	204	2			N	-0-					120
06	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	2	67	2			N	-0-					120
07	817 N	817	-0-	-0-	-0-	817	2	817	2			N	-0-					120
*08	369 N	369	-0-	-0-	-0-	369	2	369	2			N	-0-					120

LEE, TAMMY WELL #: 1 H RRCID -> 148171 COMPL. DATE 01/13/1994 TOTAL DEPTH 13800 PERF. 9425 - 13800

03	217 N	134	-0-	-83	-0-	110	2	110	2	24	9	N	22					135
04	180 N	155	-0-	-25	-0-	125	2	125	2	30	9	N	27					162
05	186 N	129	-0-	-57	-0-	101	2	101	2	28	9	N	25					187
06	120 N	17	-0-	-103	-0-	8	2	8	2	9	9	N	8					195
07	189 N	189	-0-	-0-	-0-	174	2	174	2	15	9	N	14	156	1			53
*08	176 N	176	-0-	-0-	-0-	154	2	154	2	22	9	N	20					73

CEDAR CREEK "D"-AMARADO UNIT WELL #: 4 RRCID -> 148286 COMPL. DATE 12/30/1993 TOTAL DEPTH 13754 PERF.10368 - 13754

03	338 N	338	-0-	-0-	-0-	296	2	296	2	42	9	N	38	181	1			57
04	390 N	360	-0-	-30	-0-	320	2	320	2	40	9	N	36	1	8			92
05	435 N	435	-0-	-0-	-0-	388	2	388	2	47	9	N	43	1	8			134
06	330 N	239	-0-	-91	-0-	200	2	200	2	39	9	N	35	2	8			167
07	372 N	235	-0-	-137	-0-	216	2	216	2	19	9	N	17	1	8			183
*08	534 N	534	-0-	-0-	-0-	478	2	478	2	56	9	N	51	181	1	1	8	52

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.// 34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE				
INEOS USA OIL & GAS LLC		//CONT.// 424176										
HILL UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 150611		COMPL. DATE 09/28/1994		TOTAL DEPTH 14136 PERF.11424 - 14915				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52 2		N	-0-			60
04	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40 2		N	-0-			60
05	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40 2		N	-0-			60
06	30 N	19	-0-	-11	-0-	19 2		N	-0-			60
07	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128 2		N	-0-			60
*08	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104 2		N	-0-			60

LAMPE UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 154497		COMPL. DATE 03/15/1995		TOTAL DEPTH 16260 PERF.11980 - 16260				
03	961 N	372	-0-	-589	-0-	372 2		N	-0-			146
04	1020 N	314	-0-	-706	-0-	314 2		N	-0-			146
05	1054 N	506	-0-	-548	-0-	506 2		N	-0-			146
06	360 N	354	-0-	-6	-0-	354 2		N	-0-			146
07	677 N	677	-0-	-0-	-0-	677 2		N	-0-			146
*08	520 N	520	-0-	-0-	-0-	520 2		N	-0-			146

REGAN UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 154538		COMPL. DATE 03/31/1995		TOTAL DEPTH 15156 PERF.11104 - 15156				
03	341 N	85	-0-	-256	-0-	76 2	9 9	N	8			115
04	570 N	-0-	-0-	-570	-0-			N	58	58 8		115
*05	102 N	102	-0-	-0-	-0-	98 2	4 9	N	4	4 8		115
06	189 N	189	-0-	-0-	-0-	187 2	2 9	N	2	2 8		115
07	585 N	585	-0-	-0-	-0-	295 2	290 9	N	264	177 1	4 8	198
*08	306 N	306	-0-	-0-	-0-	302 2	4 9	N	4	4 8		198

SCHAWA		WELL #: 1H		RRCID -> 155683		COMPL. DATE 12/13/1996		TOTAL DEPTH 14385 PERF.12260 - 15152				
03	403 N	328	-0-	-75	-0-	328 2		N	-0-			-0-
04	360 N	293	-0-	-67	-0-	293 2		N	-0-			-0-
05	403 N	345	-0-	-58	-0-	345 2		N	-0-			-0-
06	427 N	427	-0-	-0-	-0-	427 2		N	-0-			-0-
07	434 N	434	-0-	-0-	-0-	434 2		N	-0-			-0-
*08	641 N	641	-0-	-0-	-0-	641 2		N	-0-			-0-

BLUEBELL UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 155855		COMPL. DATE 08/02/2003		TOTAL DEPTH 18000 PERF. 0 - 18981				
03	434 N	280	-0-	-154	-0-	280 2		N	-0-			-0-
04	1109 N	1109	-0-	-0-	-0-	1109 2		N	-0-			-0-
05	2025 N	2025	-0-	-0-	-0-	2025 2		N	-0-			-0-
06	1120 N	1120	-0-	-0-	-0-	1120 2		N	-0-			-0-
07	1198 N	1198	-0-	-0-	-0-	1198 2		N	-0-			-0-
*08	1017 N	1017	-0-	-0-	-0-	1017 2		N	-0-			-0-

HOLLE UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 156241		COMPL. DATE 06/22/2005		TOTAL DEPTH 18530 PERF.13243 - 18704				
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SCHULTE		WELL #: 1H		RRCID -> 156246		COMPL. DATE 08/31/1995		TOTAL DEPTH 18780 PERF.13500 - 18780				
03	1333 N	1010	-0-	-323	-0-	1010 2		N	-0-			-0-
04	1200 N	896	-0-	-304	-0-	896 2		N	-0-			-0-
05	1116 N	764	-0-	-352	-0-	764 2		N	-0-			-0-
06	990 N	493	-0-	-497	-0-	493 2		N	-0-			-0-
07	930 N	755	-0-	-175	-0-	755 2		N	-0-			-0-
*08	952 N	952	-0-	-0-	-0-	952 2		N	-0-			-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LEE			
INEOS USA OIL & GAS LLC		//CONT.//		424176							
HUSEMANN UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	156380	COMPL. DATE	10/06/2005	TOTAL DEPTH	17380	PERF.13128 - 17800
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	
03	199 N	199	-0-	-0-	-0-	199 2			N	-0-	27
04	930 N	930	-0-	-0-	-0-	930 2			N	-0-	27
05	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186 2			N	-0-	27
06	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93 2			N	-0-	27
07	212 N	212	-0-	-0-	-0-	212 2			N	-0-	27
*08	810 N	810	-0-	-0-	-0-	810 2			N	-0-	27

BLASINGAME OL		WELL #:		1H	RRCID ->	157047	COMPL. DATE	12/07/1995	TOTAL DEPTH	16880	PERF.12880 - 16880
03	504 N	504	-0-	-0-	-0-	504 2			N	-0-	-0-
04	510 N	377	-0-	-133	-0-	377 2			N	-0-	-0-
05	465 N	408	-0-	-57	-0-	408 2			N	-0-	-0-
06	480 N	376	-0-	-104	-0-	376 2			N	-0-	-0-
07	498 N	498	-0-	-0-	-0-	498 2			N	-0-	-0-
*08	521 N	521	-0-	-0-	-0-	521 2			N	-0-	-0-

HEIDEMANN UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	157913	COMPL. DATE	02/19/1996	TOTAL DEPTH	17245	PERF.13822 - 17245
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

CITY OF BRENHAM UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	159012	COMPL. DATE	08/17/2005	TOTAL DEPTH	18594	PERF.14568 - 17390
03	1085 N	521	-0-	-564	-0-	521 2			N	-0-	-0-
04	1031 N	1031	-0-	-0-	-0-	1031 2			N	-0-	-0-
05	620 N	558	-0-	-62	-0-	557 2	1 9		N	1 8	-0-
06	564 N	564	-0-	-0-	-0-	564 2			N	-0-	-0-
07	1054 N	669	-0-	-385	-0-	669 2			N	-0-	-0-
*08	1175 N	1175	-0-	-0-	-0-	1175 2			N	-0-	-0-

YARBROUGH, D J JR. UNIT NO. 1		WELL #:		1H	RRCID ->	159457	COMPL. DATE	05/10/1996	TOTAL DEPTH	15593	PERF.13600 - 15305
03	3100 N	2397	-0-	-703	6569	2391 2	6 9		N	5 8	-0-
04	3000 N	178	-0-	-2822	3747	178 2			N	-0-	-0-
05	3880 X	133	-0-	-3747	-0-	133 2			N	-0-	-0-
06	510 X	126	-0-	-384	-0-	126 2			N	-0-	-0-
07	527 X	191	-0-	-336	-0-	191 2			N	-0-	-0-
08	527 X	488	-0-	-39	-0-	488 2			N	-0-	-0-

EMMA BELL UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	161623	COMPL. DATE	11/10/1996	TOTAL DEPTH	17785	PERF.12545 - 17785
03	5301 X	4112	-0-	-1189	-0-	4112 2			N	-0-	-0-
04	4890 X	3794	-0-	-1096	-0-	3794 2			N	-0-	-0-
05	4712 X	4078	-0-	-634	-0-	4078 2			N	-0-	-0-
06	4560 X	4036	-0-	-524	-0-	4035 2	1 9		N	1 8	-0-
07	4933 X	4933	-0-	-0-	-0-	4933 2			N	-0-	-0-
*08	4976 X	4976	-0-	-0-	-0-	4975 2	1 9		N	1 8	-0-

HERMANN		WELL #:		1H	RRCID ->	161865	COMPL. DATE	12/31/1996	TOTAL DEPTH	15839	PERF.14277 - 15839
03	1113 N	1113	-0-	-0-	-0-	1113 2			N	-0-	-0-
04	2326 N	2326	-0-	-0-	-0-	2326 2			N	-0-	-0-
05	1688 N	1688	-0-	-0-	-0-	1688 2			N	-0-	-0-
06	870 N	76	-0-	-794	-0-	76 2			N	-0-	-0-
07	899 N	149	-0-	-750	-0-	149 2			N	-0-	-0-
*08	1447 N	1447	-0-	-0-	-0-	1447 2			N	-0-	-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE					
INEOS USA OIL & GAS LLC		//CONT.//		424176										
BLUEBELL UNIT		WELL #:		2RE	RRCID ->	162030	COMPL. DATE	05/05/2005	TOTAL DEPTH	18423	PERF.14306	- 17859		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
03	728	N	728	-0-	-0-	-0-	728	2		N	-0-			-0-
04	390	N	336	-0-	-54	-0-	336	2		N	-0-			-0-
05	1023	N	465	-0-	-558	-0-	465	2		N	-0-			-0-
06	690	N	238	-0-	-452	-0-	238	2		N	-0-			-0-
07	1735	N	1735	-0-	-0-	-0-	1735	2		N	-0-			-0-
*08	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	1291	2		N	-0-			-0-

O'MALLEY		WELL #:		1H	RRCID ->	162865	COMPL. DATE	11/27/1996	TOTAL DEPTH	14700	PERF.14340	- 17950		
03	279	N	240	-0-	-39	-0-	240	2		N	-0-			-0-
04	240	N	172	-0-	-68	-0-	172	2		N	-0-			-0-
05	248	N	-0-	-0-	-248	-0-				N	-0-			-0-
06	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	2		N	-0-			-0-
07	186	N	7	-0-	-179	-0-	7	2		N	-0-			-0-
*08	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	2		N	-0-			-0-

GREBE		WELL #:		1H	RRCID ->	162902	COMPL. DATE	01/19/1997	TOTAL DEPTH	18450	PERF.14158	- 18450		
03	2112	X	2112	-0-	-0-	-0-	2112	2		N	-0-			-0-
04	1890	X	1149	-0-	-741	-0-	1149	2		N	-0-			-0-
05	2790	X	1426	-0-	-1364	-0-	1426	2		N	-0-			-0-
06	2700	X	1502	-0-	-1198	-0-	1502	2		N	-0-			-0-
07	2790	X	315	-0-	-2475	-0-	315	2		N	-0-			-0-
*08	3735	X	3735	-0-	-0-	-0-	3735	2		N	-0-			-0-

BROWN		WELL #:		1H	RRCID ->	163360	COMPL. DATE	03/29/1997	TOTAL DEPTH	18327	PERF.14407	- 18327		
03	3228	X	3228	-0-	-0-	-0-	3228	2		N	-0-			-0-
04	3270	X	3119	-0-	-151	-0-	3118	2	1 9	N	1	1 8		-0-
05	4061	X	3085	-0-	-976	-0-	3085	2		N	-0-			-0-
06	3930	X	2411	-0-	-1519	-0-	2411	2		N	-0-			-0-
07	4061	X	3905	-0-	-156	-0-	3905	2		N	-0-			-0-
*08	5727	X	5727	-0-	-0-	-0-	5726	2	1 9	N	1	1 8		-0-

VAUGHN		WELL #:		1H	RRCID ->	165322	COMPL. DATE	08/19/1997	TOTAL DEPTH	17400	PERF.14284	- 17400		
03	2418	N	1578	-0-	-840	-0-	1578	2		N	-0-			-0-
04	1650	N	910	-0-	-740	-0-	910	2		N	-0-			-0-
05	1488	N	1047	-0-	-441	-0-	1046	2	1 9	N	1	1 8		-0-
06	1530	N	1479	-0-	-51	-0-	1479	2		N	-0-			-0-
07	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	1142	2		N	-0-			-0-
*08	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	1321	2		N	-0-			-0-

HERMANN		WELL #:		2H	RRCID ->	165324	COMPL. DATE	09/15/1997	TOTAL DEPTH	15842	PERF.14295	- 15842		
03	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	1134	2		N	-0-			-0-
04	1710	N	785	-0-	-925	-0-	785	2		N	-0-			-0-
05	1426	N	690	-0-	-736	-0-	690	2		N	-0-			-0-
06	1110	N	405	-0-	-705	-0-	405	2		N	-0-			-0-
07	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	1145	2		N	-0-			-0-
*08	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	1117	2		N	-0-			-0-

NEINAST UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	167543	COMPL. DATE	02/15/1997	TOTAL DEPTH	18640	PERF.14430	- 18640		
03	1767	N	1488	-0-	-279	-0-	1488	2		N	-0-			-0-
04	1290	N	1160	-0-	-130	-0-	1160	2		N	-0-			-0-
05	1891	N	1096	-0-	-795	-0-	1096	2		N	-0-			-0-
06	1440	N	934	-0-	-506	-0-	934	2		N	-0-			-0-
07	1209	N	1019	-0-	-190	-0-	1019	2		N	-0-			-0-
08	1085	N	995	-0-	-90	-0-	995	2		N	-0-			-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE				
INEOS USA OIL & GAS LLC		//CONT.//		424176									
BONNIE UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	167657	COMPL. DATE	05/20/2004	TOTAL DEPTH	14707	PERF.14209 -	17550	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03		2015 N	1645	-0-	-370	-0-	1645	2	N	-0-			-0-
04		1920 N	1536	-0-	-384	-0-	1536	2	N	-0-			-0-
05		1953 N	1568	-0-	-385	-0-	1568	2	N	-0-			-0-
06		1590 N	1446	-0-	-144	-0-	1446	2	N	-0-			-0-
07		1581 N	1141	-0-	-440	-0-	1141	2	N	-0-			-0-
08		1581 N	1170	-0-	-411	-0-	1170	2	N	-0-			-0-

BOECKER, CALVIN UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	170779	COMPL. DATE	09/26/1998	TOTAL DEPTH	15529	PERF.15403 -	18801	
03		527 N	444	-0-	-83	-0-	444	2	N	-0-			-0-
04		480 N	405	-0-	-75	-0-	405	2	N	-0-			-0-
05		399 N	399	-0-	-0-	-0-	399	2	N	-0-			-0-
06		420 N	222	-0-	-198	-0-	222	2	N	-0-			-0-
07		434 N	340	-0-	-94	-0-	340	2	N	-0-			-0-
08		403 N	323	-0-	-80	-0-	323	2	N	-0-			-0-

MILL CREEK OL		WELL #:		1H	RRCID ->	171383	COMPL. DATE	10/23/1998	TOTAL DEPTH	15461	PERF.15253 -	20150	
03		147 N	147	-0-	-0-	-0-	147	2	N	-0-			-0-
04		240 N	143	-0-	-97	-0-	143	2	N	-0-			-0-
05		155 N	154	-0-	-1	-0-	154	2	N	-0-			-0-
06		150 N	125	-0-	-25	-0-	125	2	N	-0-			-0-
07		188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	2	N	-0-			-0-
*08		182 N	182	-0-	-0-	-0-	182	2	N	-0-			-0-

ELLER UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	171931	COMPL. DATE	11/23/1998	TOTAL DEPTH	15602	PERF.15442 -	19119	
03		1054 N	1033	-0-	-21	-0-	1033	2	N	-0-			-0-
04		1170 N	1138	-0-	-32	-0-	1138	2	N	-0-			-0-
05		1236 N	1236	-0-	-0-	-0-	1236	2	N	-0-			-0-
06		995 N	995	-0-	-0-	-0-	995	2	N	-0-			-0-
07		1178 N	1159	-0-	-19	-0-	1159	2	N	-0-			-0-
08		1240 N	1153	-0-	-87	-0-	1153	2	N	-0-			-0-

NEHRKORN UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	173471	COMPL. DATE	03/17/2005	TOTAL DEPTH	16177	PERF.15675 -	21410	
03		1488 N	855	-0-	-633	-0-	855	2	N	-0-			-0-
04		3000 N	10807	-0-	7807	7807	10807	2	N	-0-			-0-
05		3100 N	1146	-0-	-1954	5853	1146	2	N	-0-			-0-
06		3000 N	993	-0-	-2007	3846	993	2	N	-0-			-0-
07		4605 X	759	-0-	-3846	-0-	759	2	N	-0-			-0-
08		1488 X	895	-0-	-593	-0-	895	2	N	-0-			-0-

THELDICK UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	173574	COMPL. DATE	05/13/1999	TOTAL DEPTH	15471	PERF.15397 -	19220	
03		620 N	501	-0-	-119	-0-	501	2	N	-0-			41
04		570 N	481	-0-	-89	-0-	481	2	N	-0-			41
05		589 N	481	-0-	-108	-0-	481	2	N	-0-			41
06		480 N	453	-0-	-27	-0-	453	2	N	-0-			41
07		538 N	538	-0-	-0-	-0-	538	2	N	-0-			41
*08		526 N	526	-0-	-0-	-0-	526	2	N	-0-			41

SHUPAK UNIT		WELL #:		1RE	RRCID ->	173777	COMPL. DATE	10/29/1999	TOTAL DEPTH	15611	PERF.17528 -	21066	
03		620 N	497	-0-	-123	-0-	497	2	N	-0-			-0-
04		600 N	361	-0-	-239	-0-	360	2	N	1	1	8	-0-
05		413 N	413	-0-	-0-	-0-	413	2	N	-0-			-0-
06		480 N	44	-0-	-436	-0-	44	2	N	-0-			-0-
07		825 N	825	-0-	-0-	-0-	825	2	N	-0-			-0-
*08		472 N	472	-0-	-0-	-0-	472	2	N	-0-			-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE				
INEOS USA OIL & GAS LLC		//CONT.//		424176									
HIRAM		WELL #:		1H	RRCID ->	176482	COMPL. DATE	01/11/2000	TOTAL DEPTH	15484	PERF.14636	- 19700	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
03		496 N	83	-0-	-413	-0-	83 2			N	-0-		-0-
04		691 N	691	-0-	-0-	-0-	691 2			N	-0-		-0-
05		490 N	490	-0-	-0-	-0-	490 2			N	-0-		-0-
06		449 N	449	-0-	-0-	-0-	449 2			N	-0-		-0-
07		713 N	272	-0-	-441	-0-	272 2			N	-0-		-0-
*08		633 N	633	-0-	-0-	-0-	633 2			N	-0-		-0-

MUELLERSVILLE		WELL #:		1H	RRCID ->	192839	COMPL. DATE	08/07/2002	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.15256	- 19166	
03		1023 N	592	-0-	-431	-0-	592 2			N	-0-		-0-
04		870 N	553	-0-	-317	-0-	553 2			N	-0-		-0-
05		775 N	499	-0-	-276	-0-	499 2			N	-0-		-0-
06		570 N	282	-0-	-288	-0-	282 2			N	-0-		-0-
07		558 N	104	-0-	-454	-0-	104 2			N	-0-		-0-
08		496 N	274	-0-	-222	-0-	274 2			N	-0-		-0-

HEIDEMANN UNIT		WELL #:		2RE	RRCID ->	196717	COMPL. DATE	06/03/2003	TOTAL DEPTH	14439	PERF.13292	- 19215	
03		3007 X	1713	-0-	-1294	-0-	1713 2			N	-0-		-0-
04		3575 X	3575	-0-	-0-	-0-	3575 2			N	-0-		-0-
05		3875 X	1660	-0-	-2215	-0-	1660 2			N	-0-		-0-
06		3750 X	3242	-0-	-508	-0-	3242 2			N	-0-		-0-
07		3875 X	2003	-0-	-1872	-0-	2002 2	1 9		N	1	1 8	-0-
08		3689 X	2447	-0-	-1242	-0-	2447 2			N	-0-		-0-

MIKESKA UNIT A		WELL #:		1	RRCID ->	203890	COMPL. DATE	05/28/2004	TOTAL DEPTH	15392	PERF.15431	- 19170	
03		868 N	855	-0-	-13	-0-	855 2			N	-0-		-0-
04		1620 N	825	-0-	-795	-0-	825 2			N	-0-		-0-
05		1674 N	1326	-0-	-348	-0-	1326 2			N	-0-		-0-
06		840 N	248	-0-	-592	-0-	248 2			N	-0-		-0-
07		1250 N	1250	-0-	-0-	-0-	1250 2			N	-0-		-0-
08		1333 N	454	-0-	-879	-0-	454 2			N	-0-		-0-

EMMA BELL UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	204721	COMPL. DATE	07/19/2004	TOTAL DEPTH	14558	PERF.14376	- 19300	
03		4712 X	3977	-0-	-735	-0-	3977 2			N	-0-		-0-
04		4560 X	3256	-0-	-1304	-0-	3256 2			N	-0-		-0-
05		4340 X	2353	-0-	-1987	-0-	2353 2			N	-0-		-0-
06		4046 X	4046	-0-	-0-	-0-	4045 2	1 9		N	1	1 8	-0-
07		3968 X	3349	-0-	-619	-0-	3348 2	1 9		N	1	1 8	-0-
08		3968 X	3274	-0-	-694	-0-	3273 2	1 9		N	1	1 8	-0-

ELLER UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	206560	COMPL. DATE	09/20/2004	TOTAL DEPTH	15525	PERF.15473	- 19400	
03		126 N	126	-0-	-0-	-0-	126 2			N	-0-		-0-
04		161 N	161	-0-	-0-	-0-	161 2			N	-0-		-0-
05		248 N	101	-0-	-147	-0-	101 2			N	-0-		-0-
06		173 N	173	-0-	-0-	-0-	173 2			N	-0-		-0-
07		219 N	219	-0-	-0-	-0-	219 2			N	-0-		-0-
08		93 N	91	-0-	-2	-0-	91 2			N	-0-		-0-

HEIDEMANN UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	217793	COMPL. DATE	12/04/2005	TOTAL DEPTH	14270	PERF.13792	- 17842	
03		362 N	362	-0-	-0-	-0-	362 2			N	-0-		-0-
04		630 N	245	-0-	-385	-0-	245 2			N	-0-		-0-
05		403 N	255	-0-	-148	-0-	255 2			N	-0-		-0-
06		360 N	252	-0-	-108	-0-	252 2			N	-0-		-0-
07		295 N	295	-0-	-0-	-0-	295 2			N	-0-		-0-
*08		324 N	324	-0-	-0-	-0-	324 2			N	-0-		-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LEE					
INEOS USA OIL & GAS LLC		//CONT.//		424176											
BECKER UNIT		WELL #:		1RE	RRCID ->	234447	COMPL. DATE	01/28/2008	TOTAL DEPTH	17511	PERF.12558	- 17940			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* EOM BALANCE		
03	868 N	511	-0-	-357	-0-	510 2		1	9	N	1	1 8	-0-		
04	450 N	305	-0-	-145	-0-	305 2				N	-0-		-0-		
05	527 N	452	-0-	-75	-0-	452 2				N	-0-		-0-		
06	480 N	283	-0-	-197	-0-	283 2				N	-0-		-0-		
07	848 N	848	-0-	-0-	-0-	846 2		2	9	N	2	2 8	-0-		
08	465 N	410	-0-	-55	-0-	410 2				N	-0-		-0-		

SCHULTE		WELL #:		2RE	RRCID ->	258225	COMPL. DATE	07/30/2010	TOTAL DEPTH	13968	PERF.13469	- 17345			
03	310 N	139	-0-	-171	-0-	139 2				N	-0-		-0-		
04	150 N	133	-0-	-17	-0-	133 2				N	-0-		-0-		
05	186 N	77	-0-	-109	-0-	77 2				N	-0-		-0-		
06	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140 2				N	-0-		-0-		
07	303 N	303	-0-	-0-	-0-	303 2				N	-0-		-0-		
*08	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130 2				N	-0-		-0-		

BOHOT-DIVIN UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	280005	COMPL. DATE	09/12/1992	TOTAL DEPTH	13240	PERF. 9650	- 13240			
03	397 N	397	-0-	-0-	-0-	347 2		50	9	N	45		87		
04	601 N	601	-0-	-0-	-0-	488 2		113	9	N	103		190		
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4		194		
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	3		197		
07	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	3		200		
*08	459 N	459	-0-	-0-	-0-	452 2		7	9	N	6	2 8	204		

CEDAR CREEK "F" AMARADO UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	284249	COMPL. DATE	10/28/1994	TOTAL DEPTH	11069	PERF.10680	- 13789			
03	413 N	413	-0-	-0-	-0-	338 2		75	9	N	68	180 1	46		
04	490 N	490	-0-	-0-	-0-	403 2		87	9	N	79	2 8	123		
05	585 N	585	-0-	-0-	-0-	583 2		2	9	N	2	2 8	123		
06	522 N	522	-0-	-0-	-0-	458 2		64	9	N	58	2 1	177		
07	772 N	772	-0-	-0-	-0-	725 2		47	9	N	43	176 1	44		
*08	917 N	917	-0-	-0-	-0-	889 2		28	9	N	25	1 8	68		

KNAPE #3		WELL #:		3RE	RRCID ->	284623	COMPL. DATE	07/15/1994	TOTAL DEPTH	10695	PERF.10165	- 14777			
03	217 N	45	-0-	-172	-0-	45 2				N	-0-		-0-		
04	180 N	52	-0-	-128	-0-	52 2				N	-0-		-0-		
05	248 N	156	-0-	-92	-0-	156 2				N	-0-		-0-		
06	30 N	20	-0-	-10	-0-	20 2				N	-0-		-0-		
07	62 N	10	-0-	-52	-0-	10 2				N	-0-		-0-		
08	155 N	24	-0-	-131	-0-	24 2				N	-0-		-0-		

IRONROC ENERGY		426612		HUEBNER-KLAUS A.C. GAS UNIT NO.1		WELL #:	1H	RRCID ->	289942	COMPL. DATE	01/27/2020	TOTAL DEPTH	15165	PERF.15455	- 20700
03	53170 X	53170	-0-	-0-	-0-	53170 2				N	-0-		-0-		
04	48005 X	48005	-0-	-0-	-0-	48005 1				N	-0-		-0-		
05	43885 X	43885	-0-	-0-	-0-	43885 2				N	-0-		-0-		
06	37770 X	10958	-0-	-26812	-0-	10958 2				N	-0-		-0-		
07	39029 X	35017	-0-	-4012	-0-	35017 2				N	-0-		-0-		
*08	40517 X	40517	-0-	-0-	-0-	40517 2				N	-0-		-0-		

GIDDINGS (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)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03		29 N	29	-0-	-0-	-0-	22	2	7	9	N	6			209
04		12 N	12	-0-	-0-	-0-	9	2	3	9	N	3	161	1	51
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	7			58
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	6			64
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			64
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			64

RAUCH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 214791 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11875 PERF. 9911 - 12988															
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LEEEXUS OIL LLC 495350															
GREGORY WELL #: 1 RRCID -> 112109 COMPL. DATE 06/27/1984 TOTAL DEPTH 11517 PERF.11333 - 11519															
03	2015	X	1516	-0-	-499	-0-	27	1	1403	2	N	78	97	1	288
04	1728	X	1728	-0-	-0-	-0-	86	9	1628	2	N	59			347
05	1736	X	1687	-0-	-49	-0-	65	9	1597	2	N	50	155	1	241
06	1710	N	1710	-0-	-0-	-0-	35	1	1616	2	N	51	1	8	291
07	1798	N	1698	-0-	-100	-0-	55	9	1617	2	N	36			327
08	1674	N	1568	-0-	-106	-0-	38	1	1497	2	N	30	1	8	356
							40	9							
							38	1							
							33	9							

STUERMER, EVELYN WELL #: 1 RRCID -> 114485 COMPL. DATE 11/01/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8515 - 8903															
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			138
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			138
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			138
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			138
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2			140
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	44			184

DWL WELL #: 1 RRCID -> 119473 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13243 PERF.11161 - 13308															
03	178	N	178	-0-	-0-	-0-	3	1	175	2	N	-0-			22
04	258	N	258	-0-	-0-	-0-	5	1	253	2	N	-0-			22
05	265	N	265	-0-	-0-	-0-	5	1	247	2	N	12			34
							13	9							
06	231	N	231	-0-	-0-	-0-	5	1	198	2	N	25			59
07	93	N	81	-0-	-12	-0-	28	9	79	2	N	-0-			59
08	93	N	77	-0-	-16	-0-	2	1	69	2	N	5			64
							6	9							

RWR UNIT WELL #: 2 RRCID -> 143202 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11890 PERF.11178 - 11770															
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
06	14B	DENY	-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

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.// 34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE			
LEEUXUS OIL LLC		//CONT.// 495350									
HEATHER		WELL #:		1HR	RRCID -> 145058	COMPL. DATE	05/06/2006	TOTAL DEPTH	11405	PERF.11175 - 14074	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		62
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		62
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		62
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		62
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		62
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		62

CARMEAN, MRS. JOHN N.		WELL #:		3	RRCID -> 148295	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8366	PERF. 7834 - 8100	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	9455			N	477	445 1	164
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	9455			N	601	563 1	202
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	9455			N	702	552 1	352
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	9455			N	625	569 1	408
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	9455			N	960	562 1	806
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	9455			N	916	1300 1	422

CARMEAN, MRS. JOHN N.		WELL #:		1	RRCID -> 160844	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8500	PERF. 7849 - 8458	
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	84			N	20		38
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	84			N	14		52
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	84			N	NO RPT		52
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	84			N	NO RPT		52
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	84			N	NO RPT		52
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	84			N	NO RPT		52

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 02/24/2022											

HARRIS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 171280	COMPL. DATE	10/05/1998	TOTAL DEPTH	11936	PERF.11715 - 15370	
03	31 N	18	-0-	-13	-0-	18	2	N	-0-		25
04	30 N	17	-0-	-13	-0-	17	2	N	-0-		25
05	61 N	61	-0-	-0-	-0-	4	1	N	57	2	25
06	60 N	60	-0-	-0-	-0-	4	1	N	56	2	25
07	67 N	67	-0-	-0-	-0-	3	1	N	64	2	25
*08	68 N	68	-0-	-0-	-0-	3	1	N	64	2	26

RAMSEY-LYONS		WELL #:		1	RRCID -> 172172	COMPL. DATE	08/28/1998	TOTAL DEPTH	11711	PERF.10977 - 10994	
03	368 N	368	-0-	-0-	-0-	12	1	N	356	2	70
04	120 N	119	-0-	-1	-0-	59	1	N	60	2	70
05	403 N	274	-0-	-129	-0-	9	1	N	237	2	95

06	360 N	3	-0-	-357	-0-	28	9	N			95
07	406 N	406	-0-	-0-	-0-	3	2	N			95
*08	445 N	445	-0-	-0-	-0-	20	1	N	386	2	95

						20	1	N	386	2	65
						39	9	N	35	65 1	65

WATT-COLVIN		WELL #:		1	RRCID -> 173743	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9177	PERF. 8867 - 9079	
03	62 N	41	-0-	-21	-0-	41	2	N	-0-		69
04	60 N	35	-0-	-25	-0-	35	2	N	-0-		69
05	62 N	33	-0-	-29	-0-	33	2	N	-0-		69
06	30 N	29	-0-	-1	-0-	1	1	N	28	2	69
07	31 N	22	-0-	-9	-0-	22	2	N	-0-		69
08	31 N	26	-0-	-5	-0-	26	2	N	-0-		69

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE					
LEEUXUS OIL LLC		//CONT.//		495350										
SCHOENEMANN UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	197819	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10700	PERF. 9922 -	10578		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	4728 X	1042	-0-	-3686	-0-	25	1	948	2	Y	63			63
04	845 X	845	-0-	-0-	-0-	69	9			Y	-0-			63
05	2108 N	868	-0-	-1240	-0-	18	1	827	2	Y	-0-			63
06	1020 N	779	-0-	-241	-0-	19	1	849	2	Y	-0-			63
07	868 N	-0-	-0-	-868	-0-	18	1	761	2	Y	-0-			63
08	868 N	9	-0-	-859	-0-	9	2			Y	-0-			63

STOUT, PAUL J.		WELL #:		1	RRCID ->	197863	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8265	PERF. 7701 -	7912		
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			9
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			9
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			9
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			9
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			9
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			9

ETZEL UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	202202	COMPL. DATE	05/03/2004	TOTAL DEPTH	11841	PERF.11699 -	16094		
03	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-			109
04	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-			109
05	31 N	17	-0-	-14	-0-	17	2			N	-0-			109
06	32 N	32	-0-	-0-	-0-	1	1	31	2	N	-0-			109
07	31 N	28	-0-	-3	-0-	28	2			N	-0-			109
08	31 N	21	-0-	-10	-0-	20	2	1	9	N	-0-			110

PECAN CREEK UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	251453	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10920	PERF.10184 -	10286		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

ROADRUNNER-KNOX UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	265996	COMPL. DATE	10/17/2011	TOTAL DEPTH	8725	PERF. 8451 -	8654		
03	155 N	120	-0-	-35	-0-	2	1	118	2	N	-0-			102
04	150 N	108	-0-	-42	-0-	2	1	106	2	N	-0-			102
05	122 N	122	-0-	-0-	-0-	3	1	119	2	N	-0-			102
06	120 N	99	-0-	-21	-0-	2	1	97	2	N	-0-			102
07	124 N	99	-0-	-25	-0-	3	1	96	2	N	-0-			102
08	124 N	94	-0-	-30	-0-	3	1	91	2	N	-0-			102

BERNICE		WELL #:		1	RRCID ->	284738	COMPL. DATE	06/21/2001	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.10000 -	10854		
03	1023 N	863	-0-	-160	-0-	9	1	832	2	N	20	1 8		120
04	870 N	437	-0-	-433	-0-	22	9							120
05	837 N	465	-0-	-372	-0-	6	1	431	2	N	-0-			120
06	840 N	334	-0-	-506	-0-	6	1	459	2	N	-0-			61
07	465 N	-0-	-0-	-465	-0-	3	1	331	2	N	-0-	59 1		61
08	465 N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-			61

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE														
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC 521544														
MARLA J. WELL #: 1 RRCID -> 085732 COMPL. DATE 11/28/1979 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10722 - 11083														
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
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LEITKO, CURTIS WELL #: 1 RRCID -> 085810 COMPL. DATE 03/10/1995 TOTAL DEPTH 11081 PERF. 8339 - 11081														
03		508 N	508	-0-	-0-	-0-	499	2	9 9	N	8			47
04		509 N	509	-0-	-0-	-0-	503	2	6 9	N	5			52
05		527 N	482	-0-	-45	-0-	475	2	7 9	N	6			58
06		480 N	211	-0-	-269	-0-	204	2	7 9	N	6			64
07		527 N	127	-0-	-400	-0-	123	2	4 9	N	4			68
08		496 N	98	-0-	-398	-0-	98	2		N	-0-			68

LEITKO, CURTIS WELL #: 2 RRCID -> 086219 COMPL. DATE 10/22/2004 TOTAL DEPTH 9351 PERF. 8397 - 12250														
03		2976 X	2376	-0-	-600	-0-	2340	2	36 9	N	33	187 1		36
04		2880 X	2569	-0-	-311	-0-	2524	2	45 9	N	41	1 8		76
05		2914 X	2616	-0-	-298	-0-	2586	2	30 9	N	27			103
06		3242 X	3242	-0-	-0-	-0-	3197	2	45 9	N	41			144
07		2666 X	2104	-0-	-562	-0-	2078	2	26 9	N	24			168
08		2666 X	2469	-0-	-197	-0-	2445	2	24 9	N	22			190

GERDES, GARWOOD WELL #: G 1 RRCID -> 089602 COMPL. DATE 07/05/1980 TOTAL DEPTH 8778 PERF. 8301 - 8587														
03		14 N	14	-0-	-0-	-0-	6	2	8 9	N	7	7 8		97
04		2733 N	2733	-0-	-0-	-0-	2647	2	86 9	N	78	1 8		174
05		2115 N	2115	-0-	-0-	-0-	2087	2	28 9	N	25			199
06		736 N	736	-0-	-0-	-0-	722	2	14 9	N	13			212
07		2325 N	2116	-0-	-209	-0-	2107	2	9 9	N	8			220
*08		3100 N	3129	-0-	29	29	3089	2	40 9	N	36	187 1		69

NEVA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 090126 COMPL. DATE 09/15/2003 TOTAL DEPTH 10794 PERF.10255 - 14772														
03		622 N	622	-0-	-0-	-0-	581	2	41 9	N	37	175 1		35
04		716 N	716	-0-	-0-	-0-	669	2	47 9	N	43			78
05		682 N	574	-0-	-108	-0-	541	2	33 9	N	30			108
06		656 N	656	-0-	-0-	-0-	617	2	39 9	N	35			143
07		744 N	679	-0-	-65	-0-	638	2	41 9	N	37	1 8		179
08		589 N	561	-0-	-28	-0-	543	2	18 9	N	16			195

FIVE STAR RANCH WELL #: 1 RRCID -> 092491 COMPL. DATE 12/24/1980 TOTAL DEPTH 11251 PERF.10955 - 11134														
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HARRELL, M. B. WELL #: 3 RRCID -> 093654 COMPL. DATE 04/27/1996 TOTAL DEPTH 12465 PERF. 8866 - 12465														
03		1364 X	778	-0-	-586	-0-	752	2	26 9	N	24			209
04		1230 N	1227	-0-	-3	-0-	1206	2	21 9	N	19			228
05		1364 N	1292	-0-	-72	-0-	1275	2	17 9	N	15	188 1		55
06		1197 N	1197	-0-	-0-	-0-	1178	2	19 9	N	17			72
07		1271 N	1173	-0-	-98	-0-	1161	2	12 9	N	11			83
08		1302 N	1260	-0-	-42	-0-	1240	2	20 9	N	18			101

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: LEE			
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544													
HARRELL, MARY BLACKBURN WELL #: 1 RRCID -> 093753 COMPL. DATE 05/27/1981										TOTAL DEPTH	9346	PERF. 9037 - 9266	
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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

FISCHER, MATTIE WELL #: 1 RRCID -> 094283 COMPL. DATE 05/10/1997										TOTAL DEPTH	15435	PERF.10964 - 15435	
03	5146 X	2350	-0-	-2796	-0-	2342	2	8 9	N	7			90
04	4980 X	2060	-0-	-2920	-0-	1931	2	129 9	N	117			207
05	5380 X	5380	-0-	-0-	-0-	5319	2	61 9	N	55	182 1		80
06	3641 X	3641	-0-	-0-	-0-	3641	2		N	-0-			80
07	2816 X	2816	-0-	-0-	-0-	2780	2	36 9	N	33			113
*08	5272 X	5272	-0-	-0-	-0-	5191	2	81 9	N	74	1 8		186

HANCOCK, MOZELLE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 097566 COMPL. DATE 01/16/1982										TOTAL DEPTH	9679	PERF. 9057 - 9345	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HARRELL, MARY BLACKBURN UNIT WELL #: 4 RRCID -> 097567 COMPL. DATE 12/22/1981										TOTAL DEPTH	9057	PERF. 9319 - 9478	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

STRANGER, T. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 103617 COMPL. DATE 04/13/2005										TOTAL DEPTH	8943	PERF. 8225 - 11096	
03	4772 X	4772	-0-	-0-	-0-	279	1	4434 2	N	54			163
						59	9						
04	4591 X	4591	-0-	-0-	-0-	270	1	4271 2	N	45			208
						50	9						
05	4610 X	4610	-0-	-0-	-0-	279	1	4289 2	N	38	186 1		60
						42	9						
06	4378 X	4378	-0-	-0-	-0-	270	1	4071 2	N	34			94
						37	9						
07	4349 X	4349	-0-	-0-	-0-	279	1	4036 2	N	31			125
						34	9						
*08	3995 X	3995	-0-	-0-	-0-	264	1	3703 2	N	25			150
						28	9						

JANETTE WELL #: 1 RRCID -> 105504 COMPL. DATE 05/18/1983										TOTAL DEPTH	9253	PERF. 8956 - 9147	
03	1612 N	1473	-0-	-139	-0-	1439	2	34 9	N	31			192
04	1530 N	1336	-0-	-194	-0-	1313	2	23 9	N	21	173 1		40
05	1550 N	1470	-0-	-80	-0-	1457	2	13 9	N	12			52
06	1440 N	1313	-0-	-127	-0-	1289	2	24 9	N	22			74
07	1395 N	1236	-0-	-159	-0-	1221	2	15 9	N	14			88
08	1457 N	1295	-0-	-162	-0-	1280	2	15 9	N	14			102

OIL AND GAS DIVISION

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LEE					
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.//		521544											
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	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03		62 N	53	-0-	-9	-0-	52 2	1 9	N	1			111
04		60 N	-0-	-0-	-60	-0-			N	17			128
05		93 N	69	-0-	-24	-0-	69 2		N	-0-			128
06		146 N	146	-0-	-0-	-0-	146 2		N	-0-			128
07		134 N	134	-0-	-0-	-0-	133 2	1 9	N	1	1 8		128
*08		208 N	208	-0-	-0-	-0-	208 2		N	-0-			128

KIEL		WELL #:		1	RRCID ->	107118	COMPL. DATE	01/02/1996	TOTAL DEPTH	13075	PERF.	11106 - 13075	
03		1197 N	1197	-0-	-0-	-0-	1163 2	34 9	N	31			76
04		1138 N	1138	-0-	-0-	-0-	1109 2	29 9	N	26			102
05		1116 N	1030	-0-	-86	-0-	1020 2	10 9	N	9			111
06		1080 N	991	-0-	-89	-0-	959 2	32 9	N	29			140
07		1116 N	454	-0-	-662	-0-	451 2	3 9	N	3			143
08		1023 N	760	-0-	-263	-0-	736 2	24 9	N	22	1 8		164

TWO FINGERS "A"		WELL #:		2	RRCID ->	107539	COMPL. DATE	02/22/1995	TOTAL DEPTH	10767	PERF.	8799 - 10767	
03		1633 N	1633	-0-	-0-	-0-	1614 2	19 9	N	17			79
04		2318 N	2318	-0-	-0-	-0-	2287 2	31 9	N	28	3 8		104
05		2618 N	2618	-0-	-0-	-0-	2581 2	37 9	N	34			138
06		2772 N	2772	-0-	-0-	-0-	2740 2	32 9	N	29	2 8		165
07		3100 N	3182	-0-	82	82	3134 2	48 9	N	44	2 8		207
*08		3069 N	2987	-0-	-82	-0-	2959 2	28 9	N	25	186 1	1 8	45

LOU-ANN		WELL #:		1RE	RRCID ->	108671	COMPL. DATE	12/20/1983	TOTAL DEPTH	8881	PERF.	8679 - 8916	
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ELO		WELL #:		1RE	RRCID ->	112213	COMPL. DATE	05/22/2000	TOTAL DEPTH	12043	PERF.	11528 - 14652	
03		1962 N	1962	-0-	-0-	-0-	1931 2	31 9	N	28	185 1	2 8	31
04		1830 N	1730	-0-	-100	-0-	1709 2	21 9	N	19			50
05		1829 N	1812	-0-	-17	-0-	1783 2	29 9	N	26	1 8		75
06		1890 N	1669	-0-	-221	-0-	1641 2	28 9	N	25	1 8		99
07		1798 N	1632	-0-	-166	-0-	1608 2	24 9	N	22	1 8		120
08		1798 N	1488	-0-	-310	-0-	1466 2	22 9	N	20			140

RANCH		WELL #:		1RE	RRCID ->	112571	COMPL. DATE	07/16/2003	TOTAL DEPTH	11736	PERF.	11185 - 14145	
03		66 N	66	-0-	-0-	-0-	66 2		N	-0-			-0-
04		60 N	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-			-0-
05		40 N	40	-0-	-0-	-0-	40 2		N	-0-			-0-
06		60 N	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-			-0-
07		22 N	22	-0-	-0-	-0-	22 2		N	-0-			-0-
08		31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-

ELO		WELL #:		2	RRCID ->	113019	COMPL. DATE	02/05/1999	TOTAL DEPTH	12109	PERF.	11511 - 14485	
03		899 X	410	-0-	-489	-0-	404 2	6 9	N	5			141
04		870 X	416	-0-	-454	-0-	394 2	22 9	N	20			161
05		1011 X	1011	-0-	-0-	-0-	983 2	28 9	N	25			186
06		870 X	686	-0-	-184	-0-	675 2	11 9	N	10			196
07		727 X	727	-0-	-0-	-0-	716 2	11 9	N	10			206
*08		945 X	945	-0-	-0-	-0-	926 2	19 9	N	17	185 1		38

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE							
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544													
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 (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	PERF. * CODE	EOM BALANCE	
03	261 N	261	-0-	-0-	-0-	250	2	11 9	N	10	6 8	58	
04	360 N	-0-	-0-	-360	-0-				N	4	4 8	58	
05	465 N	4	-0-	-461	-0-	3	2	1 9	N	1	1 8	58	
06	240 N	-0-	-0-	-240	-0-				N	-0-		58	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	1	1 8	58	
08	4 N	-0-	-0-	-4	-0-				N	19	1 8	76	

SCHUHMACHER #2		WELL #: 2		RRCID -> 114984		COMPL. DATE 08/21/2004		TOTAL DEPTH 11786		PERF. 11229 - 13805			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	

LUDIE UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 117248		COMPL. DATE 04/09/1999		TOTAL DEPTH 11625		PERF. 11171 - 13846			
03	2449 X	2434	-0-	-15	-0-	2356	2	78 9	N	71		220	
04	4504 X	4504	-0-	-0-	-0-	4409	2	95 9	N	86	194 1	112	
05	3643 X	3643	-0-	-0-	-0-	3569	2	74 9	N	67		179	
06	2830 X	2830	-0-	-0-	-0-	2804	2	26 9	N	24		203	
07	2654 X	2654	-0-	-0-	-0-	2590	2	64 9	N	58		261	
*08	5059 X	5059	-0-	-0-	-0-	4937	2	122 9	N	111	193 1	178	

WATT COLVINS UNIT		WELL #: 1 A		RRCID -> 121427		COMPL. DATE 09/18/1985		TOTAL DEPTH 9181		PERF. 8857 - 9106			
03	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	2		N	-0-		93	
04	150 N	144	-0-	-6	-0-	143	2	1 9	N	1	1 8	93	
05	155 N	110	-0-	-45	-0-	110	2		N	-0-		93	
06	150 N	-0-	-0-	-150	-0-				N	-0-		93	
07	155 N	-0-	-0-	-155	-0-				N	-0-		93	
08	124 N	-0-	-0-	-124	-0-				N	-0-		93	

PUNCHARD UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 121609		COMPL. DATE 05/22/1996		TOTAL DEPTH 10087		PERF. 8389 - 10087			
03	631 N	631	-0-	-0-	-0-	623	2	8 9	N	7		175	
04	600 N	560	-0-	-40	-0-	552	2	8 9	N	7		182	
05	677 N	677	-0-	-0-	-0-	676	2	1 9	N	1	182 1	1	
06	600 N	304	-0-	-296	-0-	302	2	2 9	N	2		3	
07	589 N	41	-0-	-548	-0-	41	2		N	-0-		3	
08	682 N	21	-0-	-661	-0-	21	2		N	-0-		3	

ROADRUNNER		WELL #: 1		RRCID -> 140028		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 8185		PERF. 8095 - 8185	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	

MUELLER UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 140795		COMPL. DATE 04/10/1990		TOTAL DEPTH 8800		PERF. 7913 - 8114			
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

OIL AND GAS DIVISION

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE															
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544															
KAISER WELL #: 1 RRCID -> 143083 COMPL. DATE 01/22/1986 TOTAL DEPTH 8844 PERF. 8354 - 8504															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
				LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

JENSEN ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 143089 COMPL. DATE 11/18/1992 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8121 - 8336															
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

NEINAST-JOHNSTON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 143181 COMPL. DATE 01/06/1994 TOTAL DEPTH 16092 PERF.11061 - 15425															
03		868 N	744	-0-	-124	-0-	731	2	13	9	N	12	186	1	51
04		931 N	931	-0-	-0-	-0-	889	2	42	9	N	38	1	8	88
05		868 N	509	-0-	-359	-0-	489	2	20	9	N	18	1	8	105
06		720 N	-0-	-0-	-720	-0-					N	5	1	5	106
07		868 N	-0-	-0-	-868	-0-					N	2	2	8	106
08		496 N	-0-	-0-	-496	-0-					N	14	14	8	106

EAST LEDBETTER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 143618 COMPL. DATE 08/21/1992 TOTAL DEPTH 14398 PERF.10450 - 14398															
03		1085 N	1085	-0-	-0-	-0-	769	2	316	9	N	287	193	1	145
04		1500 N	166	-0-	-1334	-0-	4	2	162	9	N	147	192	1	100
05		775 N	-0-	-0-	-775	-0-					N	1			101
06		1050 N	30	-0-	-1020	-0-	30	2			N	-0-			101
07		186 N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-			101
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			101

HUTCHINGS, ROBERT WELL #: 2H RRCID -> 143654 COMPL. DATE 09/22/2005 TOTAL DEPTH 15694 PERF.11172 - 13589															
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

AMERICA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 143718 COMPL. DATE 12/28/1994 TOTAL DEPTH 8940 PERF. 8546 - 11183															
03		1581 N	1063	-0-	-518	-0-	1045	2	18	9	N	16			57
04		1170 N	1091	-0-	-79	-0-	1073	2	18	9	N	16			73
05		1271 N	921	-0-	-350	-0-	910	2	11	9	N	10			83
06		1190 N	1190	-0-	-0-	-0-	1173	2	17	9	N	15			98
07		1154 N	1154	-0-	-0-	-0-	1142	2	12	9	N	11			109
*08		1177 N	1177	-0-	-0-	-0-	1164	2	13	9	N	12			121

SCHULTZ-MOERBE UNIT WELL #: 1RE RRCID -> 143965 COMPL. DATE 12/11/2004 TOTAL DEPTH 13768 PERF. 8900 - 13768															
03		3148 X	3148	-0-	-0-	-0-	2915	2	233	9	N	212	193	1	70
04		2076 X	2076	-0-	-0-	-0-	1926	2	150	9	N	136			206
05		2153 X	2153	-0-	-0-	-0-	2028	2	125	9	N	114	184	1	136
06		3145 X	3145	-0-	-0-	-0-	2912	2	233	9	N	212	193	1	149
07		3978 X	3978	-0-	-0-	-0-	3604	2	374	9	N	340	385	1	101
*08		4475 X	4475	-0-	-0-	-0-	4142	2	333	9	N	303	187	1	214

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE																	
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544																	
GEOSOUTHERN-GLORIA WELL #: 1H RRCID -> 144336 COMPL. DATE 05/09/1992 TOTAL DEPTH 10908 PERF.10135 - 14730																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03		47 N	47	-0-	-0-	-0-	16	2	31	9	N	28	28	8		83	
04		19 N	19	-0-	-0-	-0-	16	2	3	9	N	3	2	8		84	
05		23 N	23	-0-	-0-	-0-	17	2	6	9	N	5	5	8		84	
06		60 N	27	-0-	-33	-0-	13	2	14	9	N	13	13	8		84	
07		31 N	13	-0-	-18	-0-	10	2	3	9	N	3	3	8		84	
08		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-				84	

GUPTON-SCHOENBERG UNIT WELL #: 1 RRCID -> 144380 COMPL. DATE 12/29/1992 TOTAL DEPTH 14802 PERF.10403 - 14802																	
03		1364 X	5	-0-	-1359	-0-	5	2			N	-0-				129	
04		1320 X	17	-0-	-1303	-0-	16	2	1	9	N	1				130	
05		1364 X	128	-0-	-1236	-0-	102	2	26	9	N	24				154	
06		5 N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-				154	
07		3100 N	22550	-0-	19450	19450	17478	2	5072	9	N	4611	4497	1	26	8	242
*08		3100 N	17771	-0-	14671	34121	14734	2	3037	9	N	2761	2774	1	16	8	213

MOORE, H. H. ESTATE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 144416 COMPL. DATE 10/26/1996 TOTAL DEPTH 14380 PERF.10942 - 11430																	
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	

DEWITT-LEHMANN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 144572 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13204 PERF. 9366 - 13431																	
03		379 N	379	-0-	-0-	-0-	306	2	73	9	N	66	6	8		150	
04		823 N	823	-0-	-0-	-0-	783	2	40	9	N	36				186	
05		852 N	852	-0-	-0-	-0-	791	2	61	9	N	55	3	8		238	
06		962 N	962	-0-	-0-	-0-	909	2	53	9	N	48	4	8		282	
07		860 N	860	-0-	-0-	-0-	817	2	43	9	N	39	193	1	2	8	126
*08		770 N	770	-0-	-0-	-0-	729	2	41	9	N	37	2	8		161	

LEHMANN-VON MINDEN WELL #: 1 RRCID -> 144582 COMPL. DATE 06/19/2006 TOTAL DEPTH 14702 PERF. 9100 - 14702																	
03		1525 X	1525	-0-	-0-	-0-	1407	2	118	9	N	107	168	1		73	
04		3000 N	4680	-0-	1680	1680	4530	2	150	9	N	136				209	
05		3100 N	4777	-0-	1677	3357	4671	2	106	9	N	96	177	1		128	
06		3000 N	740	-0-	-2260	1097	677	2	63	9	N	57				185	
07		1123 X	26	-0-	-1097	-0-	26	2			N	-0-				185	
08		1116 X	54	-0-	-1062	-0-	54	2			N	-0-				185	

KEYSER-BOYETT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 144820 COMPL. DATE 02/04/1993 TOTAL DEPTH 15875 PERF.11990 - 15875																	
03		2046 N	1152	-0-	-894	-0-	1131	2	21	9	N	19	178	1		42	
04		2617 N	2617	-0-	-0-	-0-	2593	2	24	9	N	22				64	
05		2116 N	2116	-0-	-0-	-0-	2099	2	17	9	N	15				79	
06		2145 N	2145	-0-	-0-	-0-	2108	2	37	9	N	34				113	
07		2207 N	2207	-0-	-0-	-0-	2182	2	25	9	N	23	1	8		135	
*08		2246 N	2246	-0-	-0-	-0-	2218	2	28	9	N	25				160	

GEOSOUTHERN-MIN BROWN WELL #: 1H RRCID -> 144827 COMPL. DATE 03/02/1992 TOTAL DEPTH 13040 PERF.10476 - 13040																	
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE					
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544											
SHEPARD UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 145246		COMPL. DATE 06/24/2011		TOTAL DEPTH 8610		PERF. 8610 - 9213	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
03	775 N	730	-0-	-45	-0-	713 2	17 9	N	15		142
04	720 N	694	-0-	-26	-0-	685 2	9 9	N	8		150
05	744 N	673	-0-	-71	-0-	663 2	10 9	N	9		159
06	720 N	519	-0-	-201	-0-	517 2	2 9	N	2		161
07	713 N	695	-0-	-18	-0-	695 2		N	-0-		161
08	682 N	609	-0-	-73	-0-	599 2	10 9	N	9		170

MCCULLOUGH-MCCULLOUGH 'B' UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 145291		COMPL. DATE 09/08/2006		TOTAL DEPTH 15137		PERF.10697 - 15124	
03	2297 N	2297	-0-	-0-	-0-	2159 2	138 9	N	125	179 1	170
04	2298 N	2298	-0-	-0-	-0-	2188 2	110 9	N	100	123 1	145
05	1922 N	1060	-0-	-862	-0-	994 2	66 9	N	60		205
06	2190 N	2128	-0-	-62	-0-	2021 2	107 9	N	97	190 1	98
07	2846 N	2846	-0-	-0-	-0-	2638 2	208 9	N	189	188 1	99
*08	2913 N	2913	-0-	-0-	-0-	2730 2	183 9	N	166	179 1	86

WILKENING		WELL #: 1		RRCID -> 145426		COMPL. DATE 07/06/2002		TOTAL DEPTH 10762		PERF.10485 - 14572	
03	26 N	26	-0-	-0-	-0-	26 2		N	-0-		125
04	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111 2		N	-0-		125
05	225 N	225	-0-	-0-	-0-	224 2	1 9	N	1	5	125
06	263 N	263	-0-	-0-	-0-	263 2		N	-0-		125
07	228 N	228	-0-	-0-	-0-	228 2		N	-0-		125
*08	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112 2		N	-0-		125

SPRANKLE		WELL #: 1		RRCID -> 145601		COMPL. DATE 04/13/1993		TOTAL DEPTH 14123		PERF.10700 - 14123	
03	1767 X	-0-	-0-	-1767	-0-			Y	-0-	1 5	124
04	1290 X	6	-0-	-1284	-0-	5 2	1 9	Y	1		125
05	1116 X	-0-	-0-	-1116	-0-			Y	-0-		125
06	990 X	65	-0-	-925	-0-	35 2	30 9	Y	27		152
07	272 X	272	-0-	-0-	-0-	161 2	111 9	Y	101		253
*08	2577 X	2577	-0-	-0-	-0-	2227 2	350 9	Y	318	183 1	385

VOELKEL, TORCH		WELL #: 1H		RRCID -> 145662		COMPL. DATE 04/05/1993		TOTAL DEPTH 15660		PERF.11586 - 15653	
03	1364 N	678	-0-	-686	-0-	668 2	10 9	N	9		40
04	1470 N	1131	-0-	-339	-0-	1117 2	14 9	N	13		53
05	1240 N	16	-0-	-1224	-0-	13 2	3 9	N	3		56
06	1785 N	1785	-0-	-0-	-0-	1784 2	1 9	N	1	1 8	56
07	1254 N	1254	-0-	-0-	-0-	1253 2	1 9	N	1	1 8	56
*08	941 N	941	-0-	-0-	-0-	937 2	4 9	N	4		60

SPECKELS OL UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 145819		COMPL. DATE 05/22/1993		TOTAL DEPTH 14925		PERF.10083 - 14925	
03	5952 X	4421	-0-	-1531	-0-	4209 2	212 9	N	193	198 1	185
04	5760 X	4280	-0-	-1480	-0-	4117 2	163 9	N	148	192 1	141
05	5952 X	4101	-0-	-1851	-0-	3937 2	164 9	N	149		290
06	5760 X	5262	-0-	-498	-0-	5066 2	196 9	N	178	192 1	273
07	4867 X	4387	-0-	-480	-0-	4227 2	160 9	N	145	381 1	36
*08	4561 X	4561	-0-	-0-	-0-	4397 2	164 9	N	149	1 8	185

LOMETA		WELL #: 1		RRCID -> 146240		COMPL. DATE 01/06/2000		TOTAL DEPTH 11614		PERF.11278 - 14219	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		64
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		64
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		64
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		64
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		64
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		64

OIL AND GAS DIVISION

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LEE			
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.//		521544											
KRUSE-STANLEY DL UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	146490	COMPL. DATE	04/28/1993	TOTAL DEPTH	14455	PERF.10300	- 14455	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03		4991 X	4548	-0-	-443	-0-	4352 2	196 9	N	178	186 1		115
04		4830 X	4131	-0-	-699	-0-	3975 2	156 9	N	142	181 1		76
05		4805 X	4427	-0-	-378	-0-	4253 2	174 9	N	158	182 1	1 8	51
06		4410 X	4134	-0-	-276	-0-	3966 2	168 9	N	153			204
07		4557 X	4381	-0-	-176	-0-	4210 2	171 9	N	155	190 1		169
08		4557 X	4285	-0-	-272	-0-	4114 2	171 9	N	155	175 1	1 8	148

MCCULLOUGH-OLDEN UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	146491	COMPL. DATE	09/19/1996	TOTAL DEPTH	14384	PERF.10549	- 14384	
03		441 N	441	-0-	-0-	-0-	399 2	42 9	N	38			93
04		495 N	495	-0-	-0-	-0-	445 2	50 9	N	45	1 8		137
05		465 N	179	-0-	-286	-0-	153 2	26 9	N	24			161
06		420 N	411	-0-	-9	-0-	364 2	47 9	N	43	193 1		11
07		527 N	428	-0-	-99	-0-	377 2	51 9	N	46			57
*08		475 N	475	-0-	-0-	-0-	468 2	7 9	N	6			63

MARY LOU UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	146707	COMPL. DATE	09/03/1993	TOTAL DEPTH	13882	PERF.11322	- 13882	
03		2026 X	2026	-0-	-0-	-0-	1906 2	120 9	N	109			258
04		1975 X	1975	-0-	-0-	-0-	1875 2	100 9	N	91	188 1	1 8	160
05		2001 X	2001	-0-	-0-	-0-	1896 2	105 9	N	95			255
06		1825 X	1825	-0-	-0-	-0-	1730 2	95 9	N	86	193 1	1 8	147
07		1561 X	1561	-0-	-0-	-0-	1496 2	65 9	N	59			206
*08		1858 X	1858	-0-	-0-	-0-	1763 2	95 9	N	86	193 1		99

HIGH HILL CREEK UNIT "A"		WELL #:		2	RRCID ->	146762	COMPL. DATE	07/27/1993	TOTAL DEPTH	14715	PERF.10680	- 14715	
03		589 N	392	-0-	-197	-0-	355 2	37 9	N	34			150
04		450 N	422	-0-	-28	-0-	393 2	29 9	N	26			176
05		514 N	514	-0-	-0-	-0-	475 2	39 9	N	35			211
06		390 N	380	-0-	-10	-0-	340 2	40 9	N	36	1 8		246
07		590 N	590	-0-	-0-	-0-	555 2	35 9	N	32	186 1	1 8	91
08		496 N	476	-0-	-20	-0-	446 2	30 9	N	27			118

LIEBSCHER-OL UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	146862	COMPL. DATE	08/13/1993	TOTAL DEPTH	14790	PERF.10448	- 14790	
03		1816 X	1816	-0-	-0-	-0-	1407 2	409 9	N	372	365 1		280
04		985 X	985	-0-	-0-	-0-	772 2	213 9	N	194	374 1	1 8	99
05		561 X	561	-0-	-0-	-0-	429 2	132 9	N	120			219
06		188 X	188	-0-	-0-	-0-	131 2	57 9	N	52	172 1		99
07		106 X	106	-0-	-0-	-0-	69 2	37 9	N	34	1 8		132
*08		1399 X	1399	-0-	-0-	-0-	1160 2	239 9	N	217	190 1		159

DEBAKEY UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	147059	COMPL. DATE	09/24/1993	TOTAL DEPTH	14060	PERF.10275	- 14060	
03		1302 N	1302	-0-	-0-	-0-	1282 2	20 9	N	18			120
04		1350 N	376	-0-	-974	-0-	369 2	7 9	N	6			126
05		1748 N	1748	-0-	-0-	-0-	1716 2	32 9	N	29			155
06		1260 N	1205	-0-	-55	-0-	1193 2	12 9	N	11			166
07		704 N	704	-0-	-0-	-0-	697 2	7 9	N	6			172
*08		1756 N	1756	-0-	-0-	-0-	1731 2	25 9	N	23			195

LEIGH		WELL #:		1H	RRCID ->	147145	COMPL. DATE	08/23/1993	TOTAL DEPTH	11050	PERF.10503	- 12422	
03		283 N	283	-0-	-0-	-0-	271 1	12 9	N	11	11 8		36
04		327 N	327	-0-	-0-	-0-	326 1	1 9	N	1	1 8		36
05		281 N	281	-0-	-0-	-0-	279 1	2 9	N	2	2 8		36
06		283 N	283	-0-	-0-	-0-	275 1	8 9	N	7	7 8		36
07		341 N	247	-0-	-94	-0-	243 1	4 9	N	4	4 8		36
*08		369 N	369	-0-	-0-	-0-	361 1	8 9	N	7	7 8		36

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE														
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544														
PRUEGNER OL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 147181 COMPL. DATE 08/13/1993 TOTAL DEPTH 14272 PERF.10060 - 14272														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
03	1054 X	7	-0-	-1047	-0-	7	2		N	-0-			110	
04	1020 X	-0-	-0-	-1020	-0-				N	2	2	8	110	
05	10334 X	10334	-0-	-0-	-0-	8032	2	2302	9	2093	2140	1	58	
06	1020 X	-0-	-0-	-1020	-0-				N	-0-			58	
07	9174 X	9174	-0-	-0-	-0-	6939	2	2235	9	2032	1680	1	404	
*08	17417 X	17417	-0-	-0-	-0-	13784	2	3633	9	3303	3577	1	125	

BERGER-AMARADO WELL #: 1 RRCID -> 147301 COMPL. DATE 09/23/1993 TOTAL DEPTH 14044 PERF. 9875 - 14044														
03	1116 N	169	-0-	-947	-0-	165	1	4	9	N	4		181	
04	690 N	622	-0-	-68	-0-	150	1	446	2	N	24		205	
						26	9							
05	2109 N	2109	-0-	-0-	-0-	465	1	1487	2	N	143	186	1	161
						157	9							
06	1257 N	1257	-0-	-0-	-0-	362	1	794	2	N	92	1	8	252
						101	9							
07	1120 N	1120	-0-	-0-	-0-	415	1	629	2	N	69	193	1	128
						76	9							
08	1116 N	1057	-0-	-59	-0-	424	1	549	2	N	76			204
						84	9							

DIETZ O.L. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 147418 COMPL. DATE 07/13/1993 TOTAL DEPTH 10465 PERF. 9829 - 13455														
03	10256 X	10256	-0-	-0-	-0-	9864	2	392	9	N	356	159	1	247
04	18613 X	18613	-0-	-0-	-0-	17582	2	1031	9	N	937	1121	1	63
05	13583 X	13583	-0-	-0-	-0-	12908	2	675	9	N	614	559	1	118
06	12259 X	12259	-0-	-0-	-0-	11703	2	556	9	N	505	503	1	120
07	8262 X	8262	-0-	-0-	-0-	7887	2	375	9	N	341	345	1	116
*08	4708 X	4708	-0-	-0-	-0-	4419	2	289	9	N	263	350	1	29

FALKENBERG : "A" -4- WELL #: 4 RRCID -> 147581 COMPL. DATE 10/10/1984 TOTAL DEPTH 10190 PERF. 9902 - 10059														
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MATTINGLY WELL #: 1H RRCID -> 147798 COMPL. DATE 10/29/1993 TOTAL DEPTH 14027 PERF.10665 - 14027														
03	775 N	390	-0-	-385	-0-	362	2	28	9	N	25			103
04	540 N	318	-0-	-222	-0-	312	2	6	9	N	5			108
05	836 N	836	-0-	-0-	-0-	796	2	40	9	N	36	1	8	143
06	554 N	554	-0-	-0-	-0-	526	2	28	9	N	25	1	8	167
07	341 N	323	-0-	-18	-0-	317	2	6	9	N	5			172
08	837 N	232	-0-	-605	-0-	232	2			N	-0-			172

OLDENBURG A WELL #: 3 RRCID -> 147989 COMPL. DATE 09/19/1993 TOTAL DEPTH 15422 PERF.11376 - 15422														
03	3348 X	2744	-0-	-604	-0-	2686	2	58	9	N	53			188
04	3150 X	2604	-0-	-546	-0-	2542	2	62	9	N	56	194	1	50
05	3255 X	1457	-0-	-1798	-0-	1454	2	3	9	N	3			53
06	3150 X	773	-0-	-2377	-0-	773	2			N	-0-			53
07	3224 X	741	-0-	-2483	-0-	729	2	12	9	N	11			64
*08	6175 X	6175	-0-	-0-	-0-	6006	2	169	9	N	154	184	1	33
												1	8	

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: LEE						
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544																
KRAUSE-O.L. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 148014 COMPL. DATE 10/04/1994										TOTAL DEPTH 15217	PERF.11650 - 15217					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MILLER-OL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 148096 COMPL. DATE 11/23/1993										TOTAL DEPTH 15258	PERF.10933 - 15258					
03	4216 X	3545	-0-	-671	-0-	3403	2	142	9	N	129					264
04	3930 X	3243	-0-	-687	-0-	3132	2	111	9	N	101	194	1			171
05	4247 X	3930	-0-	-317	-0-	3763	2	167	9	N	152					323
06	4110 X	3079	-0-	-1031	-0-	2946	2	133	9	N	121	190	1			254
07	4247 X	2037	-0-	-2210	-0-	1909	2	128	9	N	116	191	1	1	8	178
08	3906 X	936	-0-	-2970	-0-	824	2	112	9	N	102	186	1			94

DUNLAP-BRYAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 148172 COMPL. DATE 01/08/1994										TOTAL DEPTH 15101	PERF.11626 - 15101					
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101
04	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					101
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101
08	14B2 EXT	1	-0-	-0-	-0-	1	2	1	2	N	-0-					101

A.L. WELL #: 1 H RRCID -> 148174 COMPL. DATE 01/15/1994										TOTAL DEPTH 14707	PERF.11030 - 14707					
03	769 N	769	-0-	-0-	-0-	754	2	15	9	N	14	190	1			43
04	750 N	724	-0-	-26	-0-	712	2	12	9	N	11					54
05	923 N	923	-0-	-0-	-0-	913	2	10	9	N	9					63
06	764 N	764	-0-	-0-	-0-	755	2	9	9	N	8	1	8			70
07	753 N	753	-0-	-0-	-0-	745	2	8	9	N	7	1	8			76
08	775 N	748	-0-	-27	-0-	740	2	8	9	N	7					83

SCHMIDT-WEISS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 148422 COMPL. DATE 12/16/1993										TOTAL DEPTH 14389	PERF.10450 - 14389					
03	1419 N	1419	-0-	-0-	-0-	1312	2	107	9	N	97	183	1			115
04	1350 N	1123	-0-	-227	-0-	1037	2	86	9	N	78					193
05	1395 N	-0-	-0-	-1395	-0-					N	-0-					193
06	1350 N	54	-0-	-1296	-0-	53	2	1	9	N	1					194
07	1147 N	-0-	-0-	-1147	-0-					N	-0-					194
*08	1650 N	1650	-0-	-0-	-0-	1650	2			N	-0-					194

OLDENBURG B WELL #: 2 RRCID -> 148592 COMPL. DATE 01/15/1994										TOTAL DEPTH 15687	PERF.11231 - 15687					
03	2217 N	2217	-0-	-0-	-0-	2206	2	11	9	N	10					43
04	2163 N	2163	-0-	-0-	-0-	2154	2	9	9	N	8					51
05	2232 N	2211	-0-	-21	-0-	2203	2	8	9	N	7					58
06	2160 N	2027	-0-	-133	-0-	2017	2	10	9	N	9	1	8			66
07	2406 N	2406	-0-	-0-	-0-	2398	2	8	9	N	7					73
08	2201 N	2141	-0-	-60	-0-	2132	2	9	9	N	8					81

CAMPBELL-LUTHERAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 148718 COMPL. DATE N/A										TOTAL DEPTH 14428	PERF.10982 - 14428					
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	48					48
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
*08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE														
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544														
OLD. W.N.D.Z.-AMARADO UNIT WELL #: 1 RRCID -> 148742 COMPL. DATE 02/26/1994 TOTAL DEPTH 14641 PERF.11884 - 15010														
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * 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	AMT CODE	AMT CODE	
03	1019 N	1019	-0-	-0-	-0-	395 1	532 2	N	84	183 1				99
04	1140 N	997	-0-	-143	-0-	92 9	450 1	N	79	2 8				176
05	1147 N	1060	-0-	-87	-0-	87 9	465 1	N	74	1 8				249
06	1036 N	1036	-0-	-0-	-0-	81 9	450 1	N	61	190 1	1 8			119
07	1023 N	925	-0-	-98	-0-	67 9	390 1	N	44					163
08	1054 N	505	-0-	-549	-0-	48 9	45 1	N	-0-					163

HUFF "C" WELL #: 2 RRCID -> 148761 COMPL. DATE 12/25/1993 TOTAL DEPTH 11172 PERF. 8163 - 11172														
03	298 N	298	-0-	-0-	-0-	298 2		N	-0-					53
04	237 N	237	-0-	-0-	-0-	236 2	1 9	N	1					54
05	244 N	244	-0-	-0-	-0-	244 2		N	-0-					54
06	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221 2		N	-0-					54
07	249 N	249	-0-	-0-	-0-	247 2	2 9	N	2					56
*08	297 N	297	-0-	-0-	-0-	297 2		N	-0-					56

DUNLAP UNIT WELL #: 1 RRCID -> 148839 COMPL. DATE 03/23/1994 TOTAL DEPTH 15540 PERF.11765 - 15540														
03	1085 X	1047	-0-	-38	-0-	1047 2		N	-0-					138
04	2146 X	2146	-0-	-0-	-0-	2146 2		N	-0-					138
05	9856 X	9856	-0-	-0-	-0-	9856 2		N	-0-					138
06	12189 X	12189	-0-	-0-	-0-	12130 2	59 9	N	54	6 8				186
07	8487 X	8487	-0-	-0-	-0-	8473 2	14 9	N	13	194 1	2 8			3
*08	4806 X	4806	-0-	-0-	-0-	4789 2	17 9	N	15					18

SCHOENBERG UNIT WELL #: 1 RRCID -> 148858 COMPL. DATE 02/16/1994 TOTAL DEPTH 14760 PERF.10650 - 14760														
03	2790 X	59	-0-	-2731	-0-	57 2	2 9	N	2					198
04	3592 X	3592	-0-	-0-	-0-	3288 2	304 9	N	276	371 1				103
05	2790 X	616	-0-	-2174	-0-	360 2	256 9	N	233	184 1	1 8			151
06	2700 X	-0-	-0-	-2700	-0-	-0-		N	-0-					151
07	2790 X	1785	-0-	-1005	-0-	1499 2	286 9	N	260	364 1	2 8			45
08	2790 X	1034	-0-	-1756	-0-	836 2	198 9	N	180	189 1				36

MEINEN-OL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 148929 COMPL. DATE 01/16/1994 TOTAL DEPTH 16450 PERF.12309 - 16450														
03	2883 X	1613	-0-	-1270	-0-	1611 2	2 9	N	2					43
04	2790 X	1952	-0-	-838	-0-	1951 2	1 9	N	1					44
05	2883 X	1905	-0-	-978	-0-	1905 2		N	-0-					44
06	1890 X	1865	-0-	-25	-0-	1865 2		N	-0-					44
07	2015 N	1730	-0-	-285	-0-	1730 2		N	-0-					44
08	1922 N	1749	-0-	-173	-0-	1749 2		N	-0-					44

BIRCHRIDGE-ALLEN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 149117 COMPL. DATE 02/21/1994 TOTAL DEPTH 16174 PERF.12049 - 16174														
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					5
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					5
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					5
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					5
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					5
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					5

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE									
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544															
MICHALSKY		WELL #: 1		RRCID -> 149199		COMPL. DATE 11/12/1993		TOTAL DEPTH 14879		PERF.11329 - 14900					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE			
03	1023	N	901	-0-	-122	-0-	812	2	89	9	N	81	180	1	156
04	990	N	968	-0-	-22	-0-	893	2	75	9	N	68			224
05	1023	N	988	-0-	-35	-0-	932	2	56	9	N	51	1	8	274
06	953	N	953	-0-	-0-	-0-	891	2	62	9	N	56	1	8	329
07	992	N	732	-0-	-260	-0-	701	2	31	9	N	28	191	1	165
08	992	N	638	-0-	-354	-0-	598	2	40	9	N	36			201

DERRICK UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 149219		COMPL. DATE 10/01/2011		TOTAL DEPTH 11643		PERF.10980 - 15163					
03	2597	X	2597	-0-	-0-	-0-	2391	2	206	9	N	187	368	1	70
04	2316	X	2316	-0-	-0-	-0-	2072	2	244	9	N	222	183	1	109
05	2201	X	1893	-0-	-308	-0-	1636	2	257	9	N	234	180	1	163
06	2130	X	888	-0-	-1242	-0-	724	2	164	9	N	149	182	1	128
07	2201	N	436	-0-	-1765	-0-	292	2	144	9	N	131	182	1	76
08	1891	N	388	-0-	-1503	-0-	245	2	143	9	N	130	1	8	205

TALLEY-MITCHELL UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 149221		COMPL. DATE 03/30/1994		TOTAL DEPTH 15341		PERF.11710 - 15341					
03	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-			25
04	420	N	34	-0-	-386	-0-	25	2	9	9	N	8			33
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			33
06	842	N	842	-0-	-0-	-0-	842	2			N	-0-			33
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			33
*08	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			N	-0-			33

MOODY		WELL #: 1H		RRCID -> 149232		COMPL. DATE 03/31/1994		TOTAL DEPTH 16602		PERF.11205 - 16602					
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			61
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			61
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			61
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			61
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			61
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			61

WAGNER-OL UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 149241		COMPL. DATE 03/09/1994		TOTAL DEPTH 15810		PERF.12204 - 15810					
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HILL, MOLLIE UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 149258		COMPL. DATE 04/18/1994		TOTAL DEPTH 15735		PERF.12006 - 15735					
03	1394	X	1394	-0-	-0-	-0-	1365	2	29	9	N	26			161
04	786	X	786	-0-	-0-	-0-	765	2	21	9	N	19			180
05	1273	X	1273	-0-	-0-	-0-	1242	2	31	9	N	28			208
06	1469	X	1469	-0-	-0-	-0-	1426	2	43	9	N	39			247
07	914	N	914	-0-	-0-	-0-	891	2	23	9	N	21	192	1	76
*08	833	N	833	-0-	-0-	-0-	829	2	4	9	N	4			80

WELLMAN OL		WELL #: 1H		RRCID -> 149289		COMPL. DATE 12/12/1994		TOTAL DEPTH 14973		PERF.12160 - 14973					
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE						
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544												
OLDENBURG C		WELL #: 4		RRCID -> 149291		COMPL. DATE 03/30/1994		TOTAL DEPTH 13789		PERF.11116 - 13789		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	1302 N	1157	-0-	-145	-0-	1116	2	41 9	N	37		103
04	810 N	742	-0-	-68	-0-	712	2	30 9	N	27		130
05	1322 N	1322	-0-	-0-	-0-	1271	2	51 9	N	46	1 8	175
06	1110 N	994	-0-	-116	-0-	964	2	30 9	N	27	1 8	201
07	1053 N	1053	-0-	-0-	-0-	1025	2	28 9	N	25	177 1	48
08	1333 N	1044	-0-	-289	-0-	1021	2	23 9	N	21	1 8	68

HUBERT UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 149508		COMPL. DATE 03/28/1994		TOTAL DEPTH 15605		PERF.11495 - 15605		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

STELLA UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 149534		COMPL. DATE 01/19/1980		TOTAL DEPTH 8424		PERF. 8342 - 8411		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

LUCKY		WELL #: 1		RRCID -> 149585		COMPL. DATE 03/16/1994		TOTAL DEPTH 13020		PERF.11062 - 13020		
03	290 X	290	-0-	-0-	-0-	242	2	48 9	N	44		170
04	264 X	264	-0-	-0-	-0-	201	2	63 9	N	57		227
05	253 X	253	-0-	-0-	-0-	206	2	47 9	N	43		270
06	235 X	235	-0-	-0-	-0-	203	2	32 9	N	29	184 1	115
07	273 X	273	-0-	-0-	-0-	226	2	47 9	N	43		158
*08	196 X	196	-0-	-0-	-0-	168	2	28 9	N	25		183

SOWELL UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 149587		COMPL. DATE 05/16/1994		TOTAL DEPTH 16088		PERF.11866 - 16088		
03	682 N	521	-0-	-161	-0-	521	2		N	-0-		-0-
04	834 N	834	-0-	-0-	-0-	834	2		N	-0-		-0-
05	682 N	314	-0-	-368	-0-	314	2		N	-0-		-0-
06	891 N	891	-0-	-0-	-0-	891	2		N	-0-		-0-
07	806 N	740	-0-	-66	-0-	740	2		N	-0-		-0-
*08	718 N	718	-0-	-0-	-0-	718	2		N	-0-		-0-

TOURMALINE UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 149733		COMPL. DATE 05/09/1994		TOTAL DEPTH 15781		PERF.10766 - 15781		
03	4526 X	4526	-0-	-0-	-0-	4346	2	180 9	N	164	195 1	90
04	4380 X	3857	-0-	-523	-0-	3752	2	105 9	N	95		185
05	4526 X	2767	-0-	-1759	-0-	2681	2	86 9	N	78		263
06	4380 X	4297	-0-	-83	-0-	4194	2	103 9	N	94	188 1	169
07	4526 X	4167	-0-	-359	-0-	4075	2	92 9	N	84	191 1	62
08	4526 X	2579	-0-	-1947	-0-	2545	2	34 9	N	31		93

HUSFELD		WELL #: 1H		RRCID -> 149764		COMPL. DATE 05/13/1994		TOTAL DEPTH 15383		PERF.11812 - 15063		
03	2452 X	2452	-0-	-0-	-0-	2452	2		N	-0-		58
04	3254 X	3254	-0-	-0-	-0-	3206	2	48 9	N	44	1 8	101
05	3019 X	3019	-0-	-0-	-0-	2953	2	66 9	N	60		161
06	2937 X	2937	-0-	-0-	-0-	2893	2	44 9	N	40	3 8	198
07	1614 X	1614	-0-	-0-	-0-	1572	2	42 9	N	38	191 1	45
*08	1455 X	1455	-0-	-0-	-0-	1455	2		N	-0-		45

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: LEE	
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544											
BAKER WELL #: 1H RRCID -> 149818 COMPL. DATE 03/03/1994 TOTAL DEPTH 14961 PERF.11789 - 14961											
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-		
PLUGGED AND ABANDONED 04/28/2022											

ROZNOV WELL #: 1 RRCID -> 149891 COMPL. DATE 05/23/2006 TOTAL DEPTH 14864 PERF.12050 - 14065											
03	179 N	179	-0-	-0-	-0-	169 2	10 9 N	9			114
04	133 N	133	-0-	-0-	-0-	126 2	7 9 N	6			120
05	160 N	160	-0-	-0-	-0-	151 2	9 9 N	8			128
06	150 N	81	-0-	-69	-0-	81 2		N	-0-		128
07	124 N	116	-0-	-8	-0-	116 2		N	-0-		128
08	155 N	138	-0-	-17	-0-	138 2		N	-0-		128

NOAK-OL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 149894 COMPL. DATE 04/14/1994 TOTAL DEPTH 16325 PERF.11989 - 16325											
03	4036 X	4036	-0-	-0-	-0-	3952 2	84 9 N	76	6 8		133
04	3205 X	3205	-0-	-0-	-0-	3174 2	31 9 N	28			161
05	2526 X	2526	-0-	-0-	-0-	2498 2	28 9 N	25	3 8		183
06	2093 X	2093	-0-	-0-	-0-	2067 2	26 9 N	24	4 8		203
07	2985 X	2985	-0-	-0-	-0-	2955 2	30 9 N	27	188 1	4 8	38
*08	3236 X	3236	-0-	-0-	-0-	3204 2	32 9 N	29			67

PRATT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 149995 COMPL. DATE 04/12/1994 TOTAL DEPTH 15044 PERF.11405 - 15044											
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

LINDLEY WELL #: 1H RRCID -> 150332 COMPL. DATE 06/26/1994 TOTAL DEPTH 15606 PERF.12438 - 15606											
03	2947 X	2947	-0-	-0-	-0-	2947 2		N	-0-		-0-
04	2730 X	2701	-0-	-29	-0-	2701 2		N	-0-		-0-
05	2821 X	2435	-0-	-386	-0-	2435 2		N	-0-		-0-
06	2730 X	1778	-0-	-952	-0-	1778 2		N	-0-		-0-
07	3135 X	3135	-0-	-0-	-0-	3134 2	1 9	N	1	1 8	-0-
08	2821 X	2689	-0-	-132	-0-	2689 2		N	-0-		-0-

DODIE WELL #: 1 RRCID -> 150440 COMPL. DATE 07/03/1994 TOTAL DEPTH 12747 PERF. 8378 - 12474											
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MCWHORTER OL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 150469 COMPL. DATE 06/21/1994 TOTAL DEPTH 15253 PERF.12034 - 15253											
03	832 N	832	-0-	-0-	-0-	830 2	2 9 N	2			155
04	1157 N	1157	-0-	-0-	-0-	1115 2	42 9 N	38			193
05	610 N	610	-0-	-0-	-0-	491 2	119 9 N	108	192 1	1 8	108
06	737 N	737	-0-	-0-	-0-	663 2	74 9 N	67			175
07	1533 N	1533	-0-	-0-	-0-	1494 2	39 9 N	35			210
*08	1311 N	1311	-0-	-0-	-0-	1292 2	19 9 N	17	186 1	1 8	40

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE													
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544													
SELECTED LANDS - PAVALOCK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 150481 COMPL. DATE 06/03/1994 TOTAL DEPTH 15885 PERF.11538 - 15885													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
03		155 N	73	-0-	-82	-0-	73 2		N	-0-		31	
04		93 N	93	-0-	-0-	-0-	93 2		N	-0-		31	
05		93 N	43	-0-	-50	-0-	43 2		N	-0-		31	
06		60 N	36	-0-	-24	-0-	36 2		N	-0-		31	
07		93 N	54	-0-	-39	-0-	54 2		N	-0-		31	
*08		55 N	55	-0-	-0-	-0-	55 2		N	-0-		31	

PODRAZA-ROTELLO UNIT WELL #: 1 RRCID -> 150607 COMPL. DATE 04/03/2003 TOTAL DEPTH 16005 PERF.12520 - 14380													
03		3224 X	1962	-0-	-1262	-0-	1943 2	19 9	N	17	181 1	52	
04		2970 X	2585	-0-	-385	-0-	2565 2	20 9	N	18		70	
05		3069 X	3010	-0-	-59	-0-	2988 2	22 9	N	20		90	
06		2940 X	2785	-0-	-155	-0-	2767 2	18 9	N	16		106	
07		2855 X	2855	-0-	-0-	-0-	2840 2	15 9	N	14		120	
08		3007 X	2837	-0-	-170	-0-	2818 2	19 9	N	17		137	

GORBET WELL #: 1H RRCID -> 150973 COMPL. DATE 12/10/2009 TOTAL DEPTH 14431 PERF.11327 - 15060													
03		3565 X	3225	-0-	-340	-0-	3195 2	30 9	N	27		193	
04		3390 X	3287	-0-	-103	-0-	3263 2	24 9	N	22		215	
05		3513 X	3513	-0-	-0-	-0-	3483 2	30 9	N	27		242	
06		3360 X	3301	-0-	-59	-0-	3299 2	2 9	N	2	2 8	242	
07		3441 X	2698	-0-	-743	-0-	2698 2		N	-0-	174 1 3 5	65	
*08		3670 X	3670	-0-	-0-	-0-	3670 2		N	-0-		65	

ORLANDO UNIT WELL #: 1 RRCID -> 150978 COMPL. DATE 07/24/2004 TOTAL DEPTH 15836 PERF.11690 - 15836													
03		713 N	517	-0-	-196	-0-	517 2		N	-0-		103	
04		1315 N	1315	-0-	-0-	-0-	1315 2		N	-0-		103	
05		856 N	856	-0-	-0-	-0-	856 2		N	-0-		103	
06		510 N	366	-0-	-144	-0-	366 2		N	-0-		103	
07		1147 N	978	-0-	-169	-0-	978 2		N	-0-		103	
08		868 N	449	-0-	-419	-0-	449 2		N	-0-		103	

WICKEL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 150986 COMPL. DATE 10/26/1994 TOTAL DEPTH 14480 PERF.10420 - 14480													
03		7564 X	2388	-0-	-5176	-0-	2326 2	62 9	N	56		314	
04		6150 X	4060	-0-	-2090	-0-	4059 2	1 9	N	1	184 1 1 8	130	
05		9211 X	9211	-0-	-0-	-0-	9073 2	138 9	N	125	175 1	80	
06		7454 X	7454	-0-	-0-	-0-	7327 2	127 9	N	115	1 8	194	
07		7564 X	6573	-0-	-991	-0-	6468 2	105 9	N	95	184 1	105	
08		7564 X	6224	-0-	-1340	-0-	6129 2	95 9	N	86		191	

BEARD OL WELL #: 1H RRCID -> 150988 COMPL. DATE 08/07/1994 TOTAL DEPTH 15326 PERF.11972 - 15326													
03		1039 N	1039	-0-	-0-	-0-	1039 2		N	-0-		60	
04		1050 N	783	-0-	-267	-0-	783 2		N	-0-		60	
05		899 N	505	-0-	-394	-0-	505 2		N	-0-		60	
06		1020 N	686	-0-	-334	-0-	686 2		N	-0-		60	
07		806 N	607	-0-	-199	-0-	607 2		N	-0-		60	
*08		1046 N	1046	-0-	-0-	-0-	1046 2		N	-0-		60	

EILERS WELL #: 2H RRCID -> 151116 COMPL. DATE 07/16/1994 TOTAL DEPTH 13062 PERF.11016 - 13062													
03		930 N	651	-0-	-279	-0-	642 2	9 9	N	8		78	
04		900 N	739	-0-	-161	-0-	716 2	23 9	N	21		99	
05		930 N	758	-0-	-172	-0-	748 2	10 9	N	9		108	
06		1065 N	1065	-0-	-0-	-0-	1031 2	34 9	N	31	1 8	138	
07		795 N	795	-0-	-0-	-0-	777 2	18 9	N	16		154	
*08		1286 N	1286	-0-	-0-	-0-	1246 2	40 9	N	36		190	

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE						
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544												
MOORE		WELL #: 1H		RRCID -> 151227		COMPL. DATE 09/06/1994		TOTAL DEPTH 15945		PERF.12615 - 15945		
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	AMT	CODE	BALANCE
03	2604 X	841	-0-	-1763	-0-	835	2	6	9	N	5	91
04	2430 X	439	-0-	-1991	-0-	436	2	3	9	N	3	94
05	2387 X	601	-0-	-1786	-0-	594	2	7	9	N	6	100
06	3777 X	3777	-0-	-0-	-0-	3763	2	14	9	N	13	112
07	2909 X	2909	-0-	-0-	-0-	2900	2	9	9	N	8	120
*08	2672 X	2672	-0-	-0-	-0-	2663	2	9	9	N	8	128

ELMS-RICKS		WELL #: 1RE		RRCID -> 151332		COMPL. DATE 08/29/2002		TOTAL DEPTH 15853		PERF.11833 - 16340		
03	2 X	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-	82
04	273 X	273	-0-	-0-	-0-	273	2			N	-0-	82
05	288 X	288	-0-	-0-	-0-	288	2			N	-0-	82
06	222 X	222	-0-	-0-	-0-	222	2			N	-0-	82
07	482 X	482	-0-	-0-	-0-	452	2	30	9	N	27	109
*08	606 X	606	-0-	-0-	-0-	591	2	15	9	N	14	123

FARMER		WELL #: 1		RRCID -> 151455		COMPL. DATE 01/24/1982		TOTAL DEPTH 12160		PERF.11135 - 11141		
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

T.M.P.A.		WELL #: 1H		RRCID -> 151503		COMPL. DATE 09/03/1994		TOTAL DEPTH 15215		PERF.11067 - 15215		
03	372 N	324	-0-	-48	-0-	296	2	28	9	N	25	170
04	390 N	289	-0-	-101	-0-	289	2			N	-0-	170
05	332 N	332	-0-	-0-	-0-	330	2	2	9	N	2	172
06	362 N	362	-0-	-0-	-0-	361	2	1	9	N	1	173
07	366 N	366	-0-	-0-	-0-	365	2	1	9	N	1	174
08	341 N	257	-0-	-84	-0-	257	2			N	-0-	174

SELECTED LANDS - HOUSE UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 151557		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 15484		PERF.10965 - 15484		
03	835 N	835	-0-	-0-	-0-	747	2	88	9	N	80	112
04	660 N	576	-0-	-84	-0-	507	2	69	9	N	63	175
05	802 N	802	-0-	-0-	-0-	718	2	84	9	N	76	251
06	750 N	570	-0-	-180	-0-	519	2	51	9	N	46	102
07	589 N	366	-0-	-223	-0-	323	2	43	9	N	39	141
08	775 N	371	-0-	-404	-0-	339	2	32	9	N	29	170

STOUT OL		WELL #: 1H		RRCID -> 151741		COMPL. DATE 09/01/1994		TOTAL DEPTH 15680		PERF.11502 - 15680		
03	1415 X	1415	-0-	-0-	-0-	1403	2	12	9	N	11	163
04	2245 X	2245	-0-	-0-	-0-	2213	2	32	9	N	29	192
05	1522 N	1522	-0-	-0-	-0-	1501	2	21	9	N	19	211
06	1699 N	1699	-0-	-0-	-0-	1669	2	30	9	N	27	238
07	1681 N	1681	-0-	-0-	-0-	1655	2	26	9	N	24	70
*08	1367 N	1367	-0-	-0-	-0-	1339	2	28	9	N	25	95

AZURITE UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 151743		COMPL. DATE 07/26/1994		TOTAL DEPTH 14514		PERF.11372 - 14514		
03	211 N	211	-0-	-0-	-0-	115	2	96	9	N	87	128
04	239 N	239	-0-	-0-	-0-	172	2	67	9	N	61	188
05	173 N	173	-0-	-0-	-0-	155	2	18	9	N	16	201
06	186 N	186	-0-	-0-	-0-	162	2	24	9	N	22	208
07	187 N	187	-0-	-0-	-0-	162	2	25	9	N	23	224
*08	228 N	228	-0-	-0-	-0-	208	2	20	9	N	18	57

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LEE				
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.//		521544										
KNUTZEN OL UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	151745	COMPL. DATE	08/19/1994	TOTAL DEPTH	15700	PERF.12300 - 15700	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
03	1333 X	784	-0-	-549	-0-	784	2					191
04	810 X	454	-0-	-356	-0-	454	2					191
05	837 X	593	-0-	-244	-0-	593	2					191
06	750 X	685	-0-	-65	-0-	685	2					191
07	585 N	585	-0-	-0-	-0-	585	2					191
08	589 N	353	-0-	-236	-0-	353	2					191

JADE UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	151771	COMPL. DATE	08/04/1994	TOTAL DEPTH	13216	PERF. 9825 - 13216	
03	465 N	432	-0-	-33	-0-	432	2					178
04	450 N	274	-0-	-176	-0-	239	2	35	9			210
05	465 N	-0-	-0-	-465	-0-							210
06	472 N	472	-0-	-0-	-0-	462	2	10	9			219
07	279 N	136	-0-	-143	-0-	88	2	48	9	44	193 1	70
*08	133 N	133	-0-	-0-	-0-	98	2	35	9	32	1 8	101

ROCKY CREEK OL		WELL #:		1H	RRCID ->	151972	COMPL. DATE	08/24/1995	TOTAL DEPTH	15197	PERF.11815 - 15197	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							21
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							21
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							21
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							21
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							21
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							21

DINKINS OL		WELL #:		1H	RRCID ->	152168	COMPL. DATE	11/16/1994	TOTAL DEPTH	16262	PERF.12960 - 16262	
03	481 N	481	-0-	-0-	-0-	481	2					-0-
04	525 N	525	-0-	-0-	-0-	525	2					-0-
05	780 N	780	-0-	-0-	-0-	780	2					-0-
06	480 N	256	-0-	-224	-0-	256	2					-0-
07	776 N	776	-0-	-0-	-0-	776	2					-0-
08	744 N	476	-0-	-268	-0-	476	2					-0-

TMPA UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	152196	COMPL. DATE	10/20/1994	TOTAL DEPTH	14843	PERF.10700 - 14843	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							25
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							25
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							25
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							25
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							25
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							25

KENNARD		WELL #:		1H	RRCID ->	152394	COMPL. DATE	11/08/1994	TOTAL DEPTH	14816	PERF.12516 - 14815	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-

ERWIN OL		WELL #:		1H	RRCID ->	152492	COMPL. DATE	01/21/1998	TOTAL DEPTH	15820	PERF.12240 - 15820	
03	682 N	586	-0-	-96	-0-	586	2					-0-
04	657 N	657	-0-	-0-	-0-	657	2					-0-
05	651 N	585	-0-	-66	-0-	585	2					-0-
06	570 N	449	-0-	-121	-0-	449	2					-0-
07	682 N	420	-0-	-262	-0-	420	2					-0-
08	589 N	356	-0-	-233	-0-	356	2					-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE					
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544											
ELLIOTT OL		WELL #: 1H		RRCID -> 152505		COMPL. DATE 12/01/1994		TOTAL DEPTH 13683		PERF.13021 - 16776	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
03	1891 N	1300	-0-	-591	-0-	1300 2	N	-0-		-0-	
04	1800 N	1448	-0-	-352	-0-	1448 2	N	-0-		-0-	
05	1884 N	1884	-0-	-0-	-0-	1884 2	N	-0-		-0-	
06	1732 N	1732	-0-	-0-	-0-	1732 2	N	-0-		-0-	
07	1777 N	1777	-0-	-0-	-0-	1776 2	N	1	1 8	-0-	
*08	2153 N	2153	-0-	-0-	-0-	2153 2	N	-0-		-0-	

BINFORD		WELL #: 1H		RRCID -> 152557		COMPL. DATE 03/26/1997		TOTAL DEPTH 16532		PERF.12400 - 16532	
03	1054 N	860	-0-	-194	-0-	839 2	N	19		181	
04	913 N	913	-0-	-0-	-0-	913 2	N	-0-		181	
05	986 N	986	-0-	-0-	-0-	986 2	N	-0-	2 5	179	
06	936 N	936	-0-	-0-	-0-	923 2	N	12		191	
07	955 N	955	-0-	-0-	-0-	954 2	N	1		192	
08	992 N	946	-0-	-46	-0-	944 2	N	2		194	

DILLINGHAM UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 152688		COMPL. DATE 11/30/1994		TOTAL DEPTH 17793		PERF.12307 - 17793	
03	1526 N	1526	-0-	-0-	-0-	1525 2	N	1		53	
04	1527 N	1527	-0-	-0-	-0-	1526 2	N	1		54	
05	1691 N	1691	-0-	-0-	-0-	1690 2	N	1		55	
06	1475 N	1475	-0-	-0-	-0-	1471 2	N	4		59	
07	1483 N	1483	-0-	-0-	-0-	1469 2	N	13		72	
*08	1472 N	1472	-0-	-0-	-0-	1454 2	N	16		88	

EUREKA UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 152723		COMPL. DATE 11/21/1994		TOTAL DEPTH 14600		PERF.11560 - 14600	
03	1204 N	1204	-0-	-0-	-0-	1127 2	N	70	4 8	169	
04	1609 N	1609	-0-	-0-	-0-	1490 2	N	108	195 1	76	6 8
05	1004 N	1004	-0-	-0-	-0-	947 2	N	52	1 8	127	
06	956 N	956	-0-	-0-	-0-	928 2	N	25	1 8	151	
07	1098 N	1098	-0-	-0-	-0-	1037 2	N	55	1 8	205	
*08	1080 N	1080	-0-	-0-	-0-	1049 2	N	28	182 1	50	1 8

JONES UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 152725		COMPL. DATE 09/23/1994		TOTAL DEPTH 15557		PERF.11490 - 15557	
03	3474 X	3474	-0-	-0-	-0-	3372 2	N	93	8 8	167	
04	3275 X	3275	-0-	-0-	-0-	3195 2	N	73	188 1	50	2 8
05	3335 X	3335	-0-	-0-	-0-	3250 2	N	77		127	
06	3144 X	3144	-0-	-0-	-0-	3066 2	N	71	3 8	195	
07	3124 X	3124	-0-	-0-	-0-	3048 2	N	69	193 1	70	1 8
*08	3140 X	3140	-0-	-0-	-0-	3057 2	N	75	1 8	144	

WOLFF UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 152743		COMPL. DATE 09/16/1994		TOTAL DEPTH 15605		PERF.11640 - 15605	
03	1039 N	1039	-0-	-0-	-0-	1022 2	N	15	1 8	158	
04	1169 N	1169	-0-	-0-	-0-	1150 2	N	17		175	
05	430 N	430	-0-	-0-	-0-	418 2	N	11	1 8	185	
06	1056 N	1056	-0-	-0-	-0-	1043 2	N	12	3 8	194	
07	1044 N	1044	-0-	-0-	-0-	1026 2	N	16	1 8	209	
*08	1176 N	1176	-0-	-0-	-0-	1158 2	N	16	183 1	41	1 8

WAGNER UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 152744		COMPL. DATE 12/07/1994		TOTAL DEPTH 16280		PERF.11753 - 16280	
03	255 N	255	-0-	-0-	-0-	255 2	N	-0-		-0-	
04	450 N	309	-0-	-141	-0-	309 2	N	-0-		-0-	
05	1229 N	1229	-0-	-0-	-0-	1171 2	N	53		53	
06	635 N	635	-0-	-0-	-0-	614 2	N	19		72	
07	1167 N	1167	-0-	-0-	-0-	1136 2	N	28		100	
*08	997 N	997	-0-	-0-	-0-	903 2	N	85		185	

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE													
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544													
QUINN-PERKINS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 152768 COMPL. DATE 10/27/1994 TOTAL DEPTH 16470 PERF.12512 - 16470													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	AMT
													BALANCE
03		4061 X	3196	-0-	-865	-0-	3157 2	39 9	N		35		98
04		5318 X	5318	-0-	-0-	-0-	5263 2	55 9	N		50		148
05		4061 X	3953	-0-	-108	-0-	3934 2	19 9	N		17		165
06		3930 X	2741	-0-	-1189	-0-	2740 2	1 9	N		1		166
07		4061 X	2100	-0-	-1961	-0-	2099 2	1 9	N		1		167
08		4061 X	2516	-0-	-1545	-0-	2516 2		N		-0-		167

EMERALD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 152964 COMPL. DATE 12/14/1994 TOTAL DEPTH 15175 PERF.10665 - 15175													
03		5173 X	5173	-0-	-0-	-0-	5009 2	164 9	N		149	188 1	71
04		4920 X	4136	-0-	-784	-0-	4011 2	125 9	N		114		185
05		5084 X	-0-	-0-	-5084	-0-			N		1		186
06		4920 X	82	-0-	-4838	-0-	82 2		N		-0-		186
07		5084 X	-0-	-0-	-5084	-0-			N		-0-		186
08		5084 X	311	-0-	-4773	-0-	311 2		N		-0-		186

MCCALL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 153161 COMPL. DATE 01/12/1995 TOTAL DEPTH 15997 PERF.12440 - 15997													
03		8 N	1	-0-	-7	-0-	1 2		N		-0-		26
04		10 N	10	-0-	-0-	-0-	8 2	2 9	N		2		28
05		12 N	12	-0-	-0-	-0-	12 2		N		-0-		28
06		7 N	7	-0-	-0-	-0-	5 2	2 9	N		2		30
07		10 N	8	-0-	-2	-0-	8 2		N		-0-		30
08		12 N	6	-0-	-6	-0-	6 2		N		-0-		30

MOON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 153168 COMPL. DATE 11/22/1994 TOTAL DEPTH 15620 PERF.12121 - 15620													
03		1085 N	762	-0-	-323	-0-	762 2		N		-0-		38
04		986 N	986	-0-	-0-	-0-	986 2		N		-0-		38
05		1515 N	1515	-0-	-0-	-0-	1515 2		N		-0-		38
06		1328 N	1328	-0-	-0-	-0-	1328 2		N		-0-		38
07		1311 N	1311	-0-	-0-	-0-	1311 2		N		-0-		38
08		1519 N	1140	-0-	-379	-0-	1140 2		N		-0-		38

ANDERSON UPRC WELL #: 1 RRCID -> 153234 COMPL. DATE 01/07/1995 TOTAL DEPTH 16706 PERF.13829 - 16706													
03		775 N	613	-0-	-162	-0-	613 2		N		-0-		-0-
04		591 N	591	-0-	-0-	-0-	591 2		N		-0-		-0-
05		651 N	588	-0-	-63	-0-	588 2		N		-0-		-0-
06		600 N	584	-0-	-16	-0-	584 2		N		-0-		-0-
07		620 N	573	-0-	-47	-0-	573 2		N		-0-		-0-
08		589 N	581	-0-	-8	-0-	581 2		N		-0-		-0-

STANLEY OL WELL #: 1H RRCID -> 153357 COMPL. DATE 02/11/1995 TOTAL DEPTH 15679 PERF.12950 - 15679													
03		5345 X	5345	-0-	-0-	-0-	5345 2		N		-0-		-0-
04		4905 X	4905	-0-	-0-	-0-	4905 2		N		-0-		-0-
05		4542 X	4542	-0-	-0-	-0-	4542 2		N		-0-		-0-
06		5111 X	5111	-0-	-0-	-0-	5111 2		N		-0-		-0-
07		5338 X	5338	-0-	-0-	-0-	5337 2	1 9	N		1	1 8	-0-
*08		5197 X	5197	-0-	-0-	-0-	5197 2		N		-0-		-0-

MICKAN WELL #: 1H RRCID -> 153380 COMPL. DATE 07/08/1998 TOTAL DEPTH 16541 PERF.12517 - 16541													
03		1555 N	1555	-0-	-0-	-0-	1555 2		N		-0-		-0-
04		1560 N	1434	-0-	-126	-0-	1434 2		N		-0-		-0-
05		1046 N	1046	-0-	-0-	-0-	1046 2		N		-0-		-0-
06		1500 N	-0-	-0-	-1500	-0-			N		-0-		-0-
07		1488 N	1073	-0-	-415	-0-	1073 2		N		-0-		-0-
08		1054 N	15	-0-	-1039	-0-	15 2		N		-0-		-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY		CNTY: LEE										
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544												
WESTLANDS												
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
03	1228 N	1228	-0-	-0-	-0-	1214 2	14 9	N	13	189 1	37	
04	1140 N	713	-0-	-427	-0-	705 2	8 9	N	7		44	
05	1302 N	1211	-0-	-91	-0-	1198 2	13 9	N	12		56	
06	1200 N	1014	-0-	-186	-0-	1004 2	10 9	N	9		65	
07	744 N	732	-0-	-12	-0-	726 2	6 9	N	5		70	
08	1209 N	1203	-0-	-6	-0-	1189 2	14 9	N	13		83	

CRAIN UNIT												
		WELL #:	1	RRCID ->	153695	COMPL. DATE	10/27/1994	TOTAL DEPTH	16200	PERF.	12052	- 16200
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		45	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		45	
05	14B2 EXT	836	-0-	836	-0-	836 2		N	-0-		45	
06	14B2 EXT	1176	-0-	1176	2012	1175 2	1 9	N	1	1 8	45	
07	14B2 EXT	3130	-0-	3130	5142	3006 2	124 9	N	113	2 8	156	
*08	6733 X	1591	-0-	-5142	-0-	1554 2	37 9	N	34	2 8	188	

MYERS CATTLE UNIT												
		WELL #:	1	RRCID ->	153701	COMPL. DATE	01/13/1995	TOTAL DEPTH	15679	PERF.	12660	- 15679
03	488 N	488	-0-	-0-	-0-	488 2		N	-0-		26	
04	630 N	474	-0-	-156	-0-	474 2		N	-0-		26	
05	491 N	491	-0-	-0-	-0-	491 2		N	-0-		26	
06	480 N	387	-0-	-93	-0-	387 2		N	-0-		26	
07	859 N	859	-0-	-0-	-0-	859 2		N	-0-		26	
08	496 N	421	-0-	-75	-0-	421 2		N	-0-		26	

LEACHMAN UNIT												
		WELL #:	1	RRCID ->	153872	COMPL. DATE	12/13/1994	TOTAL DEPTH	15100	PERF.	11425	- 15100
03	2503 N	2503	-0-	-0-	-0-	2463 2	40 9	N	36		159	
04	3000 N	3076	-0-	76	76	3025 2	51 9	N	46		205	
05	2552 N	2476	-0-	-76	-0-	2444 2	32 9	N	29	190 1	44	
06	2993 N	2993	-0-	-0-	-0-	2952 2	41 9	N	37		81	
07	2852 X	2580	-0-	-272	-0-	2543 2	37 9	N	34		115	
08	2852 X	1435	-0-	-1417	-0-	1417 2	18 9	N	16		131	

SOMMER OL												
		WELL #:	1H	RRCID ->	153930	COMPL. DATE	01/07/1995	TOTAL DEPTH	17610	PERF.	12490	- 17610
03	1984 X	1451	-0-	-533	-0-	1451 2		N	-0-		41	
04	1380 X	1134	-0-	-246	-0-	1133 2	1 9	N	1		42	
05	3619 X	3619	-0-	-0-	-0-	3618 2	1 9	N	1		43	
06	1994 X	1994	-0-	-0-	-0-	1993 2	1 9	N	1		44	
07	1550 X	1134	-0-	-416	-0-	1134 2		N	-0-		44	
08	3224 X	2918	-0-	-306	-0-	2916 2	2 9	N	2		46	

FIFE UNIT												
		WELL #:	1	RRCID ->	153966	COMPL. DATE	03/26/1995	TOTAL DEPTH	17123	PERF.	13502	- 17123
03	4185 X	3512	-0-	-673	-0-	3510 2	2 9	N	2	2 8	-0-	
04	4050 X	3707	-0-	-343	-0-	3707 2		N	-0-		-0-	
05	4061 X	3250	-0-	-811	-0-	3250 2		N	-0-		-0-	
06	3390 X	2464	-0-	-926	-0-	2464 2		N	-0-		-0-	
07	3844 X	1872	-0-	-1972	-0-	1871 2	1 9	N	1	1 8	-0-	
08	3844 X	3173	-0-	-671	-0-	3173 2		N	-0-		-0-	

RODES												
		WELL #:	1H	RRCID ->	153968	COMPL. DATE	03/16/1995	TOTAL DEPTH	15434	PERF.	13314	- 15434
03	668 N	668	-0-	-0-	-0-	668 2		N	-0-		-0-	
04	648 N	648	-0-	-0-	-0-	648 2		N	-0-		-0-	
05	642 N	642	-0-	-0-	-0-	642 2		N	-0-		-0-	
06	608 N	608	-0-	-0-	-0-	608 2		N	-0-		-0-	
07	988 N	988	-0-	-0-	-0-	988 2		N	-0-		-0-	
*08	868 N	868	-0-	-0-	-0-	868 2		N	-0-		-0-	

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE																
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544																
WEST, M. UNIT OL WELL #: 1H RRCID -> 153970 COMPL. DATE 03/09/1995 TOTAL DEPTH 15690 PERF.11938 - 15690																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03		2566 X	2566	-0-	-0-	-0-	2554	2	12	9	N	11				154
04		780 X	11	-0-	-769	-0-	9	2	2	9	N	2				156
05		1980 N	1980	-0-	-0-	-0-	1979	2	1	9	N	1				157
06		780 N	512	-0-	-268	-0-	512	2			N	-0-				157
07		11 N	-0-	-0-	-11	-0-					N	3				160
08		806 N	-0-	-0-	-806	-0-					N	2				162

BETTY WELL #: 1H RRCID -> 153971 COMPL. DATE 03/24/1995 TOTAL DEPTH 16009 PERF.13235 - 16009																
03		2110 N	2110	-0-	-0-	-0-	2110	2			N	-0-				-0-
04		1920 N	1713	-0-	-207	-0-	1713	2			N	-0-				-0-
05		1984 N	1764	-0-	-220	-0-	1764	2			N	-0-				-0-
06		1920 N	1579	-0-	-341	-0-	1579	2			N	-0-				-0-
07		1767 N	1649	-0-	-118	-0-	1649	2			N	-0-				-0-
08		1767 N	1254	-0-	-513	-0-	1254	2			N	-0-				-0-

HANNAH WELL #: 1H RRCID -> 153973 COMPL. DATE 03/14/1995 TOTAL DEPTH 15444 PERF.12365 - 15444																
03		448 N	448	-0-	-0-	-0-	448	2			N	-0-				78
04		526 N	526	-0-	-0-	-0-	526	2			N	-0-				78
05		567 N	567	-0-	-0-	-0-	565	2	2	9	N	2				80
06		694 N	694	-0-	-0-	-0-	690	2	4	9	N	4				84
07		1928 N	1928	-0-	-0-	-0-	1928	2			N	-0-				84
*08		2255 N	2255	-0-	-0-	-0-	2243	2	12	9	N	11				95

BERKLEY WELL #: 1H RRCID -> 154078 COMPL. DATE 03/25/1995 TOTAL DEPTH 15859 PERF.12036 - 15859																
03		901 N	901	-0-	-0-	-0-	901	2			N	-0-				-0-
04		900 N	877	-0-	-23	-0-	877	2			N	-0-				-0-
05		961 N	906	-0-	-55	-0-	906	2			N	-0-				-0-
06		875 N	875	-0-	-0-	-0-	875	2			N	-0-				-0-
07		899 N	825	-0-	-74	-0-	825	2			N	-0-				-0-
*08		1165 N	1165	-0-	-0-	-0-	1165	2			N	-0-				-0-

KETTLER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 154086 COMPL. DATE 04/25/2006 TOTAL DEPTH 15749 PERF.12424 - 17430																
03		6448 X	5947	-0-	-501	-0-	496	1	5429	2	N	20	8	8		127
04		6480 X	5929	-0-	-551	-0-	480	1	5438	2	N	10	1	8		136
05		6887 X	6887	-0-	-0-	-0-	496	1	6379	2	N	11				147
06		6480 X	6361	-0-	-119	-0-	480	1	5872	2	N	8				155
07		6219 X	6219	-0-	-0-	-0-	496	1	5708	2	N	14	5	8		164
08		6820 X	6009	-0-	-811	-0-	496	1	5511	2	N	2				166

 GDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
 MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544
 JEFF WELL #: 1H RRCID -> 154123 COMPL. DATE 04/17/1995 TOTAL DEPTH 14634 PERF.11394 - 14634

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	439 N	439	-0-	-0-	-0-	46	1	393	2	N	-0-			96
04	1680 N	1001	-0-	-679	-0-	997	2	4	9	N	4			100
05	738 N	738	-0-	-0-	-0-	729	2	9	9	N	8			108
06	717 N	717	-0-	-0-	-0-	689	2	28	9	N	25			133
07	1759 N	1759	-0-	-0-	-0-	31	1	1663	2	N	59	1	8	191
						65	9							
08	744 N	11	-0-	-733	-0-	11	2			N	-0-			191

 ALLEN, A. G. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 154144 COMPL. DATE 04/03/1995 TOTAL DEPTH 15540 PERF.11061 - 15540

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

 BRITTA WELL #: 2 RRCID -> 154478 COMPL. DATE 09/26/2011 TOTAL DEPTH 11410 PERF.10712 - 14735

03	3162 X	2634	-0-	-528	-0-	2572	2	62	9	N	56	184	1	89
04	3060 X	2657	-0-	-403	-0-	2592	2	65	9	N	59			148
05	3162 X	2757	-0-	-405	-0-	2694	2	63	9	N	57	1	8	204
06	2850 X	2408	-0-	-442	-0-	2352	2	56	9	N	51			255
07	2759 X	2636	-0-	-123	-0-	2579	2	57	9	N	52	193	1	113
08	2759 X	2705	-0-	-54	-0-	2651	2	54	9	N	49	1	8	161

 MARL RANCH WELL #: 1H RRCID -> 154485 COMPL. DATE 04/22/1995 TOTAL DEPTH 16448 PERF.12973 - 16448

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

 OPAL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 154498 COMPL. DATE 02/07/1995 TOTAL DEPTH 14645 PERF.10633 - 14645

03	3162 X	2817	-0-	-345	-0-	2703	2	114	9	N	104	190	1	133
04	3211 X	3211	-0-	-0-	-0-	3095	2	116	9	N	105			238
05	3296 X	3296	-0-	-0-	-0-	3186	2	110	9	N	100	190	1	147
06	3090 X	2666	-0-	-424	-0-	2577	2	89	9	N	81	1	8	227
07	3317 X	3024	-0-	-293	-0-	2929	2	95	9	N	86	186	1	126
*08	3353 X	3353	-0-	-0-	-0-	3224	2	129	9	N	117	193	1	50

 SKALITSKY OL WELL #: 1H RRCID -> 154521 COMPL. DATE 03/25/1995 TOTAL DEPTH 16900 PERF.12498 - 16900

03	1271 N	443	-0-	-828	-0-	407	2	36	9	N	33			119
04	2260 N	2260	-0-	-0-	-0-	2114	2	146	9	N	133	24	8	228
05	3100 N	5789	-0-	2689	2689	5537	2	252	9	N	229	186	1	265
06	3000 N	4427	-0-	1427	4116	4242	2	185	9	N	168	186	1	244
07	3100 N	3385	-0-	285	4401	3234	2	151	9	N	137	189	1	192
*08	6677 X	2276	-0-	-4401	-0-	2164	2	112	9	N	102	178	1	115

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE												
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544												
CHURCHWELL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 154536 COMPL. DATE 05/03/1995 TOTAL DEPTH 16013 PERF.10904 - 16013												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
03		4 N	3	-0-	-1	-0-	3	2	N	-0-		104
04		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2	N	-0-		104
05		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2	N	-0-	104 1	-0-
06		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2	N	-0-		-0-
07		4 N	-0-	-0-	-4	-0-			N	-0-		-0-
08		4 N	-0-	-0-	-4	-0-			N	-0-		-0-

BAUER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 154582 COMPL. DATE 02/25/2010 TOTAL DEPTH 12430 PERF.12100 - 16990												
03	1302	N	1114	-0-	-188	-0-	1082	2	32 9	N	29	189
04	1590	N	1287	-0-	-303	-0-	1254	2	33 9	N	30	34
05	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	1099	2	35 9	N	32	66
06	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	1164	2	26 9	N	24	86
07	1333	N	1248	-0-	-85	-0-	1213	2	35 9	N	32	116
*08	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	1245	2	26 9	N	24	140

TURKEY CREEK WELL #: 1H RRCID -> 154615 COMPL. DATE 05/18/1995 TOTAL DEPTH 17845 PERF.12350 - 17845												
03	1488	N	1455	-0-	-33	-0-	1455	2		N	-0-	-0-
04	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	1389	2		N	-0-	-0-
05	1457	N	1449	-0-	-8	-0-	1449	2		N	-0-	-0-
06	1410	N	1380	-0-	-30	-0-	1380	2		N	-0-	-0-
07	1426	N	1304	-0-	-122	-0-	1304	2		N	-0-	-0-
*08	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	1481	2		N	-0-	-0-

MINERAL SPRINGS WELL #: 1H RRCID -> 154723 COMPL. DATE 05/15/1995 TOTAL DEPTH 15598 PERF.10715 - 15598												
03	124	N	3	-0-	-121	-0-	1	2	2 9	N	2	205
04	71	N	71	-0-	-0-	-0-	69	2	2 9	N	2	207
05	124	N	78	-0-	-46	-0-	72	2	6 9	N	5	212
06	48	N	48	-0-	-0-	-0-	42	2	6 9	N	5	217
07	104	N	104	-0-	-0-	-0-	103	2	1 9	N	1	218
08	93	N	12	-0-	-81	-0-	12	2		N	-0-	218

HALTMAR OL WELL #: 1H RRCID -> 154724 COMPL. DATE 05/18/1995 TOTAL DEPTH 15221 PERF.11702 - 15221												
03	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2		N	-0-	-0-
04	30	N	16	-0-	-14	-0-	16	2		N	-0-	-0-
05	31	N	10	-0-	-21	-0-	10	2		N	-0-	-0-
06	30	N	21	-0-	-9	-0-	21	2		N	-0-	-0-
07	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	2		N	-0-	-0-
*08	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2		N	-0-	-0-

WALTRIP WELL #: 1H RRCID -> 154729 COMPL. DATE 05/29/1995 TOTAL DEPTH 15882 PERF.11211 - 15882												
03	186	N	126	-0-	-60	-0-	111	2	15 9	N	14	220
04	300	N	290	-0-	-10	-0-	277	2	13 9	N	12	232
05	382	N	382	-0-	-0-	-0-	373	2	9 9	N	8	240
06	432	N	432	-0-	-0-	-0-	428	2	4 9	N	4	244
07	480	N	480	-0-	-0-	-0-	478	2	2 9	N	2	246
08	372	N	243	-0-	-129	-0-	243	2		N	-0-	246

RIO LOBO UNIT WELL #: 1 RRCID -> 154730 COMPL. DATE 05/06/1995 TOTAL DEPTH 12510 PERF.11880 - 16608												
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE													
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544													
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)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
03		2674 X	2450	-0-	-224	-0-	2450 2			N	-0-		90
04		3731 X	3731	-0-	-0-	-0-	3730 2	1 9		N	1	1 8	90
05		2670 X	2670	-0-	-0-	-0-	2670 2			N	-0-		90
06		3514 X	3514	-0-	-0-	-0-	3514 2			N	-0-		90
07		2852 X	2852	-0-	-0-	-0-	2851 2	1 9		N	1	1 8	90
*08		2282 X	2282	-0-	-0-	-0-	2282 2			N	-0-		90

WALTON OL WELL #: 1H RRCID -> 155050 COMPL. DATE 11/30/1999 TOTAL DEPTH 16381 PERF.12920 - 18320													
03		2585 N	2585	-0-	-0-	-0-	2581 2	4 9		N	4		87
04		1653 N	1653	-0-	-0-	-0-	1651 2	2 9		N	2		89
05		1395 N	1087	-0-	-308	-0-	1085 2	2 9		N	2		91
06		1350 N	1048	-0-	-302	-0-	1045 2	3 9		N	3		94
07		1395 N	937	-0-	-458	-0-	934 2	3 9		N	3		97
*08		1128 N	1128	-0-	-0-	-0-	1126 2	2 9		N	2		99

WEIMAN WELL #: 3H RRCID -> 155063 COMPL. DATE 02/09/1995 TOTAL DEPTH 14543 PERF.10960 - 14543													
03		1163 N	1163	-0-	-0-	-0-	1132 2	31 9		N	28		176
04		1315 N	1315	-0-	-0-	-0-	1285 2	30 9		N	27		203
05		1169 N	1169	-0-	-0-	-0-	1143 2	26 9		N	24		227
06		1020 N	969	-0-	-51	-0-	952 2	17 9		N	15		242
07		1092 N	1092	-0-	-0-	-0-	1074 2	18 9		N	16	193 1	65
*08		1095 N	1095	-0-	-0-	-0-	1073 2	22 9		N	20	1 8	84

HARVILL WELL #: 1 RRCID -> 155368 COMPL. DATE 04/15/1995 TOTAL DEPTH 16920 PERF.13473 - 16920													
03		1891 N	1769	-0-	-122	-0-	496 1	1273 2		N	-0-		-0-
04		1710 N	1613	-0-	-97	-0-	437 1	1176 2		N	-0-		-0-
05		1426 N	1313	-0-	-113	-0-	496 1	817 2		N	-0-		-0-
06		1710 N	960	-0-	-750	-0-	480 1	480 2		N	-0-		-0-
07		1674 N	1295	-0-	-379	-0-	496 1	799 2		N	-0-		-0-
*08		1442 N	1442	-0-	-0-	-0-	496 1	946 2		N	-0-		-0-

ALICE WELL #: 1H RRCID -> 155517 COMPL. DATE 07/26/1997 TOTAL DEPTH 16140 PERF.12835 - 16140													
03		3441 X	2737	-0-	-704	-0-	2737 2			N	-0-		-0-
04		4167 X	4167	-0-	-0-	-0-	261 1	3906 2		N	-0-		-0-
05		3441 X	3278	-0-	-163	-0-	3278 2			N	-0-		-0-
06		3180 X	1704	-0-	-1476	-0-	61 1	1643 2		N	-0-		-0-
07		3503 X	1317	-0-	-2186	-0-	1317 2			N	-0-		-0-
*08		3742 X	3742	-0-	-0-	-0-	213 1	3529 2		N	-0-		-0-

HILSHER OL WELL #: 1H RRCID -> 155539 COMPL. DATE 08/24/2010 TOTAL DEPTH N/A PERF.12643 - 16702													
03		4761 X	4761	-0-	-0-	-0-	4704 2	57 9		N	52	182 1	65
04		3429 X	3429	-0-	-0-	-0-	3385 2	44 9		N	40		105
05		3308 X	3308	-0-	-0-	-0-	3266 2	42 9		N	38		143
06		1350 X	1295	-0-	-55	-0-	1281 2	14 9		N	13		156
07		2902 X	2902	-0-	-0-	-0-	2855 2	47 9		N	43	1 8	198
*08		3222 X	3222	-0-	-0-	-0-	3172 2	50 9		N	45	179 1	63

KLUMP OL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 155672 COMPL. DATE 01/29/1996 TOTAL DEPTH 16578 PERF.12845 - 16578													
03		105 N	105	-0-	-0-	-0-	105 2			N	-0-		195
04		49 N	49	-0-	-0-	-0-	49 2			N	-0-		195
05		44 N	44	-0-	-0-	-0-	44 2			N	-0-		195
06		90 N	-0-	-0-	-90	-0-				N	1	1 8	195
07		129 N	129	-0-	-0-	-0-	122 2	7 9		N	6	5 8	196
08		31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	8	8 8	196

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE		
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.//		521544									
BAY	WELL #:	1H	RRCID ->	155684	COMPL. DATE	07/10/1995	TOTAL DEPTH	12957	PERF.12615	- 16908	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03		3317 X	3240	-0-	-77	-0-	3240 2		N	-0-	-0-
04		3210 X	3110	-0-	-100	-0-	3110 2		N	-0-	-0-
05		3317 X	3178	-0-	-139	-0-	3178 2		N	-0-	-0-
06		3150 X	3116	-0-	-34	-0-	3116 2		N	-0-	-0-
07		3255 X	3117	-0-	-138	-0-	3117 2		N	-0-	-0-
08		3255 X	3094	-0-	-161	-0-	3094 2		N	-0-	-0-

FREDERICK		WELL #:	1H	RRCID ->	155758	COMPL. DATE	09/13/1995	TOTAL DEPTH	17625	PERF.12887	- 17625
03		558 N	514	-0-	-44	-0-	514 2		N	-0-	-0-
04		510 N	474	-0-	-36	-0-	474 2		N	-0-	-0-
05		527 N	355	-0-	-172	-0-	355 2		N	-0-	-0-
06		510 N	465	-0-	-45	-0-	465 2		N	-0-	-0-
07		496 N	414	-0-	-82	-0-	414 2		N	-0-	-0-
*08		1300 N	1300	-0-	-0-	-0-	1300 2		N	-0-	-0-

PASKET		WELL #:	1H	RRCID ->	156029	COMPL. DATE	09/13/1995	TOTAL DEPTH	15450	PERF.11880	- 15450
03		837 N	234	-0-	-603	-0-	234 2		N	-0-	-0-
04		720 N	207	-0-	-513	-0-	207 2		N	-0-	-0-
05		527 N	167	-0-	-360	-0-	167 2		N	-0-	-0-
06		240 N	164	-0-	-76	-0-	164 2		N	-0-	-0-
07		217 N	170	-0-	-47	-0-	170 2		N	-0-	-0-
08		155 N	146	-0-	-9	-0-	146 2		N	-0-	-0-

ANDERSON-HILL		WELL #:	1	RRCID ->	156034	COMPL. DATE	04/23/1998	TOTAL DEPTH	19200	PERF.14369	- 19200
03		3020 X	3020	-0-	-0-	-0-	558 1	2462 2	N	-0-	-0-
04		3023 X	3023	-0-	-0-	-0-	540 1	2483 2	N	-0-	-0-
05		3131 X	3026	-0-	-105	-0-	535 1	2491 2	N	-0-	-0-
06		3030 X	2618	-0-	-412	-0-	540 1	2078 2	N	-0-	-0-
07		3131 X	2856	-0-	-275	-0-	558 1	2298 2	N	-0-	-0-
08		3131 X	2803	-0-	-328	-0-	558 1	2245 2	N	-0-	-0-

SHIPNES UNIT		WELL #:	1RE	RRCID ->	156222	COMPL. DATE	02/04/2005	TOTAL DEPTH	13290	PERF.12665	- 15930
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

GIANT UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	156223	COMPL. DATE	06/22/1995	TOTAL DEPTH	14935	PERF.11326	- 14935
03		713 N	274	-0-	-439	-0-	274 2		N	-0-	194
04		1070 N	1070	-0-	-0-	-0-	1070 2		N	-0-	194
05		682 N	638	-0-	-44	-0-	638 2		N	-0-	194
06		855 N	855	-0-	-0-	-0-	855 2		N	-0-	194
07		834 N	834	-0-	-0-	-0-	834 2		N	-0-	190
*08		830 N	830	-0-	-0-	-0-	830 2		N	-0-	190

BARTLETT		WELL #:	1	RRCID ->	156227	COMPL. DATE	01/09/1995	TOTAL DEPTH	15500	PERF.14005	- 15500
03		542 N	542	-0-	-0-	-0-	542 2		N	-0-	-0-
04		750 N	750	-0-	-0-	-0-	750 2		N	-0-	-0-
05		638 N	638	-0-	-0-	-0-	638 2		N	-0-	-0-
06		624 N	624	-0-	-0-	-0-	624 2		N	-0-	-0-
07		761 N	761	-0-	-0-	-0-	761 2		N	-0-	-0-
08		651 N	463	-0-	-188	-0-	463 2		N	-0-	-0-

OIL AND GAS DIVISION

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LEE						
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.//		521544													
CASSIDY UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	156238	COMPL. DATE	05/19/2006	TOTAL DEPTH	19175	PERF.13032	- 18505			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
03	630 N	630	-0-	-0-	-0-	629	2	1	9	N	1				150
04	706 N	706	-0-	-0-	-0-	705	2	1	9	N	1				151
05	739 N	739	-0-	-0-	-0-	739	2			N	-0-				151
06	743 N	743	-0-	-0-	-0-	742	2	1	9	N	1				152
07	744 N	744	-0-	-0-	-0-	743	2	1	9	N	1				153
*08	744 N	744	-0-	-0-	-0-	744	2			N	-0-				153

KATHLEEN OL		WELL #:		1H	RRCID ->	156347	COMPL. DATE	07/31/1995	TOTAL DEPTH	16390	PERF.12325	- 16390			
03	676 N	676	-0-	-0-	-0-	676	2			N	-0-				-0-
04	694 N	694	-0-	-0-	-0-	693	2	1	9	N	1	1	8		-0-
05	766 N	766	-0-	-0-	-0-	766	2			N	-0-				-0-
06	664 N	664	-0-	-0-	-0-	663	2	1	9	N	1	1	8		-0-
07	724 N	724	-0-	-0-	-0-	723	2	1	9	N	1	1	8		-0-
*08	908 N	908	-0-	-0-	-0-	908	2			N	-0-				-0-

GERONIMO UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	156350	COMPL. DATE	07/05/1995	TOTAL DEPTH	15380	PERF.11808	- 15380			
03	1417 N	1417	-0-	-0-	-0-	1325	2	92	9	N	84				274
04	1290 N	1162	-0-	-128	-0-	1084	2	78	9	N	71	194	1	2	149
05	1333 N	1134	-0-	-199	-0-	1067	2	67	9	N	61				210
06	1290 N	1199	-0-	-91	-0-	1122	2	77	9	N	70	1	8		279
07	1209 N	1209	-0-	-0-	-0-	1141	2	68	9	N	62	193	1	1	147
*08	1200 N	1200	-0-	-0-	-0-	1127	2	73	9	N	66				213

MCGEE OL		WELL #:		1H	RRCID ->	156354	COMPL. DATE	08/23/1995	TOTAL DEPTH	15988	PERF.11230	- 15988			
03	189 N	189	-0-	-0-	-0-	176	2	13	9	N	12				40
04	240 N	28	-0-	-212	-0-	28	2			N	-0-				40
05	31 N	20	-0-	-11	-0-	20	2			N	-0-				40
06	180 N	96	-0-	-84	-0-	96	2			N	-0-				40
07	31 N	13	-0-	-18	-0-	13	2			N	-0-				40
08	31 N	6	-0-	-25	-0-	6	2			N	-0-				40

CARMEN		WELL #:		1H	RRCID ->	156374	COMPL. DATE	08/08/1995	TOTAL DEPTH	15790	PERF.13080	- 15790			
03	2418 N	2319	-0-	-99	-0-	2319	2			N	-0-				-0-
04	2268 N	2268	-0-	-0-	-0-	2268	2			N	-0-				-0-
05	2371 N	2371	-0-	-0-	-0-	2371	2			N	-0-				-0-
06	2315 N	2315	-0-	-0-	-0-	2315	2			N	-0-				-0-
07	2356 N	2121	-0-	-235	-0-	2121	2			N	-0-				-0-
08	2356 N	2349	-0-	-7	-0-	2349	2			N	-0-				-0-

MYERS CATTLE UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	156375	COMPL. DATE	08/29/1995	TOTAL DEPTH	15719	PERF.12295	- 15719			
03	744 N	575	-0-	-169	-0-	575	2			N	-0-				28
04	713 N	713	-0-	-0-	-0-	713	2			N	-0-				28
05	709 N	709	-0-	-0-	-0-	709	2			N	-0-				28
06	645 N	645	-0-	-0-	-0-	645	2			N	-0-				28
07	744 N	679	-0-	-65	-0-	679	2			N	-0-				28
08	713 N	680	-0-	-33	-0-	680	2			N	-0-				28

STANTON UNIT		WELL #:		1RE	RRCID ->	156378	COMPL. DATE	10/24/2008	TOTAL DEPTH	16740	PERF.12737	- 16740			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				95
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				95
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				95
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				95
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				95
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				95

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE														
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544														
BOWMAN WELL #: 1H RRCID -> 156436 COMPL. DATE 02/14/1998 TOTAL DEPTH 16670 PERF.12147 - 16670														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SITTING BULL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156439 COMPL. DATE 09/06/1995 TOTAL DEPTH 15924 PERF.11735 - 15924														
03	2750 N	2750	-0-	-0-	-0-	341	1	2275	2	N	122			234
						134	9							
04	2130 N	2130	-0-	-0-	-0-	270	1	1779	2	N	74	190	1	118
						81	9							
05	3100 N	3441	-0-	341	341	341	1	2912	2	N	171	1	8	288
						188	9							
06	3000 N	3388	-0-	388	729	330	1	2863	2	N	177	191	1	1 8 273
						195	9							
07	3100 N	2942	-0-	-158	571	341	1	2422	2	N	163	193	1	1 8 242
						179	9							
*08	3301 X	2730	-0-	-571	-0-	341	1	2280	2	N	99	178	1	1 8 162
						109	9							

RED RIVER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156441 COMPL. DATE 10/02/1995 TOTAL DEPTH 16113 PERF.12054 - 16113														
03	3730 X	3730	-0-	-0-	-0-	3650	2	80	9	N	73			208
04	2580 X	1470	-0-	-1110	-0-	1446	2	24	9	N	22			230
05	5528 X	5528	-0-	-0-	-0-	5383	2	145	9	N	132	180	1	182
06	4061 X	4061	-0-	-0-	-0-	3971	2	90	9	N	82	1	8	263
07	3856 X	3856	-0-	-0-	-0-	3778	2	78	9	N	71	191	1	143
*08	3582 X	3582	-0-	-0-	-0-	3498	2	84	9	N	76	1	8	218

KRISTINA WELL #: 2 RRCID -> 156467 COMPL. DATE 06/09/1995 TOTAL DEPTH 13529 PERF.10912 - 13590														
03	1643 N	1365	-0-	-278	-0-	1359	2	6	9	N	5			40
04	1650 N	1574	-0-	-76	-0-	1542	2	32	9	N	29			69
05	1519 N	1490	-0-	-29	-0-	1468	2	22	9	N	20			89
06	1507 N	1507	-0-	-0-	-0-	1482	2	25	9	N	23			112
07	1612 N	1526	-0-	-86	-0-	1505	2	21	9	N	19	1	8	130
*08	1645 N	1645	-0-	-0-	-0-	1621	2	24	9	N	22			152

BRIERS WELL #: 1H RRCID -> 156470 COMPL. DATE 10/19/1995 TOTAL DEPTH 15742 PERF.11993 - 15742														
03	1364 N	1001	-0-	-363	-0-	352	1	649	2	N	-0-			180
04	801 N	801	-0-	-0-	-0-	801	2			N	-0-			180
05	469 N	469	-0-	-0-	-0-	140	1	329	2	N	-0-			180
06	960 N	172	-0-	-788	-0-	172	1			N	-0-			180
07	837 N	227	-0-	-610	-0-	227	2			N	-0-			180
*08	604 N	604	-0-	-0-	-0-	95	1	509	2	N	-0-			180

HOPSON WELL #: 1H RRCID -> 156479 COMPL. DATE 11/30/1997 TOTAL DEPTH 16870 PERF.12891 - 16870														
03	364 N	364	-0-	-0-	-0-	364	2			N	-0-			-0-
04	492 N	492	-0-	-0-	-0-	492	2			N	-0-			-0-
05	496 N	351	-0-	-145	-0-	351	2			N	-0-			-0-
06	534 N	534	-0-	-0-	-0-	534	2			N	-0-			-0-
07	496 N	348	-0-	-148	-0-	348	2			N	-0-			-0-
*08	448 N	448	-0-	-0-	-0-	448	2			N	-0-			-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: LEE				
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544														
GARRETT WELL #: 1H RRCID -> 156481 COMPL. DATE 11/03/1995										TOTAL DEPTH 16729	PERF.12229 - 16729			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
03	3100 N	3119	-0-	19	19	3119	2		N	-0-				-0-
04	3000 N	6691	-0-	3691	3710	6691	2		N	-0-				-0-
05	3100 N	1825	-0-	-1275	2435	1825	2		N	-0-				-0-
06	7284 X	4849	-0-	-2435	-0-	4848	2	1 9	N	1	1 8			-0-
07	5134 X	5134	-0-	-0-	-0-	5134	2		N	-0-				-0-
*08	6139 X	6139	-0-	-0-	-0-	6139	2		N	-0-				-0-
O'BRIEN DL WELL #: 1H RRCID -> 156487 COMPL. DATE 10/20/1995										TOTAL DEPTH 13597	PERF.11506 - 13597			
03	62 X	-0-	-0-	-62	-0-				N	1				93
04	60 X	-0-	-0-	-60	-0-				N	1				94
05	62 X	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-				94
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				94
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				94
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				94
T.J.M. OL WELL #: 1H RRCID -> 156533 COMPL. DATE 04/30/2010										TOTAL DEPTH 16639	PERF.12326 - 16909			
03	3379 X	3214	-0-	-165	-0-	3205	2	9 9	N	8				223
04	3483 X	3483	-0-	-0-	-0-	3469	2	14 9	N	13				236
05	3127 X	3127	-0-	-0-	-0-	3113	2	14 9	N	13	188 1			61
06	3120 X	2768	-0-	-352	-0-	2746	2	22 9	N	20	1 8			80
07	3596 X	3439	-0-	-157	-0-	3405	2	34 9	N	31				111
08	3596 X	2910	-0-	-686	-0-	2887	2	23 9	N	21				132
BARNEY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156555 COMPL. DATE 11/18/1995										TOTAL DEPTH 18051	PERF.13508 - 18051			
03	8141 X	8141	-0-	-0-	-0-	496	1	7645 2	N	-0-				3
04	9011 X	9011	-0-	-0-	-0-	480	1	8531 2	N	-0-				3
05	8515 X	8515	-0-	-0-	-0-	496	1	8019 2	N	-0-				3
06	8808 X	8808	-0-	-0-	-0-	480	1	8328 2	N	-0-				3
07	9143 X	9143	-0-	-0-	-0-	496	1	8646 2	N	1	1 8			3
*08	9412 X	9412	-0-	-0-	-0-	496	1	8916 2	N	-0-				3
STANLEY OL WELL #: 2H RRCID -> 156980 COMPL. DATE 09/01/1995										TOTAL DEPTH 16400	PERF.13139 - 16400			
03	2530 N	2530	-0-	-0-	-0-	2530	2		N	-0-				-0-
04	2349 N	2349	-0-	-0-	-0-	2349	2		N	-0-				-0-
05	2406 N	2406	-0-	-0-	-0-	2406	2		N	-0-				-0-
06	2328 N	2328	-0-	-0-	-0-	2327	2	1 9	N	1	1 8			-0-
07	2302 N	2302	-0-	-0-	-0-	2301	2	1 9	N	1	1 8			-0-
*08	2226 N	2226	-0-	-0-	-0-	2226	2		N	-0-				-0-
RIO BRAVO UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156983 COMPL. DATE 08/21/1995										TOTAL DEPTH 16402	PERF.11900 - 16402			
03	775 N	626	-0-	-149	-0-	626	2		N	-0-				52
04	675 N	675	-0-	-0-	-0-	675	2		N	-0-				52
05	1225 N	1225	-0-	-0-	-0-	1225	2		N	-0-				52
06	789 N	789	-0-	-0-	-0-	789	2		N	-0-				52
07	744 N	744	-0-	-0-	-0-	744	2		N	-0-				52
08	775 N	468	-0-	-307	-0-	468	2		N	-0-				52

OIL AND GAS DIVISION

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE																	
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544																	
WARD, L. G. UNIT WELL #: 1H RRCID -> 156984 COMPL. DATE 11/02/1995 TOTAL DEPTH 16246 PERF.12520 - 16246																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
WELLMAN WELL #: 2H RRCID -> 157026 COMPL. DATE 11/03/1995 TOTAL DEPTH 14734 PERF.12260 - 14734																	
03		688 N	688	-0-	-0-	-0-	688	2			Y	-0-					-0-
04		673 N	673	-0-	-0-	-0-	673	2			Y	-0-					-0-
05		726 N	726	-0-	-0-	-0-	726	2			Y	-0-					-0-
06		726 N	726	-0-	-0-	-0-	726	2			Y	-0-					-0-
07		785 N	785	-0-	-0-	-0-	785	2			Y	-0-					-0-
08		713 N	626	-0-	-87	-0-	626	2			Y	-0-					-0-
MALACHITE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 157268 COMPL. DATE 11/06/1995 TOTAL DEPTH 15196 PERF.11252 - 15196																	
03		1378 N	1378	-0-	-0-	-0-	1350	2	28	9	N	25					128
04		1281 N	1281	-0-	-0-	-0-	1262	2	19	9	N	17					145
05		1373 N	1373	-0-	-0-	-0-	1347	2	26	9	N	24					169
06		1519 N	1519	-0-	-0-	-0-	1489	2	30	9	N	27	2	8			194
07		1401 N	1401	-0-	-0-	-0-	1379	2	22	9	N	20	2	8			212
*08		1471 N	1471	-0-	-0-	-0-	1446	2	25	9	N	23	1	8			234
TARVER WELL #: 1H RRCID -> 157285 COMPL. DATE 10/18/1995 TOTAL DEPTH 11035 PERF. 8605 - 11035																	
03		713 N	671	-0-	-42	-0-	671	2			N	-0-					127
04		690 N	633	-0-	-57	-0-	633	2			N	-0-					127
05		682 N	630	-0-	-52	-0-	630	2			N	-0-					127
06		660 N	603	-0-	-57	-0-	603	2			N	-0-					127
07		651 N	605	-0-	-46	-0-	605	2			N	-0-					127
08		620 N	574	-0-	-46	-0-	574	2			N	-0-					127
ZIRCON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 157312 COMPL. DATE 10/18/1995 TOTAL DEPTH 14719 PERF.10370 - 14719																	
03		4371 X	2759	-0-	-1612	-0-	341	1	2191	2	N	206	191	1			177
							227	9									
04		3930 X	2967	-0-	-963	-0-	330	1	2444	2	N	175	192	1			160
							193	9									
05		4825 X	4825	-0-	-0-	-0-	341	1	4152	2	N	302	193	1	1	8	268
							332	9									
06		3669 X	3669	-0-	-0-	-0-	330	1	3057	2	N	256	193	1	1	8	330
							282	9									
07		3967 X	3967	-0-	-0-	-0-	341	1	3334	2	N	265	381	1	1	8	213
							292	9									
08		4371 X	3766	-0-	-605	-0-	341	1	3151	2	N	249	380	1			82
							274	9									
JOHNSTON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 157489 COMPL. DATE 09/06/1995 TOTAL DEPTH 16252 PERF.10630 - 16252																	
03		1173 N	1173	-0-	-0-	-0-	1101	2	72	9	N	65					200
04		1230 N	1062	-0-	-168	-0-	1018	2	44	9	N	40					240
05		1178 N	961	-0-	-217	-0-	913	2	48	9	N	44	186	1			98
06		1140 N	939	-0-	-201	-0-	898	2	41	9	N	37					135
07		1085 N	842	-0-	-243	-0-	796	2	46	9	N	42					177
*08		1210 N	1210	-0-	-0-	-0-	1164	2	46	9	N	42					219

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LEE			
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.//		521544											
POOL		WELL #:		1H	RRCID ->	157493	COMPL. DATE	12/22/1995	TOTAL DEPTH	15737	PERF.10964	- 15737	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
03	1650 N	1650	-0-	-0-	-0-	1611 2	39 9	N		35			197
04	1010 N	1010	-0-	-0-	-0-	985 2	25 9	N		23	2 8		218
05	874 N	874	-0-	-0-	-0-	839 2	35 9	N		32			250
06	1410 N	39	-0-	-1371	-0-	39 2		N		-0-			250
07	1054 N	760	-0-	-294	-0-	759 2	1 9	N		1			251
*08	1131 N	1131	-0-	-0-	-0-	1106 2	25 9	N		23			274

EPHRAIM OL		WELL #:		1H	RRCID ->	157667	COMPL. DATE	12/08/1995	TOTAL DEPTH	14926	PERF.12540	- 14926	
03	548 N	548	-0-	-0-	-0-	548 2		N		-0-			-0-
04	660 N	520	-0-	-140	-0-	520 2		N		-0-			-0-
05	372 N	251	-0-	-121	-0-	251 2		N		-0-			-0-
06	540 N	489	-0-	-51	-0-	489 2		N		-0-			-0-
07	544 N	544	-0-	-0-	-0-	544 2		N		-0-			-0-
*08	583 N	583	-0-	-0-	-0-	583 2		N		-0-			-0-

HONDO UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	157677	COMPL. DATE	12/01/1995	TOTAL DEPTH	16228	PERF.11721	- 16228	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-

LOESCH OL		WELL #:		1H	RRCID ->	157680	COMPL. DATE	01/04/1996	TOTAL DEPTH	18000	PERF.12023	- 18000	
03	3255 X	2828	-0-	-427	-0-	2828 2		N		-0-			-0-
04	3030 X	2669	-0-	-361	-0-	2669 2		N		-0-			-0-
05	3038 X	2575	-0-	-463	-0-	2575 2		N		-0-			-0-
06	2730 X	2414	-0-	-316	-0-	2414 2		N		-0-			-0-
07	2821 X	2518	-0-	-303	-0-	2518 2		N		-0-			-0-
08	2821 X	2376	-0-	-445	-0-	2376 2		N		-0-			-0-

ARMSTRONG OL		WELL #:		1H	RRCID ->	157683	COMPL. DATE	02/07/1996	TOTAL DEPTH	15854	PERF.11880	- 15854	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-

PIEDMONT		WELL #:		1H	RRCID ->	157698	COMPL. DATE	11/18/1995	TOTAL DEPTH	14593	PERF.11575	- 14593	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-

CIESIELSKI UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	157733	COMPL. DATE	02/20/1996	TOTAL DEPTH	15892	PERF.10507	- 15892	
03	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156 2		N		-0-			43
04	150 N	143	-0-	-7	-0-	143 2		N		-0-			43
05	124 N	123	-0-	-1	-0-	123 2		N		-0-			43
06	150 N	124	-0-	-26	-0-	124 2		N		-0-			43
07	155 N	129	-0-	-26	-0-	129 2		N		-0-			43
*08	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152 2		N		-0-			43

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY		CNTY: LEE											
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544													
PARKER		WELL #: 1H RRCID -> 157775 COMPL. DATE 01/05/1996 TOTAL DEPTH 12182 PERF.11624 - 17932											
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
03	628 N	628	-0-	-0-	-0-	621 2	7 9	N	6				74
04	570 N	567	-0-	-3	-0-	558 2	9 9	N	8				82
05	606 N	606	-0-	-0-	-0-	596 2	10 9	N	9				91
06	600 N	552	-0-	-48	-0-	543 2	9 9	N	8				99
07	589 N	537	-0-	-52	-0-	527 2	10 9	N	9				108
08	620 N	580	-0-	-40	-0-	572 2	8 9	N	7				115

NORTHROP		WELL #: 1H RRCID -> 157896 COMPL. DATE 12/19/1995 TOTAL DEPTH 11376 PERF.10805 - 11376											
03	1302 N	645	-0-	-657	-0-	610 2	35 9	N	32	192 1	2 8		132
04	1080 N	796	-0-	-284	-0-	773 2	23 9	N	21				153
05	1029 N	1029	-0-	-0-	-0-	1009 2	20 9	N	18				171
06	1011 N	1011	-0-	-0-	-0-	990 2	21 9	N	19				190
07	1086 N	1086	-0-	-0-	-0-	1067 2	19 9	N	17				207
08	1023 N	980	-0-	-43	-0-	960 2	20 9	N	18				225

ESTES		WELL #: 1H RRCID -> 158018 COMPL. DATE 02/21/1996 TOTAL DEPTH 10591 PERF. 8287 - 10591											
03	444 N	444	-0-	-0-	-0-	444 2		N	-0-				88
04	431 N	431	-0-	-0-	-0-	431 2		N	-0-				88
05	444 N	444	-0-	-0-	-0-	444 2		N	-0-				88
06	420 N	303	-0-	-117	-0-	303 2		N	-0-				88
07	434 N	-0-	-0-	-434	-0-			N	-0-				88
*08	501 N	501	-0-	-0-	-0-	469 2	32 9	N	29				117

TWO FINGERS UNIT		WELL #: 1RE RRCID -> 158022 COMPL. DATE 01/11/1996 TOTAL DEPTH 11377 PERF. 8692 - 11377											
03	2542 N	2474	-0-	-68	-0-	2404 2	70 9	N	64	182 1			81
04	2370 N	2359	-0-	-11	-0-	2304 2	55 9	N	50				131
05	2449 N	2349	-0-	-100	-0-	2294 2	55 9	N	50				181
06	2400 N	2374	-0-	-26	-0-	2308 2	66 9	N	60	191 1	1 8		49
07	2449 N	2107	-0-	-342	-0-	2048 2	59 9	N	54				103
08	2325 N	2276	-0-	-49	-0-	2229 2	47 9	N	43				146

NEAPOLITAN UNIT		WELL #: 1 RRCID -> 158143 COMPL. DATE 07/30/1997 TOTAL DEPTH 18193 PERF.14450 - 18193											
03	7750 X	6020	-0-	-1730	-0-	6020 2		N	-0-				-0-
04	7500 X	7435	-0-	-65	-0-	7435 2		N	-0-				-0-
05	7750 X	6740	-0-	-1010	-0-	6740 2		N	-0-				-0-
06	6630 X	6023	-0-	-607	-0-	6023 2		N	-0-				-0-
07	7688 X	6892	-0-	-796	-0-	6892 2		N	-0-				-0-
08	7688 X	6837	-0-	-851	-0-	6837 2		N	-0-				-0-

HOLLISTER		WELL #: 1H RRCID -> 158235 COMPL. DATE 03/21/1996 TOTAL DEPTH 12051 PERF.11667 - 14734											
03	116 N	116	-0-	-0-	-0-	116 2		N	-0-				-0-
04	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133 2		N	-0-				-0-
05	93 N	89	-0-	-4	-0-	89 2		N	-0-				-0-
06	90 N	9	-0-	-81	-0-	9 2		N	-0-				-0-
07	93 N	4	-0-	-89	-0-	4 2		N	-0-				-0-
08	93 N	1	-0-	-92	-0-	1 2		N	-0-				-0-

SCHAEFER		WELL #: 1H RRCID -> 158239 COMPL. DATE 03/29/1996 TOTAL DEPTH 12694 PERF.12550 - 15710											
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LEE			
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.//		521544											
CONKLING DL		WELL #:		1H	RRCID ->	159182	COMPL. DATE	04/14/1996	TOTAL DEPTH	20039	PERF.13147	- 18071	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
03		5332 X	4900	-0-	-432	-0-	4900 2			N	-0-		-0-
04		5160 X	4717	-0-	-443	-0-	4716 2	1	9	N	1	1 8	-0-
05		5332 X	4894	-0-	-438	-0-	4894 2			N	-0-		-0-
06		4890 X	4766	-0-	-124	-0-	4766 2			N	-0-		-0-
07		4929 X	4704	-0-	-225	-0-	4704 2			N	-0-		-0-
08		4898 X	4810	-0-	-88	-0-	4810 2			N	-0-		-0-

AQUAMARINE UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	159413	COMPL. DATE	02/14/1996	TOTAL DEPTH	14032	PERF.10860	- 14032	
03		5375 X	5375	-0-	-0-	-0-	5251 2	124	9	N	113	4 8	148
04		4599 X	4599	-0-	-0-	-0-	4505 2			N	85		233
05		4719 X	4719	-0-	-0-	-0-	4627 2			N	84	188 1	129
06		3713 X	3713	-0-	-0-	-0-	3607 2	106	9	N	96	1 8	224
07		3342 X	3342	-0-	-0-	-0-	3279 2			N	57	188 1	93
*08		4175 X	4175	-0-	-0-	-0-	4091 2	84	9	N	76		169

ALLEN FARM OL		WELL #:		1H	RRCID ->	159453	COMPL. DATE	04/26/1996	TOTAL DEPTH	17020	PERF.13014	- 17020	
03		1506 N	1506	-0-	-0-	-0-	1506 2			N	-0-		-0-
04		1260 N	1192	-0-	-68	-0-	1192 2			N	-0-		-0-
05		1550 N	1507	-0-	-43	-0-	1507 2			N	-0-		-0-
06		1470 N	1233	-0-	-237	-0-	1232 2	1	9	N	1	1 8	-0-
07		1358 N	1358	-0-	-0-	-0-	1357 2	1	9	N	1	1 8	-0-
08		1519 N	1486	-0-	-33	-0-	1486 2			N	-0-		-0-

BUSHMAN		WELL #:		1H	RRCID ->	159460	COMPL. DATE	06/13/1996	TOTAL DEPTH	15774	PERF.12075	- 15774	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

MEYER, B. UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	159507	COMPL. DATE	12/08/2009	TOTAL DEPTH	17693	PERF.12469	- 17602	
03		15407 X	14982	-0-	-425	-0-	476 1	14504	2	N	2	2 8	-0-
04		14910 X	9861	-0-	-5049	-0-	461 1	9400	2	N	-0-		-0-
05		15407 X	10438	-0-	-4969	-0-	476 1	9962	2	N	-0-		-0-
06		14700 X	9790	-0-	-4910	-0-	461 1	9329	2	N	-0-		-0-
07		14973 X	10654	-0-	-4319	-0-	476 1	10177	2	N	1	1 8	-0-
08		14973 X	9008	-0-	-5965	-0-	138 1	8870	2	N	-0-		-0-

ARNOLD UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	159645	COMPL. DATE	06/06/1996	TOTAL DEPTH	14503	PERF.11982	- 14503	
03		2139 N	1381	-0-	-758	-0-	1349 2	32	9	N	29		154
04		2353 N	2353	-0-	-0-	-0-	2329 2	24	9	N	22		176
05		2303 N	2303	-0-	-0-	-0-	2268 2	35	9	N	32		208
06		2071 N	2071	-0-	-0-	-0-	2051 2	20	9	N	18	177 1	49
07		2263 N	2173	-0-	-90	-0-	2152 2	21	9	N	19		68
*08		2282 N	2282	-0-	-0-	-0-	2259 2	23	9	N	21		89

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE					
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544											
EPHRAIM OL		WELL #: 2H		RRCID -> 159692		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 13777		PERF.12615 - 13777	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	2165 N	2165	-0-	-0-	-0-	2165 2	N	-0-			-0-
04	2273 N	2273	-0-	-0-	-0-	2273 2	N	-0-			-0-
05	2499 N	2499	-0-	-0-	-0-	2499 2	N	-0-			-0-
06	2372 N	2372	-0-	-0-	-0-	2372 2	N	-0-			-0-
07	2356 N	2352	-0-	-4	-0-	2352 2	N	-0-			-0-
08	2480 N	2281	-0-	-199	-0-	2281 2	N	-0-			-0-

KENNARD		WELL #: 2HU		RRCID -> 159836		COMPL. DATE 05/03/1996		TOTAL DEPTH 16448		PERF.12872 - 16266	
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

RISIEN DL		WELL #: 1HU		RRCID -> 159939		COMPL. DATE 06/19/1996		TOTAL DEPTH 16678		PERF.12230 - 14406	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	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	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 07/28/2022											

NEUMANN UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 159991		COMPL. DATE 07/26/1996		TOTAL DEPTH 18111		PERF.14449 - 18111	
03	14725 X	14086	-0-	-639	-0-	14076 2	10 9 N	9	9 8		-0-
04	14250 X	12219	-0-	-2031	-0-	12218 2	1 9 N	1	1 8		-0-
05	14725 X	12422	-0-	-2303	-0-	12422 2		N	-0-		-0-
06	15964 X	15964	-0-	-0-	-0-	15961 2	3 9 N	3	3 8		-0-
07	14725 X	14119	-0-	-606	-0-	14118 2	1 9 N	1	1 8		-0-
08	14074 X	4072	-0-	-10002	-0-	4072 2		N	-0-		-0-

BLACKBURN		WELL #: 1H		RRCID -> 159995		COMPL. DATE 08/07/1996		TOTAL DEPTH 16941		PERF.12186 - 16941	
03	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105 2		N	-0-		58
04	90 N	25	-0-	-65	-0-	25 2		N	-0-		58
05	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-		58
06	90 N	18	-0-	-72	-0-	17 2	1 9 N	1			59
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-		59
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		59

BRACEWELL UNIT NO.1		WELL #: 1H		RRCID -> 160131		COMPL. DATE 07/12/1996		TOTAL DEPTH 14320		PERF.12625 - 14320	
03	279 N	248	-0-	-31	-0-	241 2	7 9 N	6			136
04	180 N	136	-0-	-44	-0-	133 2	3 9 N	3			139
05	235 N	235	-0-	-0-	-0-	234 2	1 9 N	1			140
06	277 N	277	-0-	-0-	-0-	276 2	1 9 N	1			141
07	349 N	349	-0-	-0-	-0-	347 2	2 9 N	2	1 8		142
*08	393 N	393	-0-	-0-	-0-	387 2	6 9 N	5			147

GDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE												
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544												
JEB WELL #: 1H RRCID -> 160133 COMPL. DATE 06/18/1996 TOTAL DEPTH 16320 PERF.11795 - 16320												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
03	744 N	676	-0-	-68	-0-	672	2	4	9	N	4	28
04	720 N	467	-0-	-253	-0-	467	2			N	-0-	28
05	174 N	174	-0-	-0-	-0-	172	2	2	9	N	2	30
06	660 N	153	-0-	-507	-0-	153	2			N	-0-	30
07	496 N	158	-0-	-338	-0-	158	2			N	-0-	30
08	186 N	150	-0-	-36	-0-	150	2			N	-0-	30

LEGACY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 160135 COMPL. DATE 01/29/2003 TOTAL DEPTH 17650 PERF.13895 - 17650												
03	16887 X	16887	-0-	-0-	-0-	496	1	16391	2	N	-0-	-0-
04	16139 X	16139	-0-	-0-	-0-	480	1	15659	2	N	-0-	-0-
05	16727 X	16727	-0-	-0-	-0-	496	1	16231	2	N	-0-	-0-
06	16114 X	16114	-0-	-0-	-0-	480	1	15634	2	N	-0-	-0-
07	16264 X	16264	-0-	-0-	-0-	496	1	15768	2	N	-0-	-0-
*08	16106 X	16106	-0-	-0-	-0-	496	1	15607	2	N	3	-0-
						3	9				3	8

ONYX UNIT WELL #: 1 RRCID -> 160343 COMPL. DATE 05/15/1996 TOTAL DEPTH 14699 PERF.10593 - 14699												
03	2325 N	1384	-0-	-941	-0-	1248	2	136	9	N	124	101
04	2160 N	2018	-0-	-142	-0-	1885	2	133	9	N	121	222
05	2198 N	2198	-0-	-0-	-0-	2056	2	142	9	N	129	351
06	1791 N	1791	-0-	-0-	-0-	1686	2	105	9	N	95	252
07	2077 N	1868	-0-	-209	-0-	1746	2	122	9	N	111	172
*08	2290 N	2290	-0-	-0-	-0-	2159	2	131	9	N	119	290
											1	8
											1	8

URIAH OL WELL #: 1H RRCID -> 160552 COMPL. DATE 09/03/1996 TOTAL DEPTH 16270 PERF.11373 - 16270												
03	531 N	531	-0-	-0-	-0-	531	2			N	-0-	76
04	421 N	421	-0-	-0-	-0-	421	2			N	-0-	76
05	465 N	342	-0-	-123	-0-	342	2			N	-0-	76
06	528 N	528	-0-	-0-	-0-	528	2			N	-0-	76
07	544 N	544	-0-	-0-	-0-	544	2			N	-0-	76
*08	386 N	386	-0-	-0-	-0-	386	2			N	-0-	76

HEIL WELL #: 1H RRCID -> 160561 COMPL. DATE 06/06/1996 TOTAL DEPTH 17508 PERF.13275 - 17508												
03	3736 X	3736	-0-	-0-	-0-	3736	2			N	-0-	-0-
04	3480 X	3165	-0-	-315	-0-	3165	2			N	-0-	-0-
05	3968 X	3793	-0-	-175	-0-	3793	2			N	-0-	-0-
06	3840 X	1901	-0-	-1939	-0-	1901	2			N	-0-	-0-
07	4574 X	4574	-0-	-0-	-0-	4574	2			N	-0-	-0-
08	3782 X	3511	-0-	-271	-0-	3511	2			N	-0-	-0-

CLAIRE OL WELL #: 1H RRCID -> 160563 COMPL. DATE 07/03/1996 TOTAL DEPTH 15166 PERF.11250 - 15166												
03	4929 X	4929	-0-	-0-	-0-	4863	2	66	9	N	60	209
04	4260 X	4065	-0-	-195	-0-	4004	2	61	9	N	55	68
05	4402 X	3380	-0-	-1022	-0-	3321	2	59	9	N	54	122
06	4260 X	3030	-0-	-1230	-0-	2967	2	63	9	N	57	169
07	4402 X	3293	-0-	-1109	-0-	3232	2	61	9	N	55	224
08	4402 X	2605	-0-	-1797	-0-	2553	2	52	9	N	47	271

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE												
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544												
RAU QL WELL #: 1H RRCID -> 160770 COMPL. DATE 02/20/1997 TOTAL DEPTH 19300 PERF.14075 - 19300												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
03		3472 X	3408	-0-	-64	-0-	3408 2		N	-0-		-0-
04		3390 X	3122	-0-	-268	-0-	3122 2		N	-0-		-0-
05		3503 X	3026	-0-	-477	-0-	3026 2		N	-0-		-0-
06		3390 X	2960	-0-	-430	-0-	2960 2		N	-0-		-0-
07		3410 X	2941	-0-	-469	-0-	2941 2		N	-0-		-0-
08		3410 X	3049	-0-	-361	-0-	3049 2		N	-0-		-0-

KNOX, J. WELL #: 2 RRCID -> 160797 COMPL. DATE 05/24/1984 TOTAL DEPTH 8455 PERF. 8122 - 8455												
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

NEBLETT WELL #: 1H RRCID -> 160839 COMPL. DATE 02/12/1998 TOTAL DEPTH 17530 PERF.13584 - 17530												
03		1271 N	313	-0-	-958	-0-	313 2		N	-0-		-0-
04		690 N	302	-0-	-388	-0-	302 2		N	-0-		-0-
05		372 N	318	-0-	-54	-0-	318 2		N	-0-		-0-
06		300 N	299	-0-	-1	-0-	299 2		N	-0-		-0-
07		321 N	321	-0-	-0-	-0-	321 2		N	-0-		-0-
*08		329 N	329	-0-	-0-	-0-	329 2		N	-0-		-0-

FOURTIQ UNIT WELL #: 10L RRCID -> 160841 COMPL. DATE 10/02/1996 TOTAL DEPTH 16363 PERF.12233 - 16363												
03		5114 X	5114	-0-	-0-	-0-	561 1	4392 2	N	146	196 1	96
							161 9					
04		3994 X	3994	-0-	-0-	-0-	542 1	3314 2	N	125	1 8	220
							138 9					
05		4386 X	4386	-0-	-0-	-0-	589 1	3656 2	N	128	184 1	164
							141 9					
06		6783 X	6783	-0-	-0-	-0-	570 1	5982 2	N	210	192 1	181
							231 9				1 8	
07		4344 X	4344	-0-	-0-	-0-	589 1	3635 2	N	109	191 1	99
							120 9					
08		3937 X	3164	-0-	-773	-0-	361 1	2726 2	N	70		169
							77 9					

LONE WOLF WELL #: 1H RRCID -> 160961 COMPL. DATE 07/15/1996 TOTAL DEPTH 15925 PERF.13625 - 15925												
03		651 N	620	-0-	-31	-0-	620 2		N	-0-		-0-
04		630 N	612	-0-	-18	-0-	612 2		N	-0-		-0-
05		627 N	627	-0-	-0-	-0-	627 2		N	-0-		-0-
06		602 N	602	-0-	-0-	-0-	602 2		N	-0-		-0-
07		623 N	623	-0-	-0-	-0-	623 2		N	-0-		-0-
*08		622 N	622	-0-	-0-	-0-	622 2		N	-0-		-0-

LAURA OL WELL #: 1H RRCID -> 161341 COMPL. DATE 08/14/1996 TOTAL DEPTH 14383 PERF.11410 - 14383												
03		2325 N	1755	-0-	-570	-0-	1698 2	57 9	N	52	193 1	35
04		1901 N	1901	-0-	-0-	-0-	1800 2	101 9	N	92		127
05		942 N	942	-0-	-0-	-0-	910 2	32 9	N	29		156
06		1710 N	1465	-0-	-245	-0-	1415 2	50 9	N	45	1 8	200
07		1953 N	1273	-0-	-680	-0-	1250 2	23 9	N	21	192 1	29
*08		1499 N	1499	-0-	-0-	-0-	1451 2	48 9	N	44		73

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LEE				
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.//		521544										
ANGELINE		WELL #:		1	RRCID ->	161342	COMPL. DATE	11/22/1996	TOTAL DEPTH	16635	PERF.12200 - 16635	
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		462 N	462	-0-	-0-	-0-	462 2		N	-0-		-0-
04		489 N	489	-0-	-0-	-0-	489 2		N	-0-		-0-
05		540 N	540	-0-	-0-	-0-	540 2		N	-0-		-0-
06		524 N	524	-0-	-0-	-0-	524 2		N	-0-		-0-
07		573 N	573	-0-	-0-	-0-	573 2		N	-0-		-0-
*08		615 N	615	-0-	-0-	-0-	615 2		N	-0-		-0-

BOATWRIGHT		WELL #:		1H	RRCID ->	161369	COMPL. DATE	09/26/1996	TOTAL DEPTH	15255	PERF.11665 - 15255	
03		1054 N	929	-0-	-125	-0-	929 2		N	-0-		45
04		714 N	714	-0-	-0-	-0-	714 2		N	-0-		45
05		1891 X	877	-0-	-1014	-0-	200 1	677 2	N	-0-		45
06		1830 X	1358	-0-	-472	-0-	214 1	1142 2	N	2	2 8	45
07		1891 X	629	-0-	-1262	-0-	59 1	570 2	N	-0-		45
08		930 X	18	-0-	-912	-0-	18 2		N	-0-		45

HUGHES		WELL #:		1H	RRCID ->	161372	COMPL. DATE	11/20/1996	TOTAL DEPTH	1879	PERF.14160 - 18769	
03		4044 X	4044	-0-	-0-	-0-	4044 2		N	-0-		-0-
04		3180 X	3048	-0-	-132	-0-	3048 2		N	-0-		-0-
05		3303 X	3303	-0-	-0-	-0-	3303 2		N	-0-		-0-
06		3900 X	2973	-0-	-927	-0-	2973 2		N	-0-		-0-
07		4030 X	3141	-0-	-889	-0-	3141 2		N	-0-		-0-
08		4030 X	3092	-0-	-938	-0-	3092 2		N	-0-		-0-

WEGNER DL		WELL #:		1H	RRCID ->	161575	COMPL. DATE	11/22/1996	TOTAL DEPTH	19015	PERF.14165 - 19015	
03		572 N	572	-0-	-0-	-0-	572 2		N	-0-		-0-
04		540 N	540	-0-	-0-	-0-	540 2		N	-0-		-0-
05		576 N	576	-0-	-0-	-0-	576 2		N	-0-		-0-
06		540 N	513	-0-	-27	-0-	513 2		N	-0-		-0-
07		558 N	510	-0-	-48	-0-	510 2		N	-0-		-0-
08		558 N	539	-0-	-19	-0-	539 2		N	-0-		-0-

HENSEN UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	161576	COMPL. DATE	09/24/1997	TOTAL DEPTH	17980	PERF.11425 - 17980	
03		1947 N	1947	-0-	-0-	-0-	1947 2		N	-0-		13
04		2058 N	2058	-0-	-0-	-0-	2058 2		N	-0-		13
05		2024 N	2024	-0-	-0-	-0-	2024 2		N	-0-		13
06		1954 N	1954	-0-	-0-	-0-	1954 2		N	-0-		13
07		1830 N	1830	-0-	-0-	-0-	1830 2		N	-0-		13
*08		1682 N	1682	-0-	-0-	-0-	1682 2		N	-0-		13

WICHMAN		WELL #:		1H	RRCID ->	161959	COMPL. DATE	09/19/1996	TOTAL DEPTH	18311	PERF.13400 - 18311	
03		4340 X	4029	-0-	-311	-0-	4029 2		N	-0-		-0-
04		4050 X	3594	-0-	-456	-0-	3594 2		N	-0-		-0-
05		4681 X	3771	-0-	-910	-0-	3771 2		N	-0-		-0-
06		4530 X	3390	-0-	-1140	-0-	3390 2		N	-0-		-0-
07		4681 X	3511	-0-	-1170	-0-	3511 2		N	-0-		-0-
08		4030 X	3414	-0-	-616	-0-	3414 2		N	-0-		-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: LEE		
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544												
YVONNE WELL #: 1H RRCID -> 162054 COMPL. DATE 09/03/1996										TOTAL DEPTH 17400	PERF.14210 - 17400	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

ENTERPRISE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 162239 COMPL. DATE 01/31/1997										TOTAL DEPTH 15640	PERF.11400 - 15640	
03	1426	N	852	-0-	-574	-0-	823	2	29 9	N	26	47
04	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	1410	2	29 9	N	26	73
05	1488	N	1259	-0-	-229	-0-	1224	2	35 9	N	32	105
06	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	1206	2	29 9	N	26	130
07	1488	N	1417	-0-	-71	-0-	1382	2	35 9	N	32	161
*08	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	1295	2	42 9	N	38	199

ROSS DL WELL #: 1H RRCID -> 162336 COMPL. DATE 08/29/1996										TOTAL DEPTH 17835	PERF.14216 - 17835	
03	3162	X	3021	-0-	-141	-0-	3021	2		N	-0-	-0-
04	3060	X	2947	-0-	-113	-0-	2947	2		N	-0-	-0-
05	3162	X	2779	-0-	-383	-0-	2779	2		N	-0-	-0-
06	2940	X	2396	-0-	-544	-0-	2396	2		N	-0-	-0-
07	3038	X	2128	-0-	-910	-0-	2128	2		N	-0-	-0-
08	3038	X	2087	-0-	-951	-0-	2087	2		N	-0-	-0-

ROAN'S PRAIRIE WELL #: 1H RRCID -> 162337 COMPL. DATE 01/30/1997										TOTAL DEPTH 16210	PERF.12433 - 16210	
03	394	N	394	-0-	-0-	-0-	387	2	7 9	N	6	116
04	360	N	334	-0-	-26	-0-	325	2	9 9	N	8	124
05	239	N	239	-0-	-0-	-0-	238	2	1 9	N	1	125
06	360	N	264	-0-	-96	-0-	256	2	8 9	N	7	132
07	341	N	262	-0-	-79	-0-	259	2	3 9	N	3	135
*08	255	N	255	-0-	-0-	-0-	249	2	6 9	N	5	140

MIKEL WELL #: 2H RRCID -> 162567 COMPL. DATE 12/27/1996										TOTAL DEPTH 16575	PERF.13768 - 16575	
03	1333	N	1269	-0-	-64	-0-	1269	2		N	-0-	-0-
04	1260	N	1215	-0-	-45	-0-	1215	2		N	-0-	-0-
05	1271	N	1226	-0-	-45	-0-	1226	2		N	-0-	-0-
06	1230	N	1148	-0-	-82	-0-	1148	2		N	-0-	-0-
07	1271	N	1187	-0-	-84	-0-	1187	2		N	-0-	-0-
08	1240	N	1177	-0-	-63	-0-	1177	2		N	-0-	-0-

HAYNIE WELL #: 1H RRCID -> 162658 COMPL. DATE 02/19/1997										TOTAL DEPTH 17344	PERF.13841 - 17344	
03	620	N	476	-0-	-144	-0-	476	2		N	-0-	-0-
04	720	N	626	-0-	-94	-0-	626	2		N	-0-	-0-
05	868	N	422	-0-	-446	-0-	422	2		N	-0-	-0-
06	597	N	597	-0-	-0-	-0-	597	2		N	-0-	-0-
07	651	N	259	-0-	-392	-0-	259	2		N	-0-	-0-
*08	828	N	828	-0-	-0-	-0-	828	2		N	-0-	-0-

BETTY WELL #: 2H RRCID -> 162866 COMPL. DATE 03/01/1997										TOTAL DEPTH 16283	PERF.13364 - 16283	
03	3322	X	3322	-0-	-0-	-0-	3322	2		N	-0-	-0-
04	3120	X	3094	-0-	-26	-0-	3093	2	1 9	N	1	-0-
05	3658	X	2971	-0-	-687	-0-	2971	2		N	-0-	-0-
06	3540	X	2921	-0-	-619	-0-	2920	2	1 9	N	1	-0-
07	3658	X	3372	-0-	-286	-0-	3372	2		N	-0-	-0-
*08	3409	X	3409	-0-	-0-	-0-	3409	2		N	-0-	-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE									
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544															
EBERLE UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 162887		COMPL. DATE 02/27/1997		TOTAL DEPTH 18320		PERF.11502 - 18320					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
03	10664 X	-0-	-0-	-10664	-0-					N	-0-				-0-
04	8850 X	8564	-0-	-286	-0-		8562	2	2	9	2	2	8		-0-
05	22676 X	22676	-0-	-0-	-0-		22675	2	1	9	1	1	8		-0-
06	15331 X	15331	-0-	-0-	-0-		15330	2	1	9	1	1	8		-0-
07	12558 X	12558	-0-	-0-	-0-		12556	2	2	9	2	2	8		-0-
*08	14080 X	14080	-0-	-0-	-0-		14079	2	1	9	1	1	8		-0-

SCHWICKERT UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 162896		COMPL. DATE 03/10/1997		TOTAL DEPTH 19525		PERF.14572 - 19525					
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

MANGUM OL		WELL #: 1H		RRCID -> 162947		COMPL. DATE 02/02/1997		TOTAL DEPTH 19238		PERF.14184 - 19238					
03	762 N	762	-0-	-0-	-0-		762	2		N	-0-				-0-
04	888 N	888	-0-	-0-	-0-		888	2		N	-0-				-0-
05	743 N	743	-0-	-0-	-0-		743	2		N	-0-				-0-
06	300 N	142	-0-	-158	-0-		142	2		N	-0-				-0-
07	599 N	599	-0-	-0-	-0-		599	2		N	-0-				-0-
08	310 N	106	-0-	-204	-0-		106	2		N	-0-				-0-

SCHROEDER		WELL #: 1H		RRCID -> 162966		COMPL. DATE 02/02/1997		TOTAL DEPTH 18200		PERF.13800 - 18200					
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	5 N	5	-0-	-0-	-0-		5	2		N	-0-				-0-
05	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	5 N	-0-	-0-	-5	-0-					N	1	1	8		-0-
*08	25 N	25	-0-	-0-	-0-		25	2		N	-0-				-0-

CLANCY		WELL #: 1		RRCID -> 163245		COMPL. DATE 04/11/1997		TOTAL DEPTH 17769		PERF.12782 - 17769					
03	1054 N	640	-0-	-414	-0-		640	2		N	-0-				-0-
04	840 N	553	-0-	-287	-0-		553	2		N	-0-				-0-
05	755 N	755	-0-	-0-	-0-		755	2		N	-0-				-0-
06	630 N	583	-0-	-47	-0-		583	2		N	-0-				-0-
07	558 N	555	-0-	-3	-0-		555	2		N	-0-				-0-
08	744 N	501	-0-	-243	-0-		501	2		N	-0-				-0-

SLATON		WELL #: 1H		RRCID -> 163319		COMPL. DATE 04/29/1997		TOTAL DEPTH 16681		PERF.11997 - 16681					
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

GREER UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 163357		COMPL. DATE 03/09/1997		TOTAL DEPTH 13965		PERF.11278 - 13965					
03	1821 N	1821	-0-	-0-	-0-		1766	2	55	9	50	2	8		212
04	1530 N	1478	-0-	-52	-0-		1438	2	40	9	36	189	1		59
05	1643 N	1360	-0-	-283	-0-		1334	2	26	9	24	1	8		82
06	1590 N	1495	-0-	-95	-0-		1458	2	37	9	34	3	8		113
07	1655 N	1655	-0-	-0-	-0-		1629	2	26	9	24	1	8		136
*08	1562 N	1562	-0-	-0-	-0-		1520	2	42	9	38	1	8		173

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE												
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544												
BETHLEHEM WELL #: 1H RRCID -> 163364 COMPL. DATE 03/27/1997 TOTAL DEPTH 13977 PERF.12371 - 16466												
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
03	310 N	117	-0-	-193	-0-	117 2		N	-0-			1
04	393 N	393	-0-	-0-	-0-	393 2		N	-0-			1
05	480 N	480	-0-	-0-	-0-	480 2		N	-0-			1
06	419 N	419	-0-	-0-	-0-	419 2		N	-0-			1
07	403 N	241	-0-	-162	-0-	240 2	1 9	N	1	1 8		1
*08	660 N	660	-0-	-0-	-0-	660 2		N	-0-			1

HOELSCHER, ALICE B. WELL #: 1H RRCID -> 163506 COMPL. DATE 11/12/1992 TOTAL DEPTH 13822 PERF. N/A												
03	910 N	910	-0-	-0-	-0-	859 2	51 9	N	46	2 8		175
04	933 N	933	-0-	-0-	-0-	896 2	37 9	N	34	187 1		22
05	817 N	817	-0-	-0-	-0-	781 2	36 9	N	33			55
06	870 N	698	-0-	-172	-0-	654 2	44 9	N	40			95
07	961 N	463	-0-	-498	-0-	427 2	36 9	N	33	3 8		125
08	806 N	655	-0-	-151	-0-	641 2	14 9	N	13			138

STRANGER, T. WELL #: 2RE RRCID -> 163530 COMPL. DATE 10/20/1996 TOTAL DEPTH 11888 PERF. 8500 - 11888												
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

APOLONIA WELL #: 1 RRCID -> 163579 COMPL. DATE 05/16/1997 TOTAL DEPTH 17095 PERF.13874 - 17095												
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

NUNLEY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 163585 COMPL. DATE 05/10/1997 TOTAL DEPTH 15660 PERF. N/A												
03	205 N	205	-0-	-0-	-0-	205 2		N	-0-			54
04	270 N	127	-0-	-143	-0-	127 2		N	-0-			54
05	155 N	-0-	-0-	-155	-0-			N	-0-			54
06	210 N	-0-	-0-	-210	-0-			N	-0-			54
07	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-			54
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			54

HUNTER WELL #: 1H RRCID -> 163777 COMPL. DATE 11/26/1996 TOTAL DEPTH 15319 PERF.11775 - 15319												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PETERSON WELL #: 1H RRCID -> 163781 COMPL. DATE 04/20/1997 TOTAL DEPTH 17795 PERF. N/A												
03	372 N	223	-0-	-149	-0-	223 2		N	-0-			-0-
04	354 N	354	-0-	-0-	-0-	354 2		N	-0-			-0-
05	217 N	204	-0-	-13	-0-	204 2		N	-0-			-0-
06	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219 2		N	-0-			-0-
07	372 N	238	-0-	-134	-0-	238 2		N	-0-			-0-
08	217 N	212	-0-	-5	-0-	212 2		N	-0-			-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: LEE		
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544												
VELMER MAE WELL #: 1 RRCID -> 163801 COMPL. DATE 06/25/1997										TOTAL DEPTH 16222	PERF.12683 - 16222	
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
03	2866 N	2866	-0-	-0-	-0-	2866 2		N	-0-			-0-
04	2610 N	2610	-0-	-0-	-0-	2610 2		N	-0-			-0-
05	2677 N	2677	-0-	-0-	-0-	2677 2		N	-0-			-0-
06	2568 N	2568	-0-	-0-	-0-	2567 2	1 9	N	1	1 8		-0-
07	2601 N	2601	-0-	-0-	-0-	2600 2	1 9	N	1	1 8		-0-
*08	2661 N	2661	-0-	-0-	-0-	2661 2		N	-0-			-0-

LEONARD WELL #: 1H RRCID -> 163995 COMPL. DATE 05/24/1997										TOTAL DEPTH 17567	PERF.13691 - 17567	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

IRONSIDE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 164064 COMPL. DATE 03/19/1997										TOTAL DEPTH 16046	PERF.11995 - 16046	
03	6 N	-0-	-0-	-6	-0-			N	-0-			31
04	245 N	245	-0-	-0-	-0-	245 2		N	-0-			31
05	279 N	71	-0-	-208	-0-	71 2		N	-0-			31
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			31
07	479 N	479	-0-	-0-	-0-	479 2		N	-0-			31
*08	278 N	278	-0-	-0-	-0-	278 2		N	-0-			31

SPRING BRANCH WELL #: 1H RRCID -> 164158 COMPL. DATE 02/17/1997										TOTAL DEPTH 16430	PERF.11945 - 16430	
03	217 N	39	-0-	-178	-0-	39 2		N	-0-			137
04	30 N	5	-0-	-25	-0-	5 2		N	-0-			137
05	128 N	128	-0-	-0-	-0-	107 2	21 9	N	19			156
06	30 N	30	-0-	-0-	-0-	29 2	1 9	N	1			157
07	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23 2		N	-0-			157
08	124 N	68	-0-	-56	-0-	65 2	3 9	N	3			160

WOOD WELL #: 1H RRCID -> 164872 COMPL. DATE 07/30/1997										TOTAL DEPTH 17203	PERF.13500 - 17203	
03	199 N	199	-0-	-0-	-0-	199 2		N	-0-			-0-
04	840 N	94	-0-	-746	-0-	94 2		N	-0-			-0-
05	403 N	54	-0-	-349	-0-	54 2		N	-0-			-0-
06	180 N	33	-0-	-147	-0-	33 2		N	-0-			-0-
07	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-			-0-
08	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-			-0-

URIAH OL WELL #: 2H RRCID -> 165089 COMPL. DATE 05/08/1997										TOTAL DEPTH 12093	PERF.11653 - 14994	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE													
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544													
CHAMPION WELL #: 1 RRCID -> 165189 COMPL. DATE 08/15/1997 TOTAL DEPTH 16685 PERF.14385 - 16685													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

BEARD OL WELL #: 2H RRCID -> 165231 COMPL. DATE 07/27/1997 TOTAL DEPTH 15479 PERF.12100 - 15479													
03	1767	N	1613	-0-	-154	-0-	1613	2		N	-0-		-0-
04	1560	N	1528	-0-	-32	-0-	1528	2		N	-0-		-0-
05	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	1620	2		N	-0-		-0-
06	1560	N	1448	-0-	-112	-0-	1448	2		N	-0-		-0-
07	1581	N	1364	-0-	-217	-0-	1364	2		N	-0-		-0-
08	1612	N	1418	-0-	-194	-0-	1418	2		N	-0-		-0-

VELMER MAE WELL #: 2 RRCID -> 165321 COMPL. DATE 10/03/1997 TOTAL DEPTH 18133 PERF.12845 - 18060													
03	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	1286	2		N	-0-		-0-
04	1440	N	1044	-0-	-396	-0-	1044	2		N	-0-		-0-
05	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	1399	2		N	-0-		-0-
06	1230	N	1053	-0-	-177	-0-	1053	2		N	-0-		-0-
07	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	1261	2		N	-0-		-0-
08	1395	N	1223	-0-	-172	-0-	1223	2		N	-0-		-0-

FALKENBERG "A" WELL #: 3 RRCID -> 165889 COMPL. DATE 08/19/1997 TOTAL DEPTH 11708 PERF. 9277 - 11677													
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

JARMON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 166230 COMPL. DATE 11/04/1997 TOTAL DEPTH 19090 PERF.14807 - 19090													
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

VICTORY WELL #: 1 RRCID -> 166267 COMPL. DATE 11/26/1997 TOTAL DEPTH 16942 PERF.14431 - 16942													
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

BEAUREGARD WELL #: 1 RRCID -> 166368 COMPL. DATE 11/30/1997 TOTAL DEPTH 18685 PERF.12998 - 18622													
03	1178	N	1168	-0-	-10	-0-	1168	2		N	-0-		-0-
04	1170	N	1142	-0-	-28	-0-	1142	2		N	-0-		-0-
05	1209	N	1178	-0-	-31	-0-	1178	2		N	-0-		-0-
06	1140	N	1108	-0-	-32	-0-	1108	2		N	-0-		-0-
07	1178	N	1113	-0-	-65	-0-	1113	2		N	-0-		-0-
08	1178	N	1118	-0-	-60	-0-	1118	2		N	-0-		-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE									
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544															
PASKET		WELL #: 2H		RRCID -> 166509		COMPL. DATE 09/07/1997		TOTAL DEPTH 15296		PERF.11510 - 15296					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
ALLOW	CODE		GAS LIFT(L)	(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	CODE	BALANCE
03	8401 X	6568	-0-	-1833	-0-	6513	2	55	9	N	50				98
04	8130 X	6745	-0-	-1385	-0-	6687	2	58	9	N	53				151
05	8277 X	6251	-0-	-2026	-0-	6194	2	57	9	N	52				203
06	7710 X	4232	-0-	-3478	-0-	4224	2	8	9	N	7				210
07	7254 X	4974	-0-	-2280	-0-	4949	2	25	9	N	23	190	1		43
08	6975 X	4818	-0-	-2157	-0-	4787	2	31	9	N	28				71

MCGEE OL		WELL #: 2H		RRCID -> 166614		COMPL. DATE 10/18/1997		TOTAL DEPTH 15645		PERF.10960 - 15645					
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

SANDERS		WELL #: 3H		RRCID -> 167109		COMPL. DATE 10/28/1997		TOTAL DEPTH 16483		PERF.12010 - 16483					
03	868 N	834	-0-	-34	-0-	816	2	18	9	N	16				153
04	849 N	849	-0-	-0-	-0-	835	2	14	9	N	13				166
05	813 N	813	-0-	-0-	-0-	801	2	12	9	N	11				177
06	810 N	193	-0-	-617	-0-	190	2	3	9	N	3				180
07	993 N	993	-0-	-0-	-0-	990	2	3	9	N	3				183
*08	1036 N	1036	-0-	-0-	-0-	1036	2			N	-0-				183

CARMEN		WELL #: 2H		RRCID -> 167143		COMPL. DATE 11/26/1997		TOTAL DEPTH 16818		PERF.13383 - 16818					
03	1674 N	1355	-0-	-319	-0-	1355	2			N	-0-				-0-
04	1410 N	1384	-0-	-26	-0-	1383	2	1	9	N	1	1	8		-0-
05	1775 N	1775	-0-	-0-	-0-	1775	2			N	-0-				-0-
06	1884 N	1884	-0-	-0-	-0-	1884	2			N	-0-				-0-
07	1426 N	1082	-0-	-344	-0-	1082	2			N	-0-				-0-
08	1767 N	1107	-0-	-660	-0-	1107	2			N	-0-				-0-

MYERS CATTLE UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 167195		COMPL. DATE 09/30/1997		TOTAL DEPTH 13139		PERF.12798 - 15619					
03	1279 N	1279	-0-	-0-	-0-	1278	2	1	9	N	1				156
04	1346 N	1346	-0-	-0-	-0-	1343	2	3	9	N	3				159
05	1222 N	1222	-0-	-0-	-0-	1221	2	1	9	N	1				160
06	1170 N	709	-0-	-461	-0-	706	2	3	9	N	3				163
07	1209 N	698	-0-	-511	-0-	696	2	2	9	N	2				165
08	1209 N	955	-0-	-254	-0-	954	2	1	9	N	1				166

NEUMANN UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 167552		COMPL. DATE 07/10/1997		TOTAL DEPTH 18660		PERF.14309 - 15948					
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	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					
03	3620 X	3620	-0-	-0-	-0-	3620	2			N	-0-				-0-
04	3120 X	2835	-0-	-285	-0-	2835	2			N	-0-				-0-
05	4228 X	4228	-0-	-0-	-0-	4228	2			N	-0-				-0-
06	3908 X	3908	-0-	-0-	-0-	3908	2			N	-0-				-0-
07	3995 X	3995	-0-	-0-	-0-	3995	2			N	-0-				-0-
08	3224 X	2569	-0-	-655	-0-	2568	2	1	9	N	1	1	8		-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE															
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544															
GOLDBERG UNIT WELL #: 1 RRCID -> 167650 COMPL. DATE 03/07/1998 TOTAL DEPTH 18434 PERF.15034 - 18197															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03		1028 N	1028	-0-	-0-	-0-	1028	2			N	-0-			-0-
04		1592 N	1592	-0-	-0-	-0-	1592	2			N	-0-			-0-
05		1255 N	1255	-0-	-0-	-0-	1255	2			N	-0-			-0-
06		1138 N	1138	-0-	-0-	-0-	1138	2			N	-0-			-0-
07		1047 N	1047	-0-	-0-	-0-	1047	2			N	-0-			-0-
*08		959 N	959	-0-	-0-	-0-	959	2			N	-0-			-0-

HODDE WELL #: 1 RRCID -> 167653 COMPL. DATE 02/25/1998 TOTAL DEPTH 17060 PERF.14795 - 17060															
03		6348 X	6348	-0-	-0-	-0-	6345	2	3	9	N	3	3	8	-0-
04		4984 X	4984	-0-	-0-	-0-	4984	2			N	-0-			-0-
05		6362 X	6362	-0-	-0-	-0-	6362	2			N	-0-			-0-
06		5898 X	5898	-0-	-0-	-0-	5898	2			N	-0-			-0-
07		4395 X	4395	-0-	-0-	-0-	4395	2			N	-0-			-0-
*08		4312 X	4312	-0-	-0-	-0-	4311	2	1	9	N	1	1	8	-0-

KIMICH WELL #: 1 RRCID -> 168000 COMPL. DATE 04/03/1998 TOTAL DEPTH 18464 PERF.14539 - 14686															
03		4860 X	4860	-0-	-0-	-0-	4860	2			N	-0-			-0-
04		4369 X	4369	-0-	-0-	-0-	4369	2			N	-0-			-0-
05		4368 X	4368	-0-	-0-	-0-	4368	2			N	-0-			-0-
06		4200 X	3971	-0-	-229	-0-	3971	2			N	-0-			-0-
07		4448 X	4448	-0-	-0-	-0-	4448	2			N	-0-			-0-
08		4340 X	4293	-0-	-47	-0-	4293	2			N	-0-			-0-

CITATION UNIT WELL #: 1 RRCID -> 168242 COMPL. DATE 09/29/1997 TOTAL DEPTH 13211 PERF.11431 - 15811															
03		2077 N	602	-0-	-1475	-0-	272	1	282	2	N	44	1	8	242
							48	9							
04		2150 N	2150	-0-	-0-	-0-	480	1	1556	2	N	104	196	1	148
							114	9							
05		1984 N	925	-0-	-1059	-0-	496	1	312	2	N	106			254
							117	9							
06		1120 N	1120	-0-	-0-	-0-	480	1	488	2	N	138	175	1	217
							152	9							
07		2232 N	2074	-0-	-158	-0-	464	1	1608	2	N	2			219
							2	9							
*08		1826 N	1826	-0-	-0-	-0-	496	1	1257	2	N	66	194	1	91
							73	9							

HOLLISTER WELL #: 2H RRCID -> 168340 COMPL. DATE 12/18/1997 TOTAL DEPTH 15564 PERF.11920 - 15564															
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LAST CHANCE WELL #: 1 RRCID -> 168633 COMPL. DATE 08/26/1998 TOTAL DEPTH 12161 PERF.11374 - 15806															
03		806 N	634	-0-	-172	-0-	634	2			N	-0-			115
04		817 N	817	-0-	-0-	-0-	817	2			N	-0-			115
05		305 N	305	-0-	-0-	-0-	305	2			N	-0-			115
06		600 N	23	-0-	-577	-0-	23	2			N	-0-			115
07		837 N	1	-0-	-836	-0-	1	2			N	-0-			115
08		310 N	13	-0-	-297	-0-	13	2			N	-0-			115

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE						
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544												
SEIDEL UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 169528		COMPL. DATE 11/16/1998		TOTAL DEPTH 17780		PERF.14630 - 18939		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	GAS	GAS LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
03	775	N	637	-0-	-138	-0-	637	2	N	-0-		-0-
04	690	N	643	-0-	-47	-0-	643	2	N	-0-		-0-
05	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	1606	2	N	-0-		-0-
06	3000	N	4864	-0-	1864	1864	4864	2	N	-0-		-0-
07	3100	N	5306	-0-	2206	4070	5306	2	N	-0-		-0-
*08	3100	N	4089	-0-	989	5059	4089	2	N	-0-		-0-

HAHN		WELL #: 1H		RRCID -> 169683		COMPL. DATE 07/28/1998		TOTAL DEPTH 17734		PERF.11976 - 17734		
03	1178	N	1003	-0-	-175	-0-	1003	2	N	-0-		-0-
04	1080	N	1049	-0-	-31	-0-	1049	2	N	-0-		-0-
05	1147	N	694	-0-	-453	-0-	694	2	N	-0-		-0-
06	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	1272	2	N	-0-		-0-
07	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	1116	2	N	-0-		-0-
*08	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	1114	2	N	-0-		-0-

FEHMER UNIT		WELL #: 10L		RRCID -> 169876		COMPL. DATE 02/11/1998		TOTAL DEPTH 14264		PERF.13681 - 18034		
03	2032	X	2032	-0-	-0-	-0-	1979	2	53	9	N	53
04	1680	X	1633	-0-	-47	-0-	1603	2	30	9	N	80
05	2263	N	1243	-0-	-1020	-0-	1175	2	68	9	N	142
06	3000	N	3414	-0-	414	414	3328	2	86	9	N	219
07	3100	N	3449	-0-	349	763	3423	2	26	9	N	50
*08	3100	N	3120	-0-	20	783	3047	2	73	9	N	116

VICTORY		WELL #: 2		RRCID -> 170353		COMPL. DATE 08/15/1998		TOTAL DEPTH 19061		PERF.14570 - 19061		
03	6398	X	6398	-0-	-0-	-0-	622	1	5776	2	N	-0-
04	6030	X	5333	-0-	-697	-0-	641	1	4692	2	N	-0-
05	6231	X	5666	-0-	-565	-0-	649	1	5017	2	N	-0-
06	6030	X	5630	-0-	-400	-0-	642	1	4988	2	N	-0-
07	6231	X	5935	-0-	-296	-0-	713	1	5222	2	N	-0-
*08	6470	X	6470	-0-	-0-	-0-	656	1	5814	2	N	-0-

SCHULTZ UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 171073		COMPL. DATE 06/27/1998		TOTAL DEPTH 11942		PERF.11270 - 15018		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

BRONCO		WELL #: 1		RRCID -> 171200		COMPL. DATE 10/16/1998		TOTAL DEPTH 14551		PERF.14490 - 18578		
03	6231	X	4378	-0-	-1853	-0-	4378	2			N	-0-
04	5700	X	4341	-0-	-1359	-0-	4341	2			N	-0-
05	5611	X	4133	-0-	-1478	-0-	4133	2			N	-0-
06	4800	X	3734	-0-	-1066	-0-	3734	2			N	-0-
07	4495	X	2687	-0-	-1808	-0-	2686	2	1	9	N	-0-
08	4495	X	2782	-0-	-1713	-0-	2782	2			N	-0-

STEEPHOLLOW UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 171365		COMPL. DATE 04/30/1998		TOTAL DEPTH 10947		PERF. 9839 - 13260		
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LEE		
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.//		521544										
JASTER UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	171507	COMPL. DATE	11/25/1998	TOTAL DEPTH	15079	PERF.14826	- 15081
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	10509 X	8966	-0-	-1543	-0-	8959 2	7 9	N	6	6 8		-0-
04	9870 X	5949	-0-	-3921	-0-	5949 2		N	-0-			-0-
05	10593 X	10593	-0-	-0-	-0-	10593 2		N	-0-			-0-
06	10140 X	9063	-0-	-1077	-0-	9062 2	1 9	N	1	1 8		-0-
07	10486 X	10486	-0-	-0-	-0-	10486 2		N	-0-			-0-
08	10602 X	9862	-0-	-740	-0-	9859 2	3 9	N	3	3 8		-0-

HAHN		WELL #:		2H	RRCID ->	171605	COMPL. DATE	11/13/1998	TOTAL DEPTH	15086	PERF.14963	- 17942
03	1074 N	1074	-0-	-0-	-0-	1074 2		N	-0-			-0-
04	991 N	991	-0-	-0-	-0-	991 2		N	-0-			-0-
05	1023 N	1003	-0-	-20	-0-	1003 2		N	-0-			-0-
06	1036 N	1036	-0-	-0-	-0-	1036 2		N	-0-			-0-
07	1091 N	1091	-0-	-0-	-0-	1091 2		N	-0-			-0-
*08	1077 N	1077	-0-	-0-	-0-	1077 2		N	-0-			-0-

ROCKET		WELL #:		1	RRCID ->	171930	COMPL. DATE	01/05/1999	TOTAL DEPTH	14969	PERF.14778	- 19575
03	4681 X	4572	-0-	-109	-0-	4572 2		N	-0-			-0-
04	4410 X	4318	-0-	-92	-0-	4318 2		N	-0-			-0-
05	4641 X	4641	-0-	-0-	-0-	4641 2		N	-0-			-0-
06	4410 X	4207	-0-	-203	-0-	4207 2		N	-0-			-0-
07	4640 X	4640	-0-	-0-	-0-	4640 2		N	-0-			-0-
08	4681 X	4558	-0-	-123	-0-	4558 2		N	-0-			-0-

ROADRUNNER		WELL #:		3	RRCID ->	172403	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8605	PERF. 7909	- 8605
03	1304 N	1304	-0-	-0-	-0-	1267 2	37 9	N	34			206
04	1240 N	1240	-0-	-0-	-0-	1210 2	30 9	N	27	173 1		60
05	1245 N	1245	-0-	-0-	-0-	1214 2	31 9	N	28			88
06	1052 N	1052	-0-	-0-	-0-	1048 2	4 9	N	4	1 8		91
07	1287 N	1287	-0-	-0-	-0-	1274 2	13 9	N	12			103
*08	1573 N	1573	-0-	-0-	-0-	1547 2	26 9	N	24			127

STORK, SELMA		WELL #:		2H	RRCID ->	172449	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10324	PERF. 8000	- 10324
03	744 N	615	-0-	-129	-0-	609 2	6 9	N	5			172
04	600 N	530	-0-	-70	-0-	517 2	13 9	N	12	1 8		183
05	682 N	516	-0-	-166	-0-	480 2	36 9	N	33	179 1		37
06	600 N	581	-0-	-19	-0-	546 2	35 9	N	32	1 8		68
07	608 N	608	-0-	-0-	-0-	572 2	36 9	N	33	1 8		100
08	527 N	423	-0-	-104	-0-	384 2	39 9	N	35			135

BRONCO		WELL #:		2	RRCID ->	172609	COMPL. DATE	01/31/1999	TOTAL DEPTH	14468	PERF.14653	- 17180
03	1767 N	1762	-0-	-5	-0-	398 1	1364 2	N	-0-			-0-
04	1770 N	1429	-0-	-341	-0-	310 1	1119 2	N	-0-			-0-
05	1736 N	1660	-0-	-76	-0-	364 1	1296 2	N	-0-			-0-
06	1745 N	1745	-0-	-0-	-0-	400 1	1345 2	N	-0-			-0-
07	1750 N	1750	-0-	-0-	-0-	434 1	1316 2	N	-0-			-0-
08	1674 N	1612	-0-	-62	-0-	403 1	1209 2	N	-0-			-0-

RANGER		WELL #:		1	RRCID ->	172798	COMPL. DATE	03/21/1999	TOTAL DEPTH	14724	PERF.14463	- 20261
03	2945 X	2192	-0-	-753	-0-	2192 2		N	-0-			-0-
04	2850 X	2337	-0-	-513	-0-	2337 2		N	-0-			-0-
05	2945 X	2804	-0-	-141	-0-	2804 2		N	-0-			-0-
06	2850 X	2474	-0-	-376	-0-	2474 2		N	-0-			-0-
07	3003 X	3003	-0-	-0-	-0-	3003 2		N	-0-			-0-
*08	3647 X	3647	-0-	-0-	-0-	3647 2		N	-0-			-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LEE					
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.//		521544											
STEELER		WELL #:		1	RRCID ->	173289	COMPL. DATE	05/13/1999	TOTAL DEPTH	14577	PERF.14482 - 16688		
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
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

SALEM		WELL #:		1H	RRCID ->	173293	COMPL. DATE	01/15/1999	TOTAL DEPTH	15128	PERF.14950 - 18820		
03		458 N	458	-0-	-0-	458	2			N	-0-		-0-
04		510 N	401	-0-	-109	401	2			N	-0-		-0-
05		444 N	444	-0-	-0-	444	2			N	-0-		-0-
06		450 N	414	-0-	-36	414	2			N	-0-		-0-
07		403 N	326	-0-	-77	326	2			N	-0-		-0-
08		434 N	208	-0-	-226	208	2			N	-0-		-0-

TIEMANN		WELL #:		1H	RRCID ->	173352	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	15313	PERF.12200 - 20085		
03		186 N	171	-0-	-15	171	2			N	-0-		-0-
04		150 N	86	-0-	-64	86	2			N	-0-		-0-
05		207 N	207	-0-	-0-	207	2			N	-0-		-0-
06		180 N	165	-0-	-15	165	2			N	-0-		-0-
07		163 N	163	-0-	-0-	163	2			N	-0-		-0-
08		186 N	155	-0-	-31	155	2			N	-0-		-0-

RWR UNIT		WELL #:		1RE	RRCID ->	173354	COMPL. DATE	05/22/1999	TOTAL DEPTH	11796	PERF.11804 - 14229		
03		237 N	237	-0-	-0-	237	2			N	-0-		109
04		183 N	183	-0-	-0-	183	2			N	-0-	5 5	104
05		217 N	176	-0-	-41	176	2			N	-0-	2 5	102
06		210 N	192	-0-	-18	192	2			N	-0-		102
07		186 N	169	-0-	-17	169	2			N	-0-		102
08		186 N	65	-0-	-121	65	2			N	-0-		102

WEISS		WELL #:		1H	RRCID ->	173559	COMPL. DATE	04/30/1999	TOTAL DEPTH	15303	PERF.14999 - 17365		
03		2567 N	2567	-0-	-0-	2567	2			N	-0-		-0-
04		1710 N	1710	-0-	-0-	1710	2			N	-0-		-0-
05		1410 N	1410	-0-	-0-	1410	2			N	-0-		-0-
06		1707 N	1707	-0-	-0-	1706	2	1 9		N	1	1 8	-0-
07		1452 N	1452	-0-	-0-	1452	2			N	-0-		-0-
*08		2348 N	2348	-0-	-0-	2348	2			N	-0-		-0-

MILAM		WELL #:		1	RRCID ->	173603	COMPL. DATE	02/27/1999	TOTAL DEPTH	14801	PERF.10284 - 14801		
03		2914 X	1972	-0-	-942	1504	2	468 9		N	425	368 1	175
04		4621 X	4621	-0-	-0-	3827	2	794 9		N	722	704 1	188
05		4389 X	4389	-0-	-0-	3574	2	815 9		N	741	898 1	29
06		2820 X	467	-0-	-2353	372	2	95 9		N	86		115
07		2914 X	-0-	-0-	-2914					N	-0-		115
08		2914 X	2	-0-	-2912	2	2			N	-0-		115

O'BRIEN DL		WELL #:		2H	RRCID ->	173651	COMPL. DATE	02/02/1999	TOTAL DEPTH	17276	PERF.11754 - 15402		
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LEE				
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.//		521544										
JET UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	173796	COMPL. DATE	07/10/1999	TOTAL DEPTH	14994	PERF.14712	- 19448
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
03	2666 N	2649	-0-	-17	-0-	2649	2	N	-0-			-0-
04	2640 N	2299	-0-	-341	-0-	2299	2	N	-0-			-0-
05	2759 N	2367	-0-	-392	-0-	2367	2	N	-0-			-0-
06	2550 N	2315	-0-	-235	-0-	2315	2	N	-0-			-0-
07	2435 N	2435	-0-	-0-	-0-	2434	2	N	1	1 8		-0-
*08	2442 N	2442	-0-	-0-	-0-	2442	2	N	-0-			-0-

SHEPPARD UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	174140	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8900	PERF. 8580	- 8062
03	124 N	111	-0-	-13	-0-	111	2	N	-0-			-0-
04	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	2	N	-0-			-0-
05	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	2	N	-0-			-0-
06	120 N	98	-0-	-22	-0-	98	2	N	-0-			-0-
07	124 N	91	-0-	-33	-0-	91	2	N	-0-			-0-
*08	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	2	N	-0-			-0-

DIERKING UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	174174	COMPL. DATE	05/29/1999	TOTAL DEPTH	14598	PERF.14600	- 19081
03	24628 X	24628	-0-	-0-	-0-	24627	2	N	1	1 8		-0-
04	27592 X	27592	-0-	-0-	-0-	27592	2	N	-0-			-0-
05	24220 X	24220	-0-	-0-	-0-	24220	2	N	-0-			-0-
06	22004 X	22004	-0-	-0-	-0-	22002	2	N	2	2 8		-0-
07	20958 X	20958	-0-	-0-	-0-	20957	2	N	1	1 8		-0-
*08	20411 X	20411	-0-	-0-	-0-	20411	2	N	-0-			-0-

GRIMM OL UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	174194	COMPL. DATE	09/14/1999	TOTAL DEPTH	11070	PERF. 7620	- 11070
03	2200 N	2200	-0-	-0-	-0-	2038	2	N	147	164 1	2 8	233
04	1777 N	1777	-0-	-0-	-0-	1644	2	N	121	189 1	2 8	163
05	1745 N	1745	-0-	-0-	-0-	1604	2	N	128	184 1	1 8	106
06	1455 N	1455	-0-	-0-	-0-	1404	2	N	46	1 8		151
07	1453 N	1453	-0-	-0-	-0-	1420	2	N	30			181
*08	1517 N	1517	-0-	-0-	-0-	1475	2	N	38	176 1		43

WEIGELT		WELL #:		1	RRCID ->	174383	COMPL. DATE	08/07/1999	TOTAL DEPTH	12335	PERF.11600	- 15695
03	2666 N	869	-0-	-1797	-0-	833	2	N	33	1 8		217
04	4418 X	4418	-0-	-0-	-0-	4339	2	N	72	1 8		288
05	6595 X	6595	-0-	-0-	-0-	6544	2	N	46	192 1	4 8	138
06	3967 X	3967	-0-	-0-	-0-	3916	2	N	46	8 8		176
07	4632 X	4632	-0-	-0-	-0-	4577	2	N	50			226
08	2666 X	2263	-0-	-403	-0-	2257	2	N	5	191 1	1 5	35

TRIUMPH		WELL #:		1	RRCID ->	174461	COMPL. DATE	07/21/1999	TOTAL DEPTH	14926	PERF.14628	- 19870
03	6820 X	6512	-0-	-308	-0-	6512	2	N	-0-			-0-
04	6600 X	6120	-0-	-480	-0-	6120	2	N	-0-			-0-
05	6820 X	6166	-0-	-654	-0-	6166	2	N	-0-			-0-
06	6600 X	5704	-0-	-896	-0-	5704	2	N	-0-			-0-
07	6820 X	6352	-0-	-468	-0-	6351	2	N	1	1 8		-0-
08	6510 X	6145	-0-	-365	-0-	6145	2	N	-0-			-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE												
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544												
PEARLIE MAE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 174922 COMPL. DATE 08/19/1999 TOTAL DEPTH 15937 PERF.15772 - 19764												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	EOM BALANCE
03		1324 N	1324	-0-	-0-	-0-	-0-	1324	2	N	-0-	-0-
04		1148 N	1148	-0-	-0-	-0-	-0-	1148	2	N	-0-	-0-
05		1101 N	1101	-0-	-0-	-0-	-0-	1101	2	N	-0-	-0-
06		961 N	961	-0-	-0-	-0-	-0-	961	2	N	-0-	-0-
07		961 N	883	-0-	-78	-0-	-0-	883	2	N	-0-	-0-
08		961 N	694	-0-	-267	-0-	-0-	694	2	N	-0-	-0-

ROST UNIT WELL #: 1 RRCID -> 175091 COMPL. DATE 11/07/1997 TOTAL DEPTH 8966 PERF. 8507 - 8775												
03		31 N	21	-0-	-10	-0-	-0-	21	2	N	-0-	47
04		30 N	21	-0-	-9	-0-	-0-	21	2	N	-0-	47
05		31 N	21	-0-	-10	-0-	-0-	21	2	N	-0-	47
06		30 N	22	-0-	-8	-0-	-0-	22	2	N	-0-	47
07		31 N	21	-0-	-10	-0-	-0-	21	2	N	-0-	47
08		31 N	22	-0-	-9	-0-	-0-	22	2	N	-0-	47

WRANGLER WELL #: 1 RRCID -> 175276 COMPL. DATE 09/17/1999 TOTAL DEPTH 14984 PERF.14889 - 19076												
03		2573 X	2555	-0-	-18	-0-	-0-	2555	2	N	-0-	-0-
04		2610 X	2361	-0-	-249	-0-	-0-	2361	2	N	-0-	-0-
05		2697 X	2525	-0-	-172	-0-	-0-	2525	2	N	-0-	-0-
06		2610 X	1453	-0-	-1157	-0-	-0-	1453	2	N	-0-	-0-
07		2604 X	1171	-0-	-1433	-0-	-0-	1171	2	N	-0-	-0-
08		2542 X	2220	-0-	-322	-0-	-0-	2220	2	N	-0-	-0-

RAINS TRUST UNIT WELL #: 1 RRCID -> 175403 COMPL. DATE 03/02/1999 TOTAL DEPTH 15487 PERF.15465 - 20200												
03		4985 X	4985	-0-	-0-	-0-	-0-	4985	2	N	-0-	-0-
04		4024 X	4024	-0-	-0-	-0-	-0-	4024	2	N	-0-	-0-
05		3193 X	3193	-0-	-0-	-0-	-0-	3193	2	N	-0-	-0-
06		4800 X	4800	-0-	-0-	-0-	-0-	4800	2	N	-0-	-0-
07		3985 X	3985	-0-	-0-	-0-	-0-	3985	2	N	-0-	-0-
*08		4537 X	4537	-0-	-0-	-0-	-0-	4537	2	N	-0-	-0-

MORRIS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 175710 COMPL. DATE 12/16/1999 TOTAL DEPTH 16160 PERF.15792 - 21610												
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

PAAPE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 175997 COMPL. DATE 10/19/1999 TOTAL DEPTH 11983 PERF.11500 - 15110													
03		837 N	827	-0-	-10	-0-	-0-	810	2	17 9	N	15 8	85
04		1020 N	863	-0-	-157	-0-	-0-	849	2	14 9	N	13	98
05		961 N	884	-0-	-77	-0-	-0-	869	2	15 9	N	14	112
06		810 N	792	-0-	-18	-0-	-0-	781	2	11 9	N	10 8	121
07		899 N	877	-0-	-22	-0-	-0-	823	2	54 9	N	49 8	169
08		899 N	101	-0-	-798	-0-	-0-	101	2		N	-0-	169

CORNELIA WELL #: 1 RRCID -> 176228 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9215 PERF. 8792 - 9000													
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LEE				
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.//		521544										
LEVNIEN UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	176257	COMPL. DATE	12/26/1999	TOTAL DEPTH	12029	PERF.11430 - 14197	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
03	713 N	240	-0-	-473	-0-	240	2	N	-0-		91	
04	433 N	433	-0-	-0-	-0-	433	2	N	-0-		91	
05	713 N	298	-0-	-415	-0-	298	2	N	-0-		91	
06	288 N	288	-0-	-0-	-0-	288	2	N	-0-		91	
07	434 N	67	-0-	-367	-0-	67	2	N	-0-		91	
*08	734 N	734	-0-	-0-	-0-	734	2	N	-0-		91	

HENSKKE UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	176262	COMPL. DATE	01/14/2000	TOTAL DEPTH	15934	PERF.15559 - 22580	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

CARMONA		WELL #:		1H	RRCID ->	176504	COMPL. DATE	10/05/1999	TOTAL DEPTH	15341	PERF.15258 - 18848	
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

MCHEMRY, R. K. "A"		WELL #:		1H	RRCID ->	176675	COMPL. DATE	08/06/1993	TOTAL DEPTH	10152	PERF. 8233 - 10152	
03	465 N	446	-0-	-19	-0-	446	2	N	-0-		-0-	
04	570 N	327	-0-	-243	-0-	327	2	N	-0-		-0-	
05	565 N	565	-0-	-0-	-0-	565	2	N	-0-		-0-	
06	491 N	491	-0-	-0-	-0-	491	2	N	-0-		-0-	
07	341 N	180	-0-	-161	-0-	180	2	N	-0-		-0-	
08	558 N	495	-0-	-63	-0-	495	2	N	-0-		-0-	

APOLLO UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	177248	COMPL. DATE	03/18/2000	TOTAL DEPTH	15650	PERF.15355 - 21440	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

PHILLIPSBURG		WELL #:		1H	RRCID ->	179142	COMPL. DATE	03/28/2000	TOTAL DEPTH	15667	PERF.15425 - 19743	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

SALEM		WELL #:		2H	RRCID ->	179768	COMPL. DATE	05/13/2000	TOTAL DEPTH	15265	PERF.14915 - 18089	
03	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2	N	-0-		-0-	
04	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	2	N	-0-		-0-	
05	235 N	235	-0-	-0-	-0-	235	2	N	-0-		-0-	
06	199 N	199	-0-	-0-	-0-	199	2	N	-0-		-0-	
07	93 N	69	-0-	-24	-0-	69	2	N	-0-		-0-	
*08	173 N	173	-0-	-0-	-0-	173	2	N	-0-		-0-	

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE															
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544															
ISAAC WELL #: 1H RRCID -> 180143 COMPL. DATE 09/22/2000 TOTAL DEPTH 15636 PERF.15080 - 19866															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	EOM BALANCE		
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-		
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-		
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-		
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-		
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-		
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-		

SARA BETH WELL #: 1RE RRCID -> 185561 COMPL. DATE 05/14/2001 TOTAL DEPTH 11100 PERF.11198 - 14695															
03	2883	N	2521	-0-	-362	-0-	496	1	1895	2	N	118	183	1	162
							130	9							
04	1980	N	1259	-0-	-721	-0-	336	1	890	2	N	30			192
							33	9							
05	2356	N	137	-0-	-2219	-0-	137	2			N	-0-			192
06	2430	N	59	-0-	-2371	-0-	59	2			N	-0-			192
07	1302	N	15	-0-	-1287	-0-	15	2			N	-0-			192
08	124	N	24	-0-	-100	-0-	24	2			N	-0-			192

SCHULTE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 185736 COMPL. DATE 07/13/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.11180 - 17521															
03	1023	N	1006	-0-	-17	-0-	846	2	160	9	N	145	184	1	143
04	1110	N	734	-0-	-376	-0-	640	2	94	9	N	85			228
05	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	938	2	175	9	N	159	185	1	202
06	960	N	727	-0-	-233	-0-	641	2	86	9	N	78			280
07	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	845	2	162	9	N	147	182	1	244
08	1116	N	742	-0-	-374	-0-	652	2	90	9	N	82	183	1	143

MEANS "A" WELL #: 2H RRCID -> 186108 COMPL. DATE 05/04/2003 TOTAL DEPTH 10689 PERF.10224 - 13880															
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			82
04	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-			82
05	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			N	-0-			82
06	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-			82
07	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-			82
08	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	2			N	-0-			82

BRENHAM DOME UNIT WELL #: 1H RRCID -> 186634 COMPL. DATE 11/13/2001 TOTAL DEPTH 15307 PERF.15018 - 18650															
03	10860	X	10860	-0-	-0-	-0-	10854	2	6	9	N	5	5	8	-0-
04	9630	X	9467	-0-	-163	-0-	9467	2			N	-0-			-0-
05	11067	X	9165	-0-	-1902	-0-	9165	2			N	-0-			-0-
06	10710	X	9106	-0-	-1604	-0-	9105	2	1	9	N	1	1	8	-0-
07	11067	X	1	-0-	-11066	-0-	1	2			N	-0-			-0-
08	10850	X	-0-	-0-	-10850	-0-					N	-0-			-0-

MONTGOMERY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 187579 COMPL. DATE 09/05/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.11612 - 17640															
03	3056	N	3056	-0-	-0-	-0-	3042	2	14	9	N	13			91
04	2817	N	2817	-0-	-0-	-0-	2805	2	12	9	N	11			102
05	2856	N	2856	-0-	-0-	-0-	2848	2	8	9	N	7			109
06	2520	N	2303	-0-	-217	-0-	2301	2	2	9	N	2			111
07	2604	N	2423	-0-	-181	-0-	2403	2	20	9	N	18			129
08	2604	N	2380	-0-	-224	-0-	2380	2			N	-0-			129

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE														
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544														
MAC ARTHUR UNIT WELL #: 1H RRCID -> 187758 COMPL. DATE 09/23/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.10991 - 15400														
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
03		800 X	800	-0-	-0-	-0-	658 2	142 9	N	129	356 1	2 8		192
04		460 X	460	-0-	-0-	-0-	275 2	185 9	N	168	1 8			359
05		583 X	583	-0-	-0-	-0-	300 2	283 9	N	257	371 1			245
06		463 X	463	-0-	-0-	-0-	296 2	167 9	N	152	174 1			223
07		842 X	842	-0-	-0-	-0-	673 2	169 9	N	154				377
*08		234 X	234	-0-	-0-	-0-	233 2	1 9	N	1				378

VANDERGRIFT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 187983 COMPL. DATE 11/01/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.11590 - 17513														
03		2686 X	2686	-0-	-0-	-0-	2606 2	80 9	N	73	197 1			102
04		4811 X	4811	-0-	-0-	-0-	4660 2	151 9	N	137				239
05		3193 X	2328	-0-	-865	-0-	2263 2	65 9	N	59	195 1	2 5		101
06		3090 X	427	-0-	-2663	-0-	393 2	34 9	N	31				132
07		5379 X	5379	-0-	-0-	-0-	5219 2	160 9	N	145	200 1			77
08		3193 X	2494	-0-	-699	-0-	2405 2	89 9	N	81	1 8			157

BRADLEY GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 188042 COMPL. DATE 12/11/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.11493 - 16730														
03		2188 X	2188	-0-	-0-	-0-	2144 2	44 9	N	40				216
04		2352 X	2352	-0-	-0-	-0-	2304 2	48 9	N	44	192 1	1 8		67
05		2469 X	2469	-0-	-0-	-0-	2423 2	46 9	N	42				109
06		2604 X	2604	-0-	-0-	-0-	2553 2	51 9	N	46				155
07		2916 X	2916	-0-	-0-	-0-	2866 2	50 9	N	45				200
*08		2491 X	2491	-0-	-0-	-0-	2441 2	50 9	N	45	185 1			60

CAMEL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 188487 COMPL. DATE 10/19/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.10556 - 17175														
03		3100 N	2961	-0-	-139	121	2702 2	259 9	N	235	180 1			163
04		2186 X	2065	-0-	-121	-0-	1889 2	176 9	N	160	184 1			139
05		1879 X	1879	-0-	-0-	-0-	1734 2	145 9	N	132	185 1	1 8		85
06		1214 X	1214	-0-	-0-	-0-	1136 2	78 9	N	71				156
07		1617 X	1617	-0-	-0-	-0-	1498 2	119 9	N	108	181 1			83
*08		1586 X	1586	-0-	-0-	-0-	1481 2	105 9	N	95				178

MOUNTBATTEN GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 188994 COMPL. DATE 01/26/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.11700 - 17086														
03		3028 X	3028	-0-	-0-	-0-	3015 2	13 9	Y	12	3 8			69
04		2045 X	2045	-0-	-0-	-0-	2037 2	8 9	Y	7	1 8			75
05		2536 X	2536	-0-	-0-	-0-	2536 2		Y	-0-				75
06		2940 X	2298	-0-	-642	-0-	2290 2	8 9	Y	7				82
07		3038 X	1832	-0-	-1206	-0-	1831 2	1 9	Y	1				83
08		3038 X	2202	-0-	-836	-0-	2200 2	2 9	Y	2				85

WILDER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 189983 COMPL. DATE 06/08/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.15316 - 20340														
03		1540 N	1540	-0-	-0-	-0-	1540 2		N	-0-				-0-
04		1380 N	388	-0-	-992	-0-	388 2		N	-0-				-0-
05		1023 N	-0-	-0-	-1023	-0-			N	-0-				-0-
06		1500 N	719	-0-	-781	-0-	719 2		N	-0-				-0-
07		403 N	7	-0-	-396	-0-	7 2		N	-0-				-0-
*08		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2		N	-0-				-0-

WALKER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 190048 COMPL. DATE 05/25/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.11420 - 18103														
03		124 N	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-				198
04		120 N	-0-	-0-	-120	-0-			N	3	3 8			198
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1	1 8			198
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				198
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				198
*08		137 N	137	-0-	-0-	-0-	137 2		N	-0-				198

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE													
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544													
MARSHALL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 190064 COMPL. DATE 06/28/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.11658 - 17265													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	19 N	19	-0-	-0-	-0-	-0-	19	2	N	-0-			-0-
04	30 N	6	-0-	-24	-0-	-0-	6	2	N	-0-			-0-
05	31 N	9	-0-	-22	-0-	-0-	9	2	N	-0-			-0-
06	30 N	19	-0-	-11	-0-	-0-	19	2	N	-0-			-0-
07	6 N	-0-	-0-	-6	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	9 N	-0-	-0-	-9	-0-	-0-			N	-0-			-0-

ALLEN FARMS WELL #: 2H RRCID -> 190074 COMPL. DATE 05/07/2002 TOTAL DEPTH 17122 PERF.13039 - 17122													
03	361 N	361	-0-	-0-	-0-	-0-	361	2	N	-0-			-0-
04	360 N	350	-0-	-10	-0-	-0-	349	2	N	1	8		-0-
05	437 N	437	-0-	-0-	-0-	-0-	437	2	N	-0-			-0-
06	360 N	356	-0-	-4	-0-	-0-	356	2	N	-0-			-0-
07	433 N	433	-0-	-0-	-0-	-0-	433	2	N	-0-			-0-
08	434 N	311	-0-	-123	-0-	-0-	311	2	N	-0-			-0-

WITT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 190122 COMPL. DATE 09/24/2001 TOTAL DEPTH 19810 PERF.13605 - 19810													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WITTMAN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 190882 COMPL. DATE 08/01/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.11229 - 17405													
03	1302 X	1217	-0-	-85	-0-	-0-	1217	2	N	-0-			229
04	1260 X	1145	-0-	-115	-0-	-0-	963	2	N	165	184	1	210
05	1302 X	512	-0-	-790	-0-	-0-	500	2	N	11			221
06	1260 X	533	-0-	-727	-0-	-0-	527	2	N	5			226
07	1302 X	624	-0-	-678	-0-	-0-	589	2	N	32			258
*08	1348 X	1348	-0-	-0-	-0-	-0-	1204	2	N	131	181	1	208

VERTIVER WELL #: 1H RRCID -> 190883 COMPL. DATE 08/02/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.12094 - 18392													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

RATCLIFF WELL #: 1H RRCID -> 191472 COMPL. DATE 08/15/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.13710 - 19600													
03	1462 N	1462	-0-	-0-	-0-	-0-	1462	2	N	-0-			-0-
04	1401 N	1401	-0-	-0-	-0-	-0-	1401	2	N	-0-			-0-
05	1581 N	1444	-0-	-137	-0-	-0-	1444	2	N	-0-			-0-
06	1410 N	1387	-0-	-23	-0-	-0-	1387	2	N	-0-			-0-
07	1457 N	1425	-0-	-32	-0-	-0-	1425	2	N	-0-			-0-
08	1457 N	1437	-0-	-20	-0-	-0-	1437	2	N	-0-			-0-

VON RUNDSTEDT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 192050 COMPL. DATE 09/27/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.11930 - 19122													
03	3465 X	3465	-0-	-0-	-0-	-0-	3455	2	Y	9			69
04	3629 X	3629	-0-	-0-	-0-	-0-	3622	2	Y	6			75
05	2686 X	2686	-0-	-0-	-0-	-0-	2686	2	Y	-0-			75
06	3300 X	2433	-0-	-867	-0-	-0-	2425	2	Y	7			82
07	3410 X	1940	-0-	-1470	-0-	-0-	1939	2	Y	1			83
08	3410 X	997	-0-	-2413	-0-	-0-	995	2	Y	2			85

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY		MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544		WELL #: 1A RRCID -> 192205		COMPL. DATE 04/06/2006		TOTAL DEPTH 9245		PERF. 8658 - 11508		CNTY: LEE	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT	** CODE	EOM BALANCE	
03	558 N	500	-0-	-58	-0-	499 2	1 9	N	1	1 8		100	
04	480 N	17	-0-	-463	-0-	17 2		N	-0-			100	
05	558 N	-0-	-0-	-558	-0-			N	-0-			100	
06	480 N	15	-0-	-465	-0-	14 2	1 9	N	1	1 8		100	
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	26	7 8		119	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	29	29 8		119	

MUESSE UNIT		WELL #: 1H RRCID -> 192317		COMPL. DATE 11/06/2002		TOTAL DEPTH N/A		PERF.11863 - 16641					
03	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31 2		N	-0-			160	
04	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66 2		N	-0-			160	
05	86 N	86	-0-	-0-	-0-	73 2	13 9	N	12			172	
06	81 N	81	-0-	-0-	-0-	68 2	13 9	N	12			184	
07	62 N	40	-0-	-22	-0-	38 2	2 9	N	2			186	
08	93 N	40	-0-	-53	-0-	40 2		N	-0-			186	

CARLOS UNIT		WELL #: 1H RRCID -> 192710		COMPL. DATE 11/09/2002		TOTAL DEPTH N/A		PERF.10821 - 15420					
03	434 N	380	-0-	-54	-0-	350 2	30 9	N	27	85 1		61	
04	390 N	368	-0-	-22	-0-	346 2	22 9	N	20			81	
05	522 N	522	-0-	-0-	-0-	492 2	30 9	N	27			108	
06	452 N	452	-0-	-0-	-0-	429 2	23 9	N	21			129	
07	398 N	398	-0-	-0-	-0-	378 2	20 9	N	18			147	
08	465 N	465	-0-	-0-	-0-	440 2	25 9	N	23			170	

KEILERS FAMILY UNIT		WELL #: 1H RRCID -> 193237		COMPL. DATE 12/26/2002		TOTAL DEPTH N/A		PERF.11850 - 15222					
03	328 N	328	-0-	-0-	-0-	315 2	13 9	N	12			212	
04	210 N	1	-0-	-209	-0-	1 2		N	-0-			212	
05	15 N	15	-0-	-0-	-0-	14 2	1 9	N	1			213	
06	240 N	-0-	-0-	-240	-0-			N	-0-			213	
07	230 N	230	-0-	-0-	-0-	227 2	3 9	N	3	187 1		29	
*08	191 N	191	-0-	-0-	-0-	179 2	12 9	N	11			40	

EISENHOWER		WELL #: 1H RRCID -> 193459		COMPL. DATE 01/07/2003		TOTAL DEPTH N/A		PERF.12030 - 17860					
03	310 N	6	-0-	-304	-0-	6 2		N	-0-			168	
04	330 N	169	-0-	-161	-0-	169 2		N	-0-			168	
05	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-			168	
06	396 N	396	-0-	-0-	-0-	396 2		N	-0-			168	
07	186 N	-0-	-0-	-186	-0-			N	-0-			168	
*08	244 N	244	-0-	-0-	-0-	244 2		N	-0-			168	

FREEMAN UNIT		WELL #: 1H RRCID -> 193677		COMPL. DATE 02/25/2003		TOTAL DEPTH N/A		PERF.13536 - 19741					
03	1984 N	1456	-0-	-528	-0-	1456 2		N	-0-			-0-	
04	2188 N	2188	-0-	-0-	-0-	2188 2		N	-0-			-0-	
05	1364 N	1320	-0-	-44	-0-	1320 2		N	-0-			-0-	
06	1410 N	1051	-0-	-359	-0-	1051 2		N	-0-			-0-	
07	1984 N	1826	-0-	-158	-0-	1826 2		N	-0-			-0-	
*08	1897 N	1897	-0-	-0-	-0-	1897 2		N	-0-			-0-	

PENICK		WELL #: 1RE RRCID -> 193972		COMPL. DATE 12/06/2002		TOTAL DEPTH 10690		PERF.10018 - 13700					
03	558 N	139	-0-	-419	-0-	122 2	17 9	N	15			151	
04	788 N	788	-0-	-0-	-0-	766 2	22 9	N	20			171	
05	1561 N	1561	-0-	-0-	-0-	1542 2	19 9	N	17			188	
06	1618 N	1618	-0-	-0-	-0-	1594 2	24 9	N	22			210	
07	1278 N	1278	-0-	-0-	-0-	1265 2	13 9	N	12	188 1		34	
08	1550 N	996	-0-	-554	-0-	982 2	14 9	N	13			47	

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE								
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.//		521544		BRENHAM DOME UNIT		WELL #:	2H	RRCID ->	194601	COMPL. DATE	10/14/2002	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.15106 - 19845			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM			
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE			
03		2687 X	2687	-0-	-0-	-0-	2687	2		N	-0-			-0-			
04		2100 X	2009	-0-	-91	-0-	2009	2		N	-0-			-0-			
05		3053 X	3053	-0-	-0-	-0-	3053	2		N	-0-			-0-			
06		2650 X	2650	-0-	-0-	-0-	2650	2		N	-0-			-0-			
07		2697 X	2676	-0-	-21	-0-	2676	2		N	-0-			-0-			
08		3038 X	2699	-0-	-339	-0-	2699	2		N	-0-			-0-			

WEISS				WELL #:	2H	RRCID ->	195471	COMPL. DATE	06/05/2003	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.14950 - 18350					
03		496 X	370	-0-	-126	-0-	370	2		N	-0-			-0-			
04		510 X	294	-0-	-216	-0-	294	2		N	-0-			-0-			
05		527 X	17	-0-	-510	-0-	17	2		N	-0-			-0-			
06		510 X	80	-0-	-430	-0-	80	2		N	-0-			-0-			
07		735 X	735	-0-	-0-	-0-	735	2		N	-0-			-0-			
*08		435 X	435	-0-	-0-	-0-	435	2		N	-0-			-0-			

HOBBS-MUERY UNIT				WELL #:	1RE	RRCID ->	195811	COMPL. DATE	01/19/2003	TOTAL DEPTH	12349	PERF.11668 - 14540					
03		3813 X	1761	-0-	-2052	-0-	1715	2	46	9	N	42	374	1	4	8	5
04		4320 X	205	-0-	-4115	-0-	205	2			N	-0-					5
05		9120 X	9120	-0-	-0-	-0-	9120	2			N	-0-	5	5			-0-
06		4631 X	4631	-0-	-0-	-0-	4630	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07		3999 X	2101	-0-	-1898	-0-	2100	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08		4464 X	1917	-0-	-2547	-0-	1917	2			N	-0-					-0-

DIETZ, JOHN				WELL #:	1	RRCID ->	196824	COMPL. DATE	06/13/2003	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 9983 - 14971					
03		3472 X	1394	-0-	-2078	-0-	1179	2	215	9	N	195	186	1			180
04		3360 X	3315	-0-	-45	-0-	3087	2	228	9	N	207	191	1			196
05		3472 X	3244	-0-	-228	-0-	3026	2	218	9	N	198	339	1			55
06		2760 X	2463	-0-	-297	-0-	2362	2	101	9	N	92					147
07		3441 X	-0-	-0-	-3441	-0-					N	1					148
08		3441 X	34	-0-	-3407	-0-	34	2			N	-0-					148

JARMON UNIT				WELL #:	2	RRCID ->	197493	COMPL. DATE	04/23/2003	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.15040 - 19860					
03		5907 X	5907	-0-	-0-	-0-	5907	2			N	-0-					-0-
04		5340 X	4822	-0-	-518	-0-	4822	2			N	-0-					-0-
05		5518 X	5396	-0-	-122	-0-	5396	2			N	-0-					-0-
06		5340 X	5042	-0-	-298	-0-	5042	2			N	-0-					-0-
07		5518 X	4750	-0-	-768	-0-	4750	2			N	-0-					-0-
08		5518 X	5044	-0-	-474	-0-	5041	2	3	9	N	3	3	8			-0-

ZUEHLKE UNIT				WELL #:	2	RRCID ->	197747	COMPL. DATE	08/01/2003	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.11793 - 16247					
03		930 N	834	-0-	-96	-0-	834	2			N	-0-					100
04		900 N	738	-0-	-162	-0-	738	2			N	-0-					100
05		806 N	649	-0-	-157	-0-	649	2			N	-0-					100
06		810 N	572	-0-	-238	-0-	572	2			N	-0-					100
07		775 N	452	-0-	-323	-0-	452	2			N	-0-					100
08		651 N	300	-0-	-351	-0-	299	2	1	9	N	1					101

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LEE						
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.//		521544		TIEMANN		WELL #:	2H	RRCID ->	198105	COMPL. DATE	08/18/2003	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.15300 - 19419		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
03		17794 X	3402	-0-	-14392	-0-	3401	2	1	9	N	1	1	8		-0-
04		7980 X	254	-0-	-7726	-0-	253	2	1	9	N	1	1	8		-0-
05		18658 X	18658	-0-	-0-	-0-	18658	2			N	-0-				-0-
06		32894 X	32894	-0-	-0-	-0-	32892	2	2	9	N	2	2	8		-0-
07		11501 X	10297	-0-	-1204	-0-	10297	2			N	-0-				-0-
08		18662 X	-0-	-0-	-18662	-0-					N	-0-				-0-

CARMONA				WELL #:	2H	RRCID ->	198124	COMPL. DATE	10/12/2003	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.15040 - 18547				
03		20729 X	20729	-0-	-0-	-0-	20729	2			N	-0-	5	5		3
04		20211 X	20211	-0-	-0-	-0-	20211	2			N	-0-	3	5		-0-
05		22250 X	22250	-0-	-0-	-0-	22250	2			N	-0-				-0-
06		22364 X	22364	-0-	-0-	-0-	22363	2	1	9	N	1	1	1		-0-
07		22366 X	22366	-0-	-0-	-0-	22347	2	19	9	N	17	17	1		-0-
*08		22475 X	22475	-0-	-0-	-0-	22474	2	1	9	N	1	1	1		-0-

FREEMAN				WELL #:	2H	RRCID ->	198566	COMPL. DATE	09/19/2003	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.13323 - 17898				
03		1612 X	1320	-0-	-292	-0-	1320	2			N	-0-				-0-
04		1560 X	590	-0-	-970	-0-	590	2			N	-0-				-0-
05		1209 N	703	-0-	-506	-0-	703	2			N	-0-				-0-
06		1290 N	783	-0-	-507	-0-	783	2			N	-0-				-0-
07		753 N	753	-0-	-0-	-0-	753	2			N	-0-				-0-
*08		754 N	754	-0-	-0-	-0-	754	2			N	-0-				-0-

MEINEN OL UNIT 2				WELL #:	1	RRCID ->	199305	COMPL. DATE	10/18/2003	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.12198 - 16720				
03		3193 X	3059	-0-	-134	-0-	3037	2	22	9	N	20				148
04		3119 X	3119	-0-	-0-	-0-	3105	2	14	9	N	13				161
05		3145 X	3145	-0-	-0-	-0-	3126	2	19	9	N	17				178
06		2970 X	2926	-0-	-44	-0-	2907	2	19	9	N	17	1	8		194
07		3193 X	3070	-0-	-123	-0-	3057	2	13	9	N	12				206
08		3193 X	2437	-0-	-756	-0-	2435	2	2	9	N	2	178	1		30

ALBERS ET AL UNIT				WELL #:	2	RRCID ->	199340	COMPL. DATE	11/01/2003	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.12460 - 16444				
03		868 N	796	-0-	-72	-0-	721	2	75	9	N	68				134
04		780 N	704	-0-	-76	-0-	635	2	69	9	N	63	1	8		196
05		713 N	631	-0-	-82	-0-	573	2	58	9	N	53	189	1		60
06		780 N	509	-0-	-271	-0-	453	2	56	9	N	51				111
07		713 N	659	-0-	-54	-0-	598	2	61	9	N	55				166
*08		641 N	641	-0-	-0-	-0-	590	2	51	9	N	46	1	8		211

HAYNIE-SCHWEITZ UNIT				WELL #:	1H	RRCID ->	199794	COMPL. DATE	11/20/2003	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.14168 - 19506				
03		3243 X	3243	-0-	-0-	-0-	3243	2			N	-0-				-0-
04		3082 X	3082	-0-	-0-	-0-	3082	2			N	-0-				-0-
05		3022 X	3022	-0-	-0-	-0-	3022	2			N	-0-				-0-
06		2973 X	2973	-0-	-0-	-0-	2973	2			N	-0-				-0-
07		3141 X	3141	-0-	-0-	-0-	3141	2			N	-0-				-0-
*08		3095 X	3095	-0-	-0-	-0-	3095	2			N	-0-				-0-

EDGE, GORDON				WELL #:	1H	RRCID ->	200109	COMPL. DATE	01/04/2004	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.13539 - 19234				
03		5469 X	5469	-0-	-0-	-0-	5469	2			N	-0-				-0-
04		5196 X	5196	-0-	-0-	-0-	5196	2			N	-0-				-0-
05		5011 X	5011	-0-	-0-	-0-	5011	2			N	-0-				-0-
06		4544 X	4544	-0-	-0-	-0-	4543	2	1	9	N	1	1	8		-0-
07		5089 X	5089	-0-	-0-	-0-	5088	2	1	9	N	1	1	8		-0-
*08		5144 X	5144	-0-	-0-	-0-	5144	2			N	-0-				-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: LEE			
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544													
BOWERS, J. A. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 200509 COMPL. DATE N/A										TOTAL DEPTH	8300	PERF. 7983 - 8221	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03		713 N	666	-0-	-47	-0-	614 2	52 9	N	47	1 8		161
04		660 N	546	-0-	-114	-0-	503 2	43 9	N	39	173 1	1 8	26
05		744 N	495	-0-	-249	-0-	452 2	43 9	N	39			65
06		630 N	461	-0-	-169	-0-	419 2	42 9	N	38	1 8		102
07		558 N	465	-0-	-93	-0-	428 2	37 9	N	34			136
*08		569 N	569	-0-	-0-	-0-	519 2	50 9	N	45	1 8		180

JARMON UNIT WELL #: 3 RRCID -> 200644 COMPL. DATE 10/05/2003										TOTAL DEPTH	15175	PERF.14983 - 20415	
03		1178 N	951	-0-	-227	-0-	951 2		N	-0-			-0-
04		870 N	822	-0-	-48	-0-	822 2		N	-0-			-0-
05		1178 N	876	-0-	-302	-0-	876 2		N	-0-			-0-
06		930 N	822	-0-	-108	-0-	822 2		N	-0-			-0-
07		837 N	808	-0-	-29	-0-	808 2		N	-0-			-0-
08		868 N	664	-0-	-204	-0-	664 2		N	-0-			-0-

BOATWRIGHT WELL #: 2H RRCID -> 201030 COMPL. DATE 12/19/2003										TOTAL DEPTH	16596	PERF.11680 - 14698	
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HEYMAN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 201042 COMPL. DATE 03/11/2004										TOTAL DEPTH	14266	PERF.14778 - 18105	
03		744 N	598	-0-	-146	-0-	598 2		N	-0-			-0-
04		600 N	575	-0-	-25	-0-	575 2		N	-0-			-0-
05		620 N	580	-0-	-40	-0-	580 2		N	-0-			-0-
06		570 N	557	-0-	-13	-0-	557 2		N	-0-			-0-
07		589 N	572	-0-	-17	-0-	572 2		N	-0-			-0-
08		589 N	560	-0-	-29	-0-	560 2		N	-0-			-0-

KRAUSE-O.L. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 201427 COMPL. DATE 01/16/2004										TOTAL DEPTH	12158	PERF.11745 - 16925	
03		1178 N	1158	-0-	-20	-0-	1111 2	47 9	N	43	5 8		153
04		1412 N	1412	-0-	-0-	-0-	1364 2	48 9	N	44	1 8		196
05		1457 N	1028	-0-	-429	-0-	995 2	33 9	N	30	3 8		223
06		1110 N	1110	-0-	-0-	-0-	1065 2	45 9	N	41	12 8		252
07		1457 N	891	-0-	-566	-0-	871 2	20 9	N	18	191 1		79
08		1023 N	652	-0-	-371	-0-	620 2	32 9	N	29	5 8		103

COBB UNIT WELL #: 2 RRCID -> 201524 COMPL. DATE 01/23/2004										TOTAL DEPTH	14991	PERF.14736 - 18400	
03		7409 X	1832	-0-	-5577	-0-	1832 2		N	-0-			-0-
04		7170 X	6915	-0-	-255	-0-	6915 2		N	-0-			-0-
05		5642 X	4444	-0-	-1198	-0-	4444 2		N	-0-			-0-
06		3960 X	1766	-0-	-2194	-0-	1766 2		N	-0-			-0-
07		7161 X	1833	-0-	-5328	-0-	1832 2	1 9	N	1	1 8		-0-
08		7161 X	4334	-0-	-2827	-0-	4334 2		N	-0-			-0-

EDGE, GORDON WELL #: 2H RRCID -> 201623 COMPL. DATE 04/22/2004										TOTAL DEPTH	13609	PERF.13118 - 18547	
03		1302 N	1153	-0-	-149	-0-	1153 2		N	-0-			41
04		1110 N	1110	-0-	-0-	-0-	1110 2		N	-0-			41
05		1123 N	1123	-0-	-0-	-0-	1123 2		N	-0-			41
06		1141 N	1141	-0-	-0-	-0-	1141 2		N	-0-			41
07		1187 N	1187	-0-	-0-	-0-	1187 2		N	-0-			41
08		1116 N	1104	-0-	-12	-0-	1104 2		N	-0-			41

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE					
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544											
GLAESER UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 203319		COMPL. DATE 03/05/2004		TOTAL DEPTH 15492		PERF.15365 - 20150	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
03	4123 X	3929	-0-	-194	-0-	3929	2	N	-0-		-0-
04	3673 X	3673	-0-	-0-	-0-	3673	2	N	-0-		-0-
05	3900 X	3900	-0-	-0-	-0-	3900	2	N	-0-		-0-
06	3810 X	3100	-0-	-710	-0-	3097	2	N	3	3 8	-0-
07	3937 X	3102	-0-	-835	-0-	3102	2	N	-0-		-0-
08	3937 X	3091	-0-	-846	-0-	3091	2	N	-0-		-0-

DIERKING UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 203886		COMPL. DATE 12/26/2003		TOTAL DEPTH 15633		PERF.15435 - 18521	
03	365 N	365	-0-	-0-	-0-	365	2	N	-0-		-0-
04	631 N	631	-0-	-0-	-0-	631	2	N	-0-		-0-
05	983 N	983	-0-	-0-	-0-	983	2	N	-0-		-0-
06	667 N	667	-0-	-0-	-0-	667	2	N	-0-		-0-
07	496 N	180	-0-	-316	-0-	180	2	N	-0-		-0-
08	496 N	136	-0-	-360	-0-	136	2	N	-0-		-0-

NAVARRO UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 203889		COMPL. DATE 07/25/2004		TOTAL DEPTH 14929		PERF.14645 - 19491	
03	2919 N	2437	-0-	-482	-0-	2437	2	N	-0-		-0-
04	2359 N	2359	-0-	-0-	-0-	2359	2	N	-0-		-0-
05	1953 X	1741	-0-	-212	-0-	1741	2	N	-0-		-0-
06	1994 X	1994	-0-	-0-	-0-	1994	2	N	-0-		-0-
07	2643 X	2643	-0-	-0-	-0-	2643	2	N	-0-		-0-
*08	2582 X	2582	-0-	-0-	-0-	2582	2	N	-0-		-0-

GOLDBERG UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 203906		COMPL. DATE 03/28/2004		TOTAL DEPTH 15351		PERF.15280 - 18390	
03	4464 X	4078	-0-	-386	-0-	4078	2	N	-0-		-0-
04	4320 X	3782	-0-	-538	-0-	3782	2	N	-0-		-0-
05	4309 X	3282	-0-	-1027	-0-	3282	2	N	-0-		-0-
06	4170 X	3126	-0-	-1044	-0-	3126	2	N	-0-		-0-
07	4216 X	3185	-0-	-1031	-0-	3185	2	N	-0-		-0-
08	4092 X	3149	-0-	-943	-0-	3149	2	N	-0-		-0-

RIO LOBO UNIT 2		WELL #: 1		RRCID -> 203907		COMPL. DATE 04/25/2004		TOTAL DEPTH 12322		PERF.11852 - 15395	
03	83 N	83	-0-	-0-	-0-	83	2	N	-0-		67
04	120 N	16	-0-	-104	-0-	16	2	N	-0-		67
05	31 N	5	-0-	-26	-0-	5	2	N	-0-		67
06	90 N	13	-0-	-77	-0-	13	2	N	-0-		67
07	31 N	11	-0-	-20	-0-	11	2	N	-0-		67
*08	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2	N	-0-		67

KRAUSE, ESTHER		WELL #: 1		RRCID -> 203908		COMPL. DATE 05/13/2004		TOTAL DEPTH 12337		PERF.11917 - 18030	
03	1058 N	1058	-0-	-0-	-0-	1010	2	48 9 N	44	2 8	163
04	1227 N	1227	-0-	-0-	-0-	1169	2	58 9 N	53	1 8	215
05	1030 N	1030	-0-	-0-	-0-	1001	2	29 9 N	26	185 1	55
06	733 N	733	-0-	-0-	-0-	701	2	32 9 N	29	5 8	79
07	998 N	998	-0-	-0-	-0-	977	2	21 9 N	19	2 8	96
*08	1015 N	1015	-0-	-0-	-0-	991	2	24 9 N	22	2 8	116

ROTELLO UNIT "A"		WELL #: 1		RRCID -> 204567		COMPL. DATE 02/29/2004		TOTAL DEPTH 13373		PERF.12895 - 15488	
03	992 N	725	-0-	-267	-0-	286	1	439 2 N	-0-		-0-
04	1047 N	1047	-0-	-0-	-0-	276	1	771 2 N	-0-		-0-
05	1181 N	1181	-0-	-0-	-0-	286	1	895 2 N	-0-		-0-
06	934 N	934	-0-	-0-	-0-	276	1	658 2 N	-0-		-0-
07	992 N	839	-0-	-153	-0-	286	1	553 2 N	-0-		-0-
08	992 N	837	-0-	-155	-0-	286	1	551 2 N	-0-		-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE															
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544															
WEHMEYER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 205161 COMPL. DATE 09/18/2004 TOTAL DEPTH 13814 PERF.13433 - 19231															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03		1922 N	1886	-0-	-36	-0-	1886	2			N	-0-			39
04		1980 N	1846	-0-	-134	-0-	1846	2			N	-0-			39
05		1953 N	1713	-0-	-240	-0-	1713	2			N	-0-			39
06		1830 N	1557	-0-	-273	-0-	1556	2	1	9	N	1	1	8	39
07		1922 N	1716	-0-	-206	-0-	1716	2			N	-0-			39
08		1705 N	1528	-0-	-177	-0-	1528	2			N	-0-			39

STUERMER-PLUECKHAHN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 205215 COMPL. DATE 03/29/2003 TOTAL DEPTH 9443 PERF. 9120 - 13800															
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			71
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			71
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			71
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			71
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			71
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			71

RAINS TRUST UNIT WELL #: 2 RRCID -> 206255 COMPL. DATE 08/10/2004 TOTAL DEPTH 15451 PERF.15365 - 18440															
03		4001 X	4001	-0-	-0-	-0-	4001	2			N	-0-			-0-
04		3720 X	2656	-0-	-1064	-0-	2656	2			N	-0-			-0-
05		4030 X	3773	-0-	-257	-0-	3773	2			N	-0-			-0-
06		5072 X	5072	-0-	-0-	-0-	5071	2	1	9	N	1	1	8	-0-
07		4030 X	3932	-0-	-98	-0-	3932	2			N	-0-			-0-
08		3999 X	3466	-0-	-533	-0-	3466	2			N	-0-			-0-

PEARLIE MAE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 206259 COMPL. DATE 10/09/2004 TOTAL DEPTH 15763 PERF.15608 - 20548															
03		992 N	949	-0-	-43	-0-	949	2			N	-0-			-0-
04		930 N	865	-0-	-65	-0-	865	2			N	-0-			-0-
05		992 N	864	-0-	-128	-0-	864	2			N	-0-			-0-
06		1101 N	1101	-0-	-0-	-0-	1101	2			N	-0-			-0-
07		1882 N	1882	-0-	-0-	-0-	1882	2			N	-0-			-0-
*08		1974 N	1974	-0-	-0-	-0-	1974	2			N	-0-			-0-

STANTON UNIT WELL #: 2 RRCID -> 206281 COMPL. DATE 09/18/2004 TOTAL DEPTH 13212 PERF.13096 - 16910															
03		6882 X	3668	-0-	-3214	-0-	352	1	3316	2	N	-0-			113
04		7002 X	7002	-0-	-0-	-0-	304	1	6697	2	N	1	1	8	113
							1	9							
05		7440 X	5111	-0-	-2329	-0-	416	1	4695	2	N	-0-			113
06		7200 X	7179	-0-	-21	-0-	480	1	6696	2	N	3	3	8	113
							3	9							
07		7440 X	6902	-0-	-538	-0-	496	1	6404	2	N	2			115
							2	9							
08		7223 X	5980	-0-	-1243	-0-	496	1	5484	2	N	-0-			115

HURST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 207931 COMPL. DATE 12/05/2004 TOTAL DEPTH 14128 PERF.14000 - 19163															
03		1814 N	1814	-0-	-0-	-0-	1814	2			N	-0-			-0-
04		1992 N	1992	-0-	-0-	-0-	1992	2			N	-0-			-0-
05		2867 N	2867	-0-	-0-	-0-	2867	2			N	-0-			-0-
06		2618 N	2618	-0-	-0-	-0-	2618	2			N	-0-			-0-
07		2584 N	2584	-0-	-0-	-0-	2583	2	1	9	N	1	1	8	-0-
*08		2513 N	2513	-0-	-0-	-0-	2513	2			N	-0-			-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE			
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.//		521544										
MOSES UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	208236	COMPL. DATE	02/24/2005	TOTAL DEPTH	14894	PERF.14615	- 20973
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	AMT CODE	AMT CODE	
03		342 N	342	-0-	-0-	-0-	342 2		N	-0-		-0-
04		341 N	341	-0-	-0-	-0-	341 2		N	-0-		-0-
05		341 N	267	-0-	-74	-0-	267 2		N	-0-		-0-
06		330 N	265	-0-	-65	-0-	265 2		N	-0-		-0-
07		383 N	383	-0-	-0-	-0-	383 2		N	-0-		-0-
*08		315 N	315	-0-	-0-	-0-	315 2		N	-0-		-0-

WARRENTON-ARROW UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	208648	COMPL. DATE	09/02/2004	TOTAL DEPTH	12245	PERF.11918	- 17606
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

COBB UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	208649	COMPL. DATE	01/04/2005	TOTAL DEPTH	14554	PERF.14630	- 17374
03		4757 X	4757	-0-	-0-	-0-	4757 2		N	-0-		-0-
04		4830 X	3099	-0-	-1731	-0-	3099 2		N	-0-		-0-
05		4991 X	4454	-0-	-537	-0-	4454 2		N	-0-		-0-
06		4830 X	4590	-0-	-240	-0-	4590 2		N	-0-		-0-
07		4898 X	4615	-0-	-283	-0-	4615 2		N	-0-		-0-
08		4743 X	4666	-0-	-77	-0-	4665 2	1 9	N	1	1 8	-0-

MOORE, H. H. UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	208650	COMPL. DATE	12/01/2004	TOTAL DEPTH	13762	PERF.13190	- 18100
03		3503 X	1919	-0-	-1584	-0-	286 1	1630 2	N	3		125
							3 9					
04		3487 X	3487	-0-	-0-	-0-	276 1	3207 2	N	4		129
							4 9					
05		2943 X	2943	-0-	-0-	-0-	286 1	2657 2	N	-0-		129
06		2730 X	1789	-0-	-941	-0-	276 1	1512 2	N	1		130
							1 9					
07		3503 X	2543	-0-	-960	-0-	286 1	2257 2	N	-0-		130
08		3503 X	2124	-0-	-1379	-0-	286 1	1837 2	N	1		131
							1 9					

RANGER		WELL #:		2	RRCID ->	209615	COMPL. DATE	03/15/2005	TOTAL DEPTH	14670	PERF.13470	- 18505
03		2090 N	2090	-0-	-0-	-0-	2090 2		N	-0-		-0-
04		2040 N	2040	-0-	-0-	-0-	2040 2		N	-0-		-0-
05		2108 N	2095	-0-	-13	-0-	2095 2		N	-0-		-0-
06		2010 N	1960	-0-	-50	-0-	1960 2		N	-0-		-0-
07		2108 N	2079	-0-	-29	-0-	2079 2		N	-0-		-0-
08		2108 N	1999	-0-	-109	-0-	1999 2		N	-0-		-0-

FIFE UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	210156	COMPL. DATE	01/28/2005	TOTAL DEPTH	13707	PERF.13505	- 17707
03		11 N	-0-	-0-	-11	-0-			N	-0-		-0-
04		498 N	498	-0-	-0-	-0-	498 2		N	-0-		-0-
05		1460 N	1460	-0-	-0-	-0-	1460 2		N	-0-		-0-
06		159 N	159	-0-	-0-	-0-	159 2		N	-0-		-0-
07		693 N	693	-0-	-0-	-0-	690 2	3 9	N	3	3 8	-0-
08		1147 N	536	-0-	-611	-0-	536 2		N	-0-		-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE												
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544												
HECKMANN UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 210784 COMPL. DATE 12/05/2004 TOTAL DEPTH 14186 PERF.14023 - 16701												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* C	COND M	* DISPOSITIONS * AMT	* AMT	EOM BALANCE
03	4154 X	3000	-0-	-1154	-0-	3000	2	N	-0-			-0-
04	4020 X	3545	-0-	-475	-0-	3545	2	N	-0-			-0-
05	5073 X	5073	-0-	-0-	-0-	5073	2	N	-0-			-0-
06	4944 X	4944	-0-	-0-	-0-	4944	2	N	-0-			-0-
07	4769 X	4769	-0-	-0-	-0-	4769	2	N	-0-			-0-
08	4340 X	4325	-0-	-15	-0-	4325	2	N	-0-			-0-

RIO BRAVO WELL #: 2 RRCID -> 211607 COMPL. DATE 06/26/2004 TOTAL DEPTH 12363 PERF.11772 - 16350												
03	1239 N	1239	-0-	-0-	-0-	1235	2	4 9 N	4	2 8		103
04	1092 N	1092	-0-	-0-	-0-	1092	2	N	-0-			103
05	937 N	937	-0-	-0-	-0-	937	2	N	-0-			103
06	1247 N	1247	-0-	-0-	-0-	1194	2	53 9 N	48	8 8		143
07	779 N	779	-0-	-0-	-0-	757	2	22 9 N	20	2 8		161
*08	729 N	729	-0-	-0-	-0-	715	2	14 9 N	13	1 8		173

RIETZ TRUST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 211614 COMPL. DATE 06/25/2005 TOTAL DEPTH 13695 PERF.13435 - 19005												
03	3224 X	2647	-0-	-577	-0-	2647	2	N	-0-			-0-
04	3120 X	1233	-0-	-1887	-0-	1233	2	N	-0-			-0-
05	3239 X	3239	-0-	-0-	-0-	3239	2	N	-0-			-0-
06	2610 X	2485	-0-	-125	-0-	2485	2	N	-0-			-0-
07	2635 X	2375	-0-	-260	-0-	2374	2	1 9 N	1	1 8		-0-
08	3224 X	2619	-0-	-605	-0-	2619	2	N	-0-			-0-

BROWN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 211949 COMPL. DATE 08/18/2005 TOTAL DEPTH 14332 PERF.14104 - 20235												
03	3521 X	3521	-0-	-0-	-0-	3521	2	N	-0-			26
04	2967 X	2967	-0-	-0-	-0-	2966	2	1 9 N	1	1 8		26
05	3076 X	3076	-0-	-0-	-0-	3076	2	N	-0-			26
06	2611 X	2611	-0-	-0-	-0-	2611	2	N	-0-			26
07	2000 X	2000	-0-	-0-	-0-	2000	2	N	-0-			26
*08	3355 X	3355	-0-	-0-	-0-	3355	2	N	-0-			26

JET WELL #: 2 RRCID -> 213308 COMPL. DATE 05/13/2005 TOTAL DEPTH 14832 PERF.14670 - 17221												
03	562 N	562	-0-	-0-	-0-	562	2	N	-0-			-0-
04	540 N	522	-0-	-18	-0-	522	2	N	-0-			-0-
05	558 N	533	-0-	-25	-0-	532	2	1 9 N	1	1 8		-0-
06	540 N	509	-0-	-31	-0-	509	2	N	-0-			-0-
07	534 N	534	-0-	-0-	-0-	534	2	N	-0-			-0-
08	527 N	524	-0-	-3	-0-	524	2	N	-0-			-0-

LUCKY WELL #: 2 RRCID -> 213385 COMPL. DATE 12/15/2004 TOTAL DEPTH 11692 PERF.11237 - 15378												
03	3689 X	3689	-0-	-0-	-0-	3556	2	133 9 N	121			202
04	3287 X	3287	-0-	-0-	-0-	3159	2	128 9 N	116	189 1		129
05	3388 X	3388	-0-	-0-	-0-	3283	2	105 9 N	95	183 1		41
06	3124 X	3124	-0-	-0-	-0-	3013	2	111 9 N	101			142
07	3019 X	3019	-0-	-0-	-0-	2910	2	109 9 N	99	175 1	1 8	65
*08	2827 X	2827	-0-	-0-	-0-	2719	2	108 9 N	98			163

UILKIE WELL #: 1H RRCID -> 213659 COMPL. DATE 10/14/2005 TOTAL DEPTH 13569 PERF.13570 - 19330												
03	2544 N	2544	-0-	-0-	-0-	2544	2	N	-0-			-0-
04	2400 N	2339	-0-	-61	-0-	2339	2	N	-0-			-0-
05	2520 N	2520	-0-	-0-	-0-	2520	2	N	-0-			-0-
06	2460 N	1136	-0-	-1324	-0-	1136	2	N	-0-			-0-
07	2418 N	1322	-0-	-1096	-0-	1322	2	N	-0-			-0-
*08	2872 N	2872	-0-	-0-	-0-	2872	2	N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LEE		
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.//		521544										
THOMAS UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	214746	COMPL. DATE	12/03/2005	TOTAL DEPTH	14500	PERF.14359	- 19670
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
03	2100 N	2100	-0-	-0-	-0-	2100	2			N	-0-	-0-
04	1970 N	1970	-0-	-0-	-0-	1970	2			N	-0-	-0-
05	1855 N	1855	-0-	-0-	-0-	1855	2			N	-0-	-0-
06	1939 N	1939	-0-	-0-	-0-	1939	2			N	-0-	-0-
07	1842 N	1842	-0-	-0-	-0-	1842	2			N	-0-	-0-
*08	1811 N	1811	-0-	-0-	-0-	1811	2			N	-0-	-0-

CARMONA		WELL #:		3 H	RRCID ->	214755	COMPL. DATE	03/22/2005	TOTAL DEPTH	15482	PERF.11962	- 18933
03	8391 X	8391	-0-	-0-	-0-	8391	2			N	-0-	-0-
04	7855 X	7855	-0-	-0-	-0-	7855	2			N	-0-	-0-
05	7450 X	7450	-0-	-0-	-0-	7450	2			N	-0-	-0-
06	6960 X	6898	-0-	-62	-0-	6898	2			N	-0-	-0-
07	7192 X	6600	-0-	-592	-0-	6600	2			N	-0-	-0-
08	7192 X	3762	-0-	-3430	-0-	3762	2			N	-0-	-0-

GILES UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	215686	COMPL. DATE	01/30/2006	TOTAL DEPTH	13967	PERF.13710	- 19088
03	2540 N	2540	-0-	-0-	-0-	2540	2			N	-0-	-0-
04	2263 N	2263	-0-	-0-	-0-	2263	2			N	-0-	-0-
05	2748 N	2748	-0-	-0-	-0-	2748	2			N	-0-	-0-
06	2512 N	2512	-0-	-0-	-0-	2512	2			N	-0-	-0-
07	2492 N	2492	-0-	-0-	-0-	2492	2			N	-0-	-0-
*08	2469 N	2469	-0-	-0-	-0-	2469	2			N	-0-	-0-

LINDLEY		WELL #:		2 H	RRCID ->	215712	COMPL. DATE	06/25/2005	TOTAL DEPTH	12412	PERF.12186	- 17818
03	650 N	650	-0-	-0-	-0-	646	2	4 9	N	4		96
04	997 N	997	-0-	-0-	-0-	990	2	7 9	N	6		102
05	899 N	789	-0-	-110	-0-	786	2	3 9	N	3		105
06	630 N	599	-0-	-31	-0-	599	2		N	-0-		105
07	899 N	655	-0-	-244	-0-	651	2	4 9	N	4		109
*08	929 N	929	-0-	-0-	-0-	922	2	7 9	N	6		115

WEISS		WELL #:		3H	RRCID ->	216268	COMPL. DATE	11/25/2005	TOTAL DEPTH	15163	PERF.12096	- 17501
03	8897 X	8725	-0-	-172	-0-	8719	2	6 9	N	5	5 8	-0-
04	8610 X	6540	-0-	-2070	-0-	6540	2		N	-0-		-0-
05	8897 X	8494	-0-	-403	-0-	8494	2		N	-0-		-0-
06	8650 X	8650	-0-	-0-	-0-	8650	2		N	-0-		-0-
07	8711 X	7821	-0-	-890	-0-	7820	2	1 9	N	1	8	-0-
08	8711 X	8475	-0-	-236	-0-	8475	2		N	-0-		-0-

SANDERS UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	216809	COMPL. DATE	04/09/2006	TOTAL DEPTH	14741	PERF.14530	- 19696
03	6603 X	6504	-0-	-99	-0-	992	1	5512 2	N	-0-		-0-
04	6360 X	6082	-0-	-278	-0-	960	1	5122 2	N	-0-		-0-
05	6572 X	6292	-0-	-280	-0-	992	1	5300 2	N	-0-		-0-
06	6360 X	5450	-0-	-910	-0-	960	1	4490 2	N	-0-		-0-
07	6510 X	4983	-0-	-1527	-0-	992	1	3991 2	N	-0-		-0-
08	6510 X	5731	-0-	-779	-0-	992	1	4739 2	N	-0-		-0-

ZIENTEK UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	217837	COMPL. DATE	03/10/2006	TOTAL DEPTH	14541	PERF.14518	- 16209
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE														
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544														
BRONCO WELL #: 4 RRCID -> 218442 COMPL. DATE 05/02/2006 TOTAL DEPTH 14353 PERF.13900 - 17675														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	2511 N	1590	-0-	-921	-0-	1590	2			N	-0-			-0-
04	2220 N	1403	-0-	-817	-0-	1403	2			N	-0-			-0-
05	1440 N	1440	-0-	-0-	-0-	1440	2			N	-0-			-0-
06	1530 N	1181	-0-	-349	-0-	1181	2			N	-0-			-0-
07	1548 N	1548	-0-	-0-	-0-	1547	2	1	9	N	1	1	8	-0-
*08	1595 N	1595	-0-	-0-	-0-	1595	2			N	-0-			-0-

MC CUNE WELL #: 1H RRCID -> 219874 COMPL. DATE 06/05/2006 TOTAL DEPTH 13986 PERF.13746 - 18164														
03	7887 X	7887	-0-	-0-	-0-	981	1	6906	2	N	-0-			-0-
04	7173 X	7173	-0-	-0-	-0-	960	1	6213	2	N	-0-			-0-
05	7809 X	7809	-0-	-0-	-0-	992	1	6817	2	N	-0-			-0-
06	8146 X	8146	-0-	-0-	-0-	960	1	7186	2	N	-0-			-0-
07	7823 X	7823	-0-	-0-	-0-	992	1	6831	2	N	-0-			-0-
*08	7805 X	7805	-0-	-0-	-0-	992	1	6813	2	N	-0-			-0-

LANICEK OL WELL #: 1WD RRCID -> 219894 COMPL. DATE 04/30/1995 TOTAL DEPTH 5125 PERF. 4869 - 5024														
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

RANDALL WELL #: 1H RRCID -> 220422 COMPL. DATE 07/31/2006 TOTAL DEPTH 14988 PERF.14825 - 20242														
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

RANGER WELL #: 3 RRCID -> 221435 COMPL. DATE 12/20/2005 TOTAL DEPTH 14605 PERF.14290 - 16799														
03	1122 N	1122	-0-	-0-	-0-	1122	2			N	-0-			-0-
04	1049 N	1049	-0-	-0-	-0-	1049	2			N	-0-			-0-
05	1116 N	1096	-0-	-20	-0-	1096	2			N	-0-			-0-
06	1080 N	893	-0-	-187	-0-	893	2			N	-0-			-0-
07	1085 N	1073	-0-	-12	-0-	1073	2			N	-0-			-0-
08	1085 N	1026	-0-	-59	-0-	1026	2			N	-0-			-0-

DODIE WELL #: 1RE RRCID -> 222130 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12747 PERF. 8613 - 12500														
03	1519 N	1356	-0-	-163	-0-	1331	2	25	9	N	23			159
04	1560 N	1490	-0-	-70	-0-	1467	2	23	9	N	21			180
05	1488 N	1460	-0-	-28	-0-	1440	2	20	9	N	18			198
06	1407 N	1407	-0-	-0-	-0-	1390	2	17	9	N	15			213
07	1550 N	1420	-0-	-130	-0-	1406	2	14	9	N	13	186	1	40
08	1457 N	1360	-0-	-97	-0-	1346	2	14	9	N	13			53

KATHY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 222143 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11868 PERF.10345 - 11868														
03	186 N	79	-0-	-107	-0-	71	2	8	9	N	7			209
04	150 N	44	-0-	-106	-0-	44	2			N	-0-			209
05	124 N	19	-0-	-105	-0-	19	2			N	-0-			209
06	90 N	16	-0-	-74	-0-	16	2			N	-0-			209
07	148 N	148	-0-	-0-	-0-	141	2	7	9	N	6			215
*08	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-			215

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE								
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544														
BOSSE, A. B.		WELL #: 1H		RRCID -> 223316		COMPL. DATE 09/26/2006		TOTAL DEPTH 14139		PERF.13928 - 20081				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE		GAS LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	AMT	CODE	AMT	M	PROD	CODE	AMT	BALANCE
03	5620 X	5620	-0-	-0-	-0-	5620	2			N	-0-			-0-
04	5010 X	4551	-0-	-459	-0-	4551	2			N	-0-			-0-
05	5053 X	4174	-0-	-879	-0-	4174	2			N	-0-			-0-
06	5160 X	4788	-0-	-372	-0-	4788	2			N	-0-			-0-
07	5332 X	4017	-0-	-1315	-0-	4016	2	1	9	N	1	1	8	-0-
08	5332 X	4566	-0-	-766	-0-	4566	2			N	-0-			-0-

INDEPENDENCE		WELL #: 1H		RRCID -> 224423		COMPL. DATE 11/21/2006		TOTAL DEPTH 13636		PERF.13051 - 17698				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WESTBROOK		WELL #: 1A		RRCID -> 225323		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8865		PERF. 8500 - 8865				
03	744 N	735	-0-	-9	-0-	684	2	51	9	N	46			57
04	720 N	715	-0-	-5	-0-	668	2	47	9	N	43			100
05	775 N	732	-0-	-43	-0-	686	2	46	9	N	42			142
06	720 N	708	-0-	-12	-0-	665	2	43	9	N	39			181
07	744 N	696	-0-	-48	-0-	665	2	31	9	N	28			209
08	744 N	655	-0-	-89	-0-	627	2	28	9	N	25	179	1	55

MARVA UNIT		WELL #: 1RE		RRCID -> 225960		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8898		PERF. 8276 - 10985				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SHORTY		WELL #: 1		RRCID -> 226538		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 12614		PERF. 8202 - 12614				
03	3100 N	4441	-0-	1341	1341	4289	2	152	9	N	138	190	1	76
04	3000 N	1938	-0-	-1062	279	1887	2	51	9	N	46	2	8	120
05	2653 N	2374	-0-	-279	-0-	2309	2	65	9	N	59	2	8	177
06	1382 X	1382	-0-	-0-	-0-	1349	2	33	9	N	30	187	1	19
07	214 X	214	-0-	-0-	-0-	214	2			N	-0-			19
*08	213 X	213	-0-	-0-	-0-	213	2			N	-0-			19

HAYNIE-MOODY		WELL #: 1H		RRCID -> 227991		COMPL. DATE 03/12/2007		TOTAL DEPTH 19808		PERF.14028 - 19808				
03	7444 X	7444	-0-	-0-	-0-	960	1	6484	2	N	-0-			-0-
04	7200 X	7131	-0-	-69	-0-	960	1	6171	2	N	-0-			-0-
05	7347 X	7144	-0-	-203	-0-	992	1	6152	2	N	-0-			-0-
06	7200 X	6841	-0-	-359	-0-	960	1	5881	2	N	-0-			-0-
07	7440 X	7092	-0-	-348	-0-	992	1	6100	2	N	-0-			-0-
08	7440 X	7080	-0-	-360	-0-	992	1	6088	2	N	-0-			-0-

HECKMANN UNIT		WELL #: 2RE		RRCID -> 228080		COMPL. DATE 04/06/2007		TOTAL DEPTH 14750		PERF.13695 - 18337				
03	22692 X	19667	-0-	-3025	-0-	19665	2	2	9	N	2	2	8	-0-
04	21120 X	20109	-0-	-1011	-0-	20109	2			N	-0-			-0-
05	21824 X	18909	-0-	-2915	-0-	18909	2			N	-0-			-0-
06	21120 X	17564	-0-	-3556	-0-	17564	2			N	-0-			-0-
07	20770 X	18870	-0-	-1900	-0-	18868	2	2	9	N	2	2	8	-0-
08	20770 X	20759	-0-	-11	-0-	20759	2			N	-0-			-0-

GDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE													
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544													
W.P.T. WELL #: 1H RRCID -> 229621 COMPL. DATE 05/14/2007 TOTAL DEPTH 14723 PERF.14548 - 20299													
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
03	6975 X	6780	-0-	-195	-0-	992 1	5788 2		N	-0-			-0-
04	6720 X	6464	-0-	-256	-0-	960 1	5503 2		N	1	1 8		-0-
						1 9							
05	6820 X	6566	-0-	-254	-0-	963 1	5603 2		N	-0-			-0-
06	6570 X	6455	-0-	-115	-0-	960 1	5495 2		N	-0-			-0-
07	6789 X	6627	-0-	-162	-0-	992 1	5635 2		N	-0-			-0-
08	6789 X	6342	-0-	-447	-0-	992 1	5350 2		N	-0-			-0-

KOPLAR, ROBERT B. WELL #: 1RE RRCID -> 229703 COMPL. DATE 06/19/2004 TOTAL DEPTH 10298 PERF. 9418 - 13351													
03	589 N	5	-0-	-584	-0-	5 2			N	-0-			60
04	15 N	-0-	-0-	-15	-0-				N	-0-			60
05	3100 N	3794	-0-	694	694	3596 2	198 9		N	180			240
06	2873 N	2179	-0-	-694	-0-	1928 2	251 9		N	228	360 1		108
07	1816 N	1816	-0-	-0-	-0-	1684 2	132 9		N	120			228
08	1271 X	802	-0-	-469	-0-	755 2	47 9		N	43	178 1		93

ASHORN WELL #: 1H RRCID -> 229800 COMPL. DATE 07/18/2007 TOTAL DEPTH 13954 PERF.13610 - 19200													
03	2325 N	2271	-0-	-54	-0-	2271 2			N	-0-			-0-
04	2280 N	2188	-0-	-92	-0-	2188 2			N	-0-			-0-
05	2418 N	2191	-0-	-227	-0-	2191 2			N	-0-			-0-
06	2190 N	2110	-0-	-80	-0-	2110 2			N	-0-			-0-
07	2263 N	2222	-0-	-41	-0-	2222 2			N	-0-			-0-
08	2201 N	2191	-0-	-10	-0-	2191 2			N	-0-			-0-

STANTON UNIT WELL #: 3 RRCID -> 231913 COMPL. DATE 06/03/2006 TOTAL DEPTH 12961 PERF.12841 - 15946													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

LAKE CREEK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 232242 COMPL. DATE 12/16/2006 TOTAL DEPTH 14518 PERF.14452 - 19368													
03	9641 X	9304	-0-	-337	-0-	9304 2			N	-0-			-0-
04	9240 X	8904	-0-	-336	-0-	8903 2	1 9		N	1	1 8		-0-
05	9796 X	9064	-0-	-732	-0-	9064 2			N	-0-			-0-
06	10794 X	10794	-0-	-0-	-0-	10794 2			N	-0-			-0-
07	11011 X	11011	-0-	-0-	-0-	11011 2			N	-0-			-0-
*08	11380 X	11380	-0-	-0-	-0-	11380 2			N	-0-			-0-

HAYNIE, TOM WELL #: 1H RRCID -> 232611 COMPL. DATE 09/26/2007 TOTAL DEPTH 14001 PERF.13696 - 19883													
03	7514 X	7514	-0-	-0-	-0-	992 1	6522 2		N	-0-			-0-
04	7044 X	7044	-0-	-0-	-0-	960 1	6083 2		N	1	1 8		-0-
						1 9							
05	7546 X	7546	-0-	-0-	-0-	992 1	6554 2		N	-0-			-0-
06	7207 X	7207	-0-	-0-	-0-	960 1	6247 2		N	-0-			-0-
07	7201 X	7201	-0-	-0-	-0-	992 1	6209 2		N	-0-			-0-
*08	7307 X	7307	-0-	-0-	-0-	992 1	6315 2		N	-0-			-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY		MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544		WELL #: 2H RRCID -> 243801		COMPL. DATE 08/03/2008		TOTAL DEPTH 14054		PERF.13870 - 20323		CNTY: LEE	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE		
03	9517 X	9205 -0-	-312	-0-	992 1	8213 2	N	-0-			-0-		
04	9150 X	8873 -0-	-277	-0-	960 1	7912 2	N	1	1 8		-0-		
05	9672 X	9163 -0-	-509	-0-	992 1	8171 2	N	-0-			-0-		
06	9360 X	8804 -0-	-556	-0-	960 1	7844 2	N	-0-			-0-		
07	9672 X	9118 -0-	-554	-0-	992 1	8125 2	N	1	1 8		-0-		
08	9207 X	9027 -0-	-180	-0-	992 1	8035 2	N	-0-			-0-		

HAYNIE, JEFF COMPANY UNIT		WELL #: 1H RRCID -> 244593		COMPL. DATE 05/15/2008		TOTAL DEPTH 13952		PERF.13758 - 18354					
03	10912 X	10004 -0-	-908	-0-	992 1	9012 2	N	-0-			-0-		
04	10860 X	9920 -0-	-940	-0-	960 1	8959 2	N	1	1 8		-0-		
05	11222 X	10059 -0-	-1163	-0-	992 1	9067 2	N	-0-			-0-		
06	10860 X	9668 -0-	-1192	-0-	960 1	8708 2	N	-0-			-0-		
07	10292 X	10109 -0-	-183	-0-	992 1	9116 2	N	1	1 8		-0-		
08	10261 X	9794 -0-	-467	-0-	992 1	8802 2	N	-0-			-0-		

HURST-BAY UNIT		WELL #: 1H RRCID -> 246965		COMPL. DATE 02/21/2009		TOTAL DEPTH 14698		PERF.14416 - 22107					
03	3751 X	3178 -0-	-573	-0-	3178 2		N	-0-			-0-		
04	3761 X	3761 -0-	-0-	-0-	3760 2	1 9	N	1	1 8		-0-		
05	3906 X	3696 -0-	-210	-0-	3696 2		N	-0-			-0-		
06	3780 X	3611 -0-	-169	-0-	3611 2		N	-0-			-0-		
07	3929 X	3929 -0-	-0-	-0-	3929 2		N	-0-			-0-		
08	3875 X	3283 -0-	-592	-0-	3283 2		N	-0-			-0-		

FIFE UNIT		WELL #: 2RE RRCID -> 248049		COMPL. DATE 02/27/2009		TOTAL DEPTH 13859		PERF.13732 - 18929					
03	0 X	-0- -0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
04	0 X	-0- -0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
05	0 X	-0- -0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
06	0 X	-0- -0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
07	0 X	-0- -0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
08	0 X	-0- -0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		

PATTERSON UNIT		WELL #: 2RE RRCID -> 249387		COMPL. DATE 10/23/2009		TOTAL DEPTH 12710		PERF.12440 - 17220					
03	223 N	223 -0-	-0-	-0-	223 2		N	-0-			81		
04	280 N	280 -0-	-0-	-0-	280 2		N	-0-			81		
05	365 N	365 -0-	-0-	-0-	365 2		N	-0-			81		
06	234 N	234 -0-	-0-	-0-	228 2	6 9	N	5			86		
07	217 N	217 -0-	-0-	-0-	207 2	10 9	N	9			95		
*08	239 N	239 -0-	-0-	-0-	233 2	6 9	N	5			100		

JET UNIT		WELL #: 3 RRCID -> 249822		COMPL. DATE 12/22/2007		TOTAL DEPTH 16167		PERF.14834 - 16095					
03	1054 N	1007 -0-	-47	-0-	1007 2		N	-0-			-0-		
04	990 N	962 -0-	-28	-0-	962 2		N	-0-			-0-		
05	1023 N	994 -0-	-29	-0-	994 2		N	-0-			-0-		
06	960 N	935 -0-	-25	-0-	935 2		N	-0-			-0-		
07	1156 N	1156 -0-	-0-	-0-	1156 2		N	-0-			-0-		
*08	1146 N	1146 -0-	-0-	-0-	1146 2		N	-0-			-0-		

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE												
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544												
HOKE-COLE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 250528 COMPL. DATE 04/21/2009 TOTAL DEPTH 14175 PERF.13940 - 21056												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
03	4037 X	4037	-0-	-0-	-0-	4037	2	N	-0-		130	
04	4158 X	4158	-0-	-0-	-0-	4158	2	N	-0-		130	
05	4369 X	4369	-0-	-0-	-0-	4369	2	N	-0-		130	
06	3881 X	3881	-0-	-0-	-0-	3881	2	N	-0-		130	
07	4215 X	4215	-0-	-0-	-0-	4215	2	N	-0-		130	
*08	4110 X	4110	-0-	-0-	-0-	4110	2	N	-0-		130	

ROCKET WELL #: 2H RRCID -> 251199 COMPL. DATE 11/02/2007 TOTAL DEPTH 14727 PERF.14293 - 16726												
03	1457 N	1400	-0-	-57	-0-	1400	2	N	-0-		-0-	
04	1410 N	1339	-0-	-71	-0-	1339	2	N	-0-		-0-	
05	1457 N	1369	-0-	-88	-0-	1369	2	N	-0-		-0-	
06	1350 N	1336	-0-	-14	-0-	1336	2	N	-0-		-0-	
07	1395 N	1364	-0-	-31	-0-	1364	2	N	-0-		-0-	
08	1364 N	1337	-0-	-27	-0-	1337	2	N	-0-		-0-	

LONGSTREET UNIT WELL #: 1H RRCID -> 254077 COMPL. DATE 08/02/2009 TOTAL DEPTH 14687 PERF.14416 - 21485												
03	19189 X	18711	-0-	-478	-0-	992	1	17719	2	N	-0-	-0-
04	18390 X	17923	-0-	-467	-0-	960	1	16962	2	N	1	1 8 -0-
						1	9					
05	18941 X	18321	-0-	-620	-0-	965	1	17356	2	N	-0-	-0-
06	18270 X	16402	-0-	-1868	-0-	951	1	15451	2	N	-0-	-0-
07	18724 X	17176	-0-	-1548	-0-	960	1	16215	2	N	1	1 8 -0-
						1	9					
08	18724 X	18114	-0-	-610	-0-	992	1	17122	2	N	-0-	-0-

LIEBSCHER UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 255710 COMPL. DATE 11/01/2009 TOTAL DEPTH 14413 PERF.12143 - 14413												
03	459 N	459	-0-	-0-	-0-	459	2			N	-0-	56
04	450 N	137	-0-	-313	-0-	137	2			N	-0-	56
05	387 N	387	-0-	-0-	-0-	387	2			N	-0-	56
06	450 N	94	-0-	-356	-0-	94	2			N	-0-	56
07	372 N	372	-0-	-0-	-0-	358	2	14	9	N	13	69
08	403 N	401	-0-	-2	-0-	384	2	17	9	N	15	84

HUTTO UNIT WELL #: 1H RRCID -> 256589 COMPL. DATE 01/06/2010 TOTAL DEPTH 10872 PERF.10572 - 18150												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

PRISON FARM WELL #: 1H RRCID -> 258144 COMPL. DATE 04/30/2010 TOTAL DEPTH 14550 PERF. 9803 - 14550												
03	146 N	146	-0-	-0-	-0-	7	2	139	9	N	126	173 1 3 8 168
04	777 N	777	-0-	-0-	-0-	636	2	141	9	N	128	223 1 73
05	803 N	803	-0-	-0-	-0-	617	2	186	9	N	169	242
06	312 N	312	-0-	-0-	-0-	146	2	166	9	N	151	178 1 1 8 214
07	1238 N	1238	-0-	-0-	-0-	1082	2	156	9	N	142	189 1 1 8 166
*08	1799 N	1799	-0-	-0-	-0-	1643	2	156	9	N	142	177 1 1 8 130

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE					
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.//		521544		CHAPPEL WOODS UNIT		WELL #:	1H	RRCID ->	258284	COMPL. DATE	05/01/2010	TOTAL DEPTH	20770	PERF.14086 - 20770
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03		2294 N	2123	-0-	-171	-0-	2123 2			N	-0-			-0-
04		2220 N	1988	-0-	-232	-0-	1988 2			N	-0-			-0-
05		2232 N	2086	-0-	-146	-0-	2086 2			N	-0-			-0-
06		2040 N	2007	-0-	-33	-0-	2007 2			N	-0-			-0-
07		2177 N	2177	-0-	-0-	-0-	2176 2	1 9		N	1	1 8		-0-
08		2077 N	2013	-0-	-64	-0-	2013 2			N	-0-			-0-

BREDWINNER CO-OP UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	258363	COMPL. DATE	08/13/2010	TOTAL DEPTH	10957	PERF.10855 - 17150		
03		3100 N	3424	-0-	324	-0-	3040 2	384 9		N	349	365 1	3 8	95
04		2655 N	2331	-0-	-324	-0-	2074 2	257 9		N	234	191 1	1 8	137
05		2101 N	2101	-0-	-0-	-0-	1888 2	213 9		N	194	180 1		151
06		1779 X	1779	-0-	-0-	-0-	1593 2	186 9		N	169	184 1	3 8	133
07		1797 X	1797	-0-	-0-	-0-	1626 2	171 9		N	155	178 1	2 8	108
*08		1755 X	1755	-0-	-0-	-0-	1590 2	165 9		N	150	188 1		70

WILKERSON-DAVIS UNIT				WELL #:	1H	RRCID ->	260156	COMPL. DATE	07/27/2010	TOTAL DEPTH	14075	PERF.10475 - 14075		
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			29
04		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 2			N	-0-			29
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			29
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			29
07		10 N	-0-	-0-	-10	-0-				N	-0-			29
*08		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 2			N	-0-			29

JONES, A.A.				WELL #:	1	RRCID ->	261286	COMPL. DATE	09/13/2010	TOTAL DEPTH	10573	PERF. 9538 - 9670		
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

BURTTSCHELL "A"				WELL #:	1	RRCID ->	263201	COMPL. DATE	09/26/2011	TOTAL DEPTH	8300	PERF. 8047 - 8228		
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/08/2022														

WEST CANNON UNIT				WELL #:	1H	RRCID ->	263818	COMPL. DATE	08/25/2011	TOTAL DEPTH	10947	PERF.10692 - 16520		
03		3069 X	2726	-0-	-343	-0-	2541 2	185 9		N	168	185 1		194
04		2970 X	2614	-0-	-356	-0-	2439 2	175 9		N	159	184 1	2 8	167
05		3069 X	2995	-0-	-74	-0-	2826 2	169 9		N	154	181 1		140
06		2700 X	2504	-0-	-196	-0-	2335 2	169 9		N	154	12 8		282
07		2759 X	2595	-0-	-164	-0-	2465 2	130 9		N	118	178 1		222
08		3007 X	2445	-0-	-562	-0-	2279 2	166 9		N	151	179 1		194

W. LEHMANN OIL UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	264352	COMPL. DATE	09/27/2010	TOTAL DEPTH	9745	PERF. 9004 - 12326		
03		256 N	256	-0-	-0-	-0-	256 2			N	-0-			-0-
04		186 N	186	-0-	-0-	-0-	186 2			N	-0-			-0-
05		248 N	175	-0-	-73	-0-	175 2			N	-0-			-0-
06		240 N	215	-0-	-25	-0-	215 2			N	-0-			-0-
07		428 N	428	-0-	-0-	-0-	428 2			N	-0-			-0-
*08		500 N	500	-0-	-0-	-0-	500 2			N	-0-			-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE														
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544														
SCHLEY WELL #: 1 RRCID -> 264418 COMPL. DATE 12/14/2011 TOTAL DEPTH 13182 PERF.12488 - 18942														
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE			
03	5322 X	5322	-0-	-0-	-0-	328 1	4904 2	N	82	1 8	205			
04	4650 X	1368	-0-	-3282	-0-	90 9	865 2	N	21	188 1	34	4	8	
05	5766 X	5582	-0-	-184	-0-	23 9	4992 2	N	85	15 8	104			
06	5580 X	3615	-0-	-1965	-0-	94 9	3078 2	N	52					
07	5766 X	4295	-0-	-1471	-0-	480 1	3650 2	N	135	186 1	99	6	8	
08	5580 X	3732	-0-	-1848	-0-	57 9	3081 2	N	141	189 1	45	6	8	

ABSHIRE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 264914 COMPL. DATE 01/13/2012 TOTAL DEPTH 12119 PERF.12725 - 17424														
03	212 N	212	-0-	-0-	-0-	200 2	12 9	N	11					
04	120 N	-0-	-0-	-120	-0-			N	1					
05	155 N	-0-	-0-	-155	-0-			N	-0-					
06	210 N	-0-	-0-	-210	-0-			N	-0-					
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1					
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					

WEISER WELL #: 1 RRCID -> 274403 COMPL. DATE 10/03/1994 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7228 - 9962														
03	217 N	160	-0-	-57	-0-	160 2			N	-0-				
04	773 N	773	-0-	-0-	-0-	773 2			N	-0-				
05	1138 N	1138	-0-	-0-	-0-	1138 2			N	-0-				
06	1120 N	1120	-0-	-0-	-0-	1120 2			N	-0-				
07	1045 N	1045	-0-	-0-	-0-	1045 2			N	-0-				
*08	784 N	784	-0-	-0-	-0-	784 2			N	-0-				

NEINAST WELL #: 1RE RRCID -> 276548 COMPL. DATE 05/17/2014 TOTAL DEPTH 10705 PERF.10815 - 15980														
03	620 N	410	-0-	-210	-0-	395 2	15 9	N	14					
04	630 N	394	-0-	-236	-0-	373 2	21 9	N	19	181 1	24	1	8	
05	558 N	82	-0-	-476	-0-	80 2	2 9	N	2	1 8	25			
06	390 N	-0-	-0-	-390	-0-			N	-0-					
07	403 N	-0-	-0-	-403	-0-			N	-0-					
08	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-					

AFFIRMED UNIT WELL #: 2 RRCID -> 277252 COMPL. DATE 12/31/2014 TOTAL DEPTH 12892 PERF.12757 - 18040														
03	10142 X	10142	-0-	-0-	-0-	465 1	8918 2	N	690	756 1	171			
04	9613 X	9613	-0-	-0-	-0-	759 9	8483 2	N	618	581 1	206	2	8	
05	9093 X	9093	-0-	-0-	-0-	450 1	7965 2	N	603	574 1	235			
06	8062 X	8062	-0-	-0-	-0-	680 9	6985 2	N	570	572 1	231	2	8	
07	8069 X	8069	-0-	-0-	-0-	465 1	7001 2	N	548	576 1	202	1	8	
*08	8090 X	8090	-0-	-0-	-0-	603 9	7009 2	N	560	572 1	189	1	8	

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE													
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544													
JOHNSTON UNIT WELL #: 3 RRCID -> 278578 COMPL. DATE 12/06/2013 TOTAL DEPTH 11502 PERF.11146 - 15552													
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	
03	14880 X	14280	-0-	-600	-0-	14008 2	272 9	N	247	187 1		255	
04	14400 X	13859	-0-	-541	-0-	13603 2	256 9	N	233	367 1	1 8	120	
05	14880 X	13972	-0-	-908	-0-	13730 2	242 9	N	220	183 1		157	
06	14100 X	12381	-0-	-1719	-0-	12199 2	182 9	N	165			322	
07	14446 X	12810	-0-	-1636	-0-	12557 2	253 9	N	230	387 1		165	
08	14322 X	12967	-0-	-1355	-0-	12710 2	257 9	N	234	186 1		213	

GLOYNA-PRUEGNER CO-OP WELL #: 1 RRCID -> 279930 COMPL. DATE 02/16/2015 TOTAL DEPTH 10662 PERF. 9810 - 15715													
03	6 X	6	-0-	-0-	-0-	4 2	2 9	N	2	2 5		179	
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			179	
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1	179 1	1 8	-0-	
06	12559 X	12559	-0-	-0-	-0-	9466 2	15 4	Y	2798	2715 1		83	
07	10320 X	10320	-0-	-0-	-0-	8448 2	7 4	Y	1695	1755 1		23	
*08	10231 X	10231	-0-	-0-	-0-	1865 9							
						8407 2	7 4	Y	1652	1664 1		11	
						1817 9							

LAURA WELL #: 1 RRCID -> 282446 COMPL. DATE 08/13/1979 TOTAL DEPTH 8390 PERF. 8376 - 8386													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	

NEVA UNIT WELL #: 2 RRCID -> 283561 COMPL. DATE 09/21/2017 TOTAL DEPTH 10843 PERF.10758 - 15473													
03	91419 X	47792	-0-	-43627	-0-	44422 2	3370 9	N	3064	3043 1	4 8	348	
04	78810 X	69090	-0-	-9720	-0-	66321 2	2769 9	N	2517	2650 1	3 8	212	
05	73315 X	68821	-0-	-4494	-0-	66387 2	2434 9	N	2213	2169 1	1 8	255	
06	70950 X	66170	-0-	-4780	-0-	63793 2	2377 9	N	2161	2297 1	3 8	116	
07	71393 X	65965	-0-	-5428	-0-	63523 2	2442 9	N	2220	1995 1	2 8	339	
08	71393 X	64267	-0-	-7126	-0-	61855 2	2412 9	N	2193	2223 1	3 8	306	

GRACE UNIT WELL #: 1RE RRCID -> 284268 COMPL. DATE 11/16/2000 TOTAL DEPTH 11943 PERF.10696 - 14550													
03	1671 N	1671	-0-	-0-	-0-	1648 2	23 9	N	21	2 8		82	
04	1460 N	1460	-0-	-0-	-0-	1430 2	30 9	N	27	1 8		108	
05	544 N	544	-0-	-0-	-0-	544 2		N	-0-			108	
06	630 N	360	-0-	-270	-0-	360 2		N	-0-			108	
07	651 N	329	-0-	-322	-0-	329 2		N	-0-			108	
08	558 N	307	-0-	-251	-0-	307 2		N	-0-			108	

SCHADENFREUDE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 284304 COMPL. DATE 03/06/1998 TOTAL DEPTH 11876 PERF.11600 - 14444													
03	1109 N	1109	-0-	-0-	-0-	1006 2	103 9	N	94			167	
04	281 N	281	-0-	-0-	-0-	246 2	35 9	N	32	1 8		198	
05	217 N	43	-0-	-174	-0-	41 2	2 9	N	2			200	
06	210 N	41	-0-	-169	-0-	39 2	2 9	N	2	182 1		20	
07	217 N	29	-0-	-188	-0-	29 2		N	-0-			20	
*08	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42 2		N	-0-			20	

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE																
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544																
MCHENRY, R.K. WELL #: 2 RRCID -> 284369 COMPL. DATE 06/24/1982 TOTAL DEPTH 8655 PERF. 8300 - 8655																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
03	689 N	689	-0-	-0-	-0-	689	2			N	-0-				-0-	
04	600 N	467	-0-	-133	-0-	467	2			N	-0-				-0-	
05	620 N	494	-0-	-126	-0-	494	2			N	-0-				-0-	
06	600 N	571	-0-	-29	-0-	571	2			N	-0-				-0-	
07	507 N	507	-0-	-0-	-0-	507	2			N	-0-				-0-	
08	496 N	369	-0-	-127	-0-	369	2			N	-0-				-0-	

WARRENTON-AMARADO UNIT WELL #: 1RE RRCID -> 284394 COMPL. DATE 12/10/1996 TOTAL DEPTH 11868 PERF.11923 - 14620																
03	3 X	3	-0-	-0-	-0-	1	2	2	9	N	2				103	
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				103	
05	50 X	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-				103	
06	61 X	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-				103	
07	32 X	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-				103	
*08	7 X	7	-0-	-0-	-0-	1	2	6	9	N	5				108	

MCMAHAN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 284676 COMPL. DATE 11/01/2017 TOTAL DEPTH 11215 PERF.10740 - 15512																
03	41385 X	24234	-0-	-17151	-0-	22201	2	2033	9	N	1848	1740	1	2	8	271
04	40050 X	34576	-0-	-5474	-0-	32645	2	1931	9	N	1755	1727	1	4	8	295
05	41385 X	35904	-0-	-5481	-0-	33967	2	1937	9	N	1761	1905	1	2	8	149
06	36480 X	32965	-0-	-3515	-0-	31111	2	1854	9	N	1685	1522	1			312
07	36952 X	31599	-0-	-5353	-0-	29694	2	1905	9	N	1732	1711	1			333
08	35743 X	31979	-0-	-3764	-0-	30091	2	1888	9	N	1716	1889	1			160

HARRELL-COLVIN UNIT WELL #: 1RE RRCID -> 285285 COMPL. DATE 12/20/1996 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 9002 - 9687																
03	403 N	401	-0-	-2	-0-	391	2	10	9	N	9				61	
04	404 N	404	-0-	-0-	-0-	404	2			N	-0-				61	
05	407 N	407	-0-	-0-	-0-	404	2	3	9	N	3				64	
06	390 N	338	-0-	-52	-0-	337	2	1	9	N	1				65	
07	403 N	348	-0-	-55	-0-	348	2			N	-0-				65	
08	403 N	262	-0-	-141	-0-	262	2			N	-0-				65	

JONES, EUGENIA ET AL WELL #: 1 RRCID -> 286242 COMPL. DATE 03/24/1996 TOTAL DEPTH 10606 PERF.10601 - 14838																
03	217 N	214	-0-	-3	-0-	214	2			N	-0-				28	
04	214 N	214	-0-	-0-	-0-	214	2			N	-0-				28	
05	232 N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			N	-0-				28	
06	210 N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-				28	
07	237 N	237	-0-	-0-	-0-	237	2			N	-0-				28	
08	248 N	209	-0-	-39	-0-	209	2			N	-0-				28	

MCCULLOUGH-TERRY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 286277 COMPL. DATE 06/17/1993 TOTAL DEPTH 10424 PERF.10576 - 13942																
03	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-				-0-	
04	180 N	112	-0-	-68	-0-	112	2			N	-0-				-0-	
05	174 N	174	-0-	-0-	-0-	174	2			N	-0-				-0-	
06	150 N	57	-0-	-93	-0-	57	2			N	-0-				-0-	
07	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			N	-0-				-0-	
08	186 N	161	-0-	-25	-0-	161	2			N	-0-				-0-	

ROMMEL UNIT WELL #: 2H RRCID -> 286854 COMPL. DATE 06/28/2018 TOTAL DEPTH 11874 PERF.11371 - 17470																
03	35526 X	-0-	-0-	-35526	-0-					N	25	8	8		181	
04	5404 X	5404	-0-	-0-	-0-	4843	2	561	9	N	510	378	1	57	8	256
05	20807 X	20807	-0-	-0-	-0-	18674	2	2133	9	N	1939	2094	1	29	8	72
06	20423 X	20423	-0-	-0-	-0-	18518	2	1905	9	N	1732	1512	1	62	8	230
07	19595 X	19595	-0-	-0-	-0-	17736	2	1859	9	N	1690	1695	1	43	8	182
*08	21511 X	21511	-0-	-0-	-0-	19564	2	1947	9	N	1770	1701	1	13	8	238

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE															
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544															
GARRETT, TERESA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 286865 COMPL. DATE 05/02/1995 TOTAL DEPTH 9414 PERF. 8278 - 10203															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
				LIFT(L)	(-)	(-)		CODE		CODE	M	PROD		CODE	BALANCE
03		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			51
04		89 N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			N	-0-	1	5	50
05		31 N	15	-0-	-16	-0-	15	2			N	-0-			50
06		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-			50
07		31 N	6	-0-	-25	-0-	6	2			N	-0-			50
08		15 N	-0-	-0-	-15	-0-					N	-0-			50

LUCKY WELL #: 3 RRCID -> 286879 COMPL. DATE 08/02/2018 TOTAL DEPTH 11587 PERF.12097 - 16794															
03	12524	X	7021	-0-	-5503	-0-	868	1	5761	2	N	356	366	1	282
							392	9							
04	12245	X	12245	-0-	-0-	-0-	840	1	10665	2	N	673	767	1	186
							740	9						2	8
05	12524	X	8551	-0-	-3973	-0-	868	1	7270	2	N	375	400	1	161
							413	9							
06	11280	X	10672	-0-	-608	-0-	840	1	9212	2	N	564	588	1	136
							620	9							
07	12648	X	10290	-0-	-2358	-0-	868	1	8826	2	N	542	578	1	99
							596	9						1	8
08	12648	X	10150	-0-	-2498	-0-	868	1	8723	2	N	508	408	1	198
							559	9						1	8

LUCKY WELL #: 4 RRCID -> 287558 COMPL. DATE 08/02/2018 TOTAL DEPTH 11587 PERF.12276 - 16338															
03	17546	X	9678	-0-	-7868	-0-	1256	1	8199	2	N	203	195	1	231
							223	9						6	8
04	16590	X	16590	-0-	-0-	-0-	1215	1	14674	2	N	637	639	1	229
							701	9							
05	17019	X	9408	-0-	-7611	-0-	1256	1	7811	2	N	310	380	1	159
							341	9							
06	15815	X	15815	-0-	-0-	-0-	1215	1	14017	2	N	530	578	1	110
							583	9						1	8
07	17143	X	13933	-0-	-3210	-0-	1256	1	12132	2	N	495	388	1	217
							545	9							
08	17143	X	13209	-0-	-3934	-0-	1256	1	11394	2	N	508	601	1	123
							559	9						1	8

MCMAHAN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 287648 COMPL. DATE 08/20/2018 TOTAL DEPTH 10567 PERF.10957 - 15301															
03	38254	X	19541	-0-	-18713	-0-	17045	2	2496	9	N	2269	2313	1	178
04	37020	X	28526	-0-	-8494	-0-	26125	2	2401	9	N	2183	2091	1	269
05	38254	X	31253	-0-	-7001	-0-	28359	2	2894	9	N	2631	2662	1	235
06	29760	X	26717	-0-	-3043	-0-	24361	2	2356	9	N	2142	2100	1	269
07	30070	X	26057	-0-	-4013	-0-	23560	2	2497	9	N	2270	2273	1	261
08	31093	X	8887	-0-	-22206	-0-	8051	2	836	9	N	760	766	1	255

MCMAHAN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 287649 COMPL. DATE 08/20/2018 TOTAL DEPTH 11131 PERF.11103 - 14908															
03	34503	X	12131	-0-	-22372	-0-	11120	2	1011	9	N	919	941	1	187
04	33390	X	17160	-0-	-16230	-0-	16234	2	926	9	N	842	766	1	261
05	34503	X	18341	-0-	-16162	-0-	17395	2	946	9	N	860	957	1	163
06	24600	X	18051	-0-	-6549	-0-	17252	2	799	9	N	726	760	1	129
07	21680	X	21680	-0-	-0-	-0-	20698	2	982	9	N	893	755	1	267
*08	18879	X	18879	-0-	-0-	-0-	17905	2	974	9	N	885	959	1	193

OIL AND GAS DIVISION

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE															
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544															
ELMS-RICKS WELL #: 2 RRCID -> 287663 COMPL. DATE 10/26/2018 TOTAL DEPTH 12284 PERF.12100 - 17543															
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * DISPOSITIONS * * DISPOSITIONS * *	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE	
03	13857 X	10581	-0-	-3276	-0-	1256	1	8794	2	N	483	412	1	3 8	201
						531	9								
04	13680 X	10270	-0-	-3410	-0-	1216	1	8528	2	N	478	380	1	1 8	298
						526	9								
05	14136 X	10781	-0-	-3355	-0-	1256	1	9009	2	N	469	585	1	1 8	181
						516	9								
06	13680 X	10384	-0-	-3296	-0-	1216	1	8666	2	N	456	407	1	1 8	229
						502	9								
07	12679 X	10424	-0-	-2255	-0-	1256	1	8700	2	N	425	396	1	3 8	255
						468	9								
08	10788 X	9256	-0-	-1532	-0-	1256	1	7600	2	N	364	384	1	2 8	233
						400	9								
ELMS-RICKS WELL #: 3 RRCID -> 287724 COMPL. DATE 10/22/2018 TOTAL DEPTH 12400 PERF.12102 - 17909															
03	15004 X	10886	-0-	-4118	-0-	1256	1	9191	2	N	399	185	1	1 8	370
						439	9								
04	14520 X	10628	-0-	-3892	-0-	1216	1	8988	2	N	385	596	1	1 8	158
						424	9								
05	15004 X	10969	-0-	-4035	-0-	1256	1	9271	2	N	402	372	1	1 8	187
						442	9								
06	13710 X	9564	-0-	-4146	-0-	1216	1	7963	2	N	350	388	1	1 8	148
						385	9								
07	12524 X	10646	-0-	-1878	-0-	1256	1	8919	2	N	428	380	1	1 8	195
						471	9								
08	11005 X	9921	-0-	-1084	-0-	1256	1	8229	2	N	396	379	1	1 8	211
						436	9								
NW OLDENBURG AMARADO UNIT WELL #: 2H RRCID -> 287769 COMPL. DATE 01/23/2019 TOTAL DEPTH 11728 PERF.11974 - 17039															
03	8401 X	7252	-0-	-1149	-0-	6508	2	744	9	N	676	600	1	2 8	331
04	8130 X	2643	-0-	-5487	-0-	2236	2	407	9	N	370	393	1		308
05	8401 X	4897	-0-	-3504	-0-	4299	2	598	9	N	544	590	1	5 8	257
06	8070 X	3784	-0-	-4286	-0-	3276	2	508	9	N	462	428	1	9 8	282
07	7254 X	4252	-0-	-3002	-0-	3725	2	527	9	N	479	634	1	4 8	123
08	7254 X	1246	-0-	-6008	-0-	920	2	326	9	N	296	218	1	3 8	198
SCHILHAB-WALLACE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 288234 COMPL. DATE 01/11/1993 TOTAL DEPTH 12974 PERF. 9300 - 12974															
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
MARLENE, LILI WELL #: 2H RRCID -> 288409 COMPL. DATE 01/04/2018 TOTAL DEPTH 10382 PERF.10516 - 15871															
03	37634 X	20402	-0-	-17232	-0-	16111	2	4291	9	N	3901	3620	1	8 8	590
04	36420 X	26818	-0-	-9602	-0-	22135	2	4683	9	N	4257	4308	1	2 8	537
05	36270 X	16821	-0-	-19449	-0-	14029	2	2792	9	N	2538	3023	1	2 8	50
06	29190 X	13547	-0-	-15643	-0-	11757	2	1790	9	N	1627	1252	1	1 8	424
07	31168 X	31168	-0-	-0-	-0-	25833	2	5335	9	N	4850	5150	1	4 8	120
08	27714 X	26700	-0-	-1014	-0-	22080	2	4620	9	N	4200	4037	1	1 8	282

OIL AND GAS DIVISION

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE														
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544														
LIGER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 288442 COMPL. DATE 05/28/2019 TOTAL DEPTH 11820 PERF.12086 - 16691														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	BALANCE
					(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		
03		23932 X	23266	-0-	-666	-0-	21571 2	1695 9	N	1541	1541 1	2 8	202	
04		22650 X	20806	-0-	-1844	-0-	19271 2	1535 9	N	1395	1343 1		254	
05		23064 X	19284	-0-	-3780	-0-	17855 2	1429 9	N	1299	1335 1		218	
06		22530 X	18911	-0-	-3619	-0-	17581 2	1330 9	N	1209	1141 1	1 8	285	
07		23281 X	17246	-0-	-6035	-0-	16004 2	1242 9	N	1129	1142 1		272	
08		23281 X	16533	-0-	-6748	-0-	15330 2	1203 9	N	1094	1155 1		211	

FRANK RAUCH UNIT WELL #: 4H RRCID -> 288515 COMPL. DATE 04/05/2019 TOTAL DEPTH 11128 PERF.10907 - 16050														
03		16151 X	14669	-0-	-1482	-0-	12591 2	2078 9	N	1889	1863 1	2 8	418	
04		15300 X	13482	-0-	-1818	-0-	11558 2	1924 9	N	1749	1501 1	1 8	665	
05		15810 X	6582	-0-	-9228	-0-	5590 2	992 9	N	902	1331 1		236	
06		14190 X	5840	-0-	-8350	-0-	4681 2	1159 9	N	1054	716 1		574	
07		14663 X	7685	-0-	-6978	-0-	6300 2	1385 9	N	1259	1255 1	2 8	576	
08		14663 X	7258	-0-	-7405	-0-	6167 2	1091 9	N	992	1072 1	2 8	494	

FRANKS OL WELL #: 2H RRCID -> 289173 COMPL. DATE 07/26/2019 TOTAL DEPTH 11622 PERF.11775 - 16951														
03		11098 X	7414	-0-	-3684	-0-	618 1	6421 2	N	341	184 1		274	
							375 9							
04		10170 X	8350	-0-	-1820	-0-	618 1	7270 2	N	420	545 1	4 8	145	
							462 9							
05		10509 X	7907	-0-	-2602	-0-	684 1	6801 2	N	384	362 1		167	
							422 9							
06		8670 X	6890	-0-	-1780	-0-	651 1	5864 2	N	341	175 1	25 8	308	
							375 9							
07		8959 X	6531	-0-	-2428	-0-	629 1	5584 2	N	289	373 1		224	
							318 9							
08		8618 X	1887	-0-	-6731	-0-	383 1	1420 2	N	76	176 1		124	
							84 9							

BROUSSARD-LIEBSCHER CO-OP UNIT WELL #: 1H RRCID -> 289184 COMPL. DATE 12/30/2017 TOTAL DEPTH 10988 PERF.10932 - 16175														
03		21184 X	21184	-0-	-0-	-0-	17253 2	3931 9	N	3574	2888 1	11 8	895	
04		26103 X	26103	-0-	-0-	-0-	22188 2	3915 9	N	3559	3963 1	3 8	488	
05		16123 X	16123	-0-	-0-	-0-	13663 2	2460 9	N	2236	2668 1	1 8	55	
06		5852 X	5852	-0-	-0-	-0-	4887 2	965 9	N	877	534 1	15 8	383	
07		21259 X	21259	-0-	-0-	-0-	17698 2	3561 9	N	3237	3222 1	11 8	387	
*08		23993 X	23993	-0-	-0-	-0-	20080 2	3913 9	N	3557	3030 1	9 8	905	

MARY LOU UNIT WELL #: 2H RRCID -> 289880 COMPL. DATE 09/18/2019 TOTAL DEPTH 12097 PERF.11953 - 16122														
03		18569 X	16793	-0-	-1776	-0-	15368 2	1425 9	N	1295	1302 1	8 8	535	
04		17400 X	14556	-0-	-2844	-0-	13421 2	1135 9	N	1032	1328 1	2 8	237	
05		17019 X	15311	-0-	-1708	-0-	14098 2	1213 9	N	1103	1102 1	3 8	235	
06		16470 X	13904	-0-	-2566	-0-	12816 2	1088 9	N	989	1055 1	4 8	165	
07		17019 X	14466	-0-	-2553	-0-	13353 2	1113 9	N	1012	1078 1	3 8	96	
08		16802 X	13351	-0-	-3451	-0-	12299 2	1052 9	N	956	897 1	2 8	153	

OIL AND GAS DIVISION

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE															
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544															
PALO DURO WELL #: 1H RRCID -> 291094 COMPL. DATE 10/31/2020 TOTAL DEPTH 10255 PERF.10816 - 16749															
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
03	106423	X	19952	-0-	-86471	-0-	17710	2	54	4	N	1989	1470	1	566
							2188	9							
04	101385	X	101385	-0-	-0-	-0-	88794	2	237	4	N	11231	11469	1	328
							12354	9							
05	90768	X	85532	-0-	-5236	-0-	75178	2	80	4	N	9340	9253	1	415
							10274	9							
06	86040	X	68703	-0-	-17337	-0-	59892	2	161	4	N	7864	8212	1	67
							8650	9							
07	104780	X	66459	-0-	-38321	-0-	57114	2	321	4	N	8204	7771	1	500
							9024	9							
08	104780	X	73675	-0-	-31105	-0-	64682	2	70	4	N	8112	8485	1	125
							8923	9						2	8
DIETZ O.L. UNIT WELL #: 3H RRCID -> 291315 COMPL. DATE 10/31/2020 TOTAL DEPTH 10512 PERF.10848 - 17673															
03	114390	X	86462	-0-	-27928	-0-	77779	2	236	4	N	7679	7546	1	490
							8447	9							
04	110700	X	89834	-0-	-20866	-0-	78507	2	209	4	N	10107	10248	1	349
							11118	9							
05	109678	X	92222	-0-	-17456	-0-	80204	2	86	4	N	10847	10721	1	475
							11932	9							
06	103950	X	84266	-0-	-19684	-0-	74090	2	199	4	N	9070	9333	1	212
							9977	9							
07	94674	X	75142	-0-	-19532	-0-	66695	2	375	4	N	7338	7289	1	261
							8072	9							
*08	93517	X	93517	-0-	-0-	-0-	82175	2	90	4	N	10229	9672	1	818
							11252	9							
LEVI GOODRICH UNIT 2 WELL #: 2H RRCID -> 291349 COMPL. DATE 10/15/2020 TOTAL DEPTH 10267 PERF.10753 - 15978															
03	68107	X	52901	-0-	-15206	-0-	8	1	43669	2	Y	7867	7719	1	383
							570	4	8654	9				37	8
04	65610	X	53302	-0-	-12308	-0-	45709	2	436	4	Y	6506	6549	1	331
							7157	9						9	8
05	56641	X	56641	-0-	-0-	-0-	49561	2	191	4	Y	6263	6231	1	363
							6889	9							
06	57638	X	57638	-0-	-0-	-0-	21	1	49550	2	Y	7007	6910	1	459
							359	4	7708	9				1	8
07	55087	X	53525	-0-	-1562	-0-	16	1	46395	2	Y	6121	6087	1	492
							381	4	6733	9				1	8
08	56358	X	50359	-0-	-5999	-0-	33	1	43938	2	Y	5714	5778	1	426
							103	4	6285	9				2	8
YUKON A WELL #: 1H RRCID -> 291455 COMPL. DATE 01/31/2021 TOTAL DEPTH 10942 PERF.11140 - 15808															
03	50933	X	23102	-0-	-27831	-0-	936	1	14702	2	Y	6518	6217	1	1123
							294	4	7170	9					
04	49290	X	47715	-0-	-1575	-0-	2275	1	35119	2	Y	9274	9709	1	682
							120	4	10201	9				6	8
05	49569	X	47879	-0-	-1690	-0-	2438	1	36992	2	Y	7641	7332	1	990
							44	4	8405	9				1	8
06	41640	X	11603	-0-	-30037	-0-	842	1	8614	2	Y	1924	2568	1	318
							31	4	2116	9				28	8
07	52135	X	52135	-0-	-0-	-0-	2922	1	38610	2	Y	9548	9129	1	718
							100	4	10503	9				19	8
08	49321	X	46460	-0-	-2861	-0-	2508	1	35914	2	Y	7269	7371	1	596
							42	4	7996	9				20	8

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE														
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544														
YUKON C WELL #: 3H RRCID -> 291545 COMPL. DATE 01/31/2021 TOTAL DEPTH 11291 PERF.11289 - 17732														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
						(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
03	120063	X	46844	-0-	-73219	-0-	2281 1	35818 2	8028 9	Y	7298	6903 1	20 8	1254
							717 4	8028 9						
04	107040	X	95159	-0-	-11881	-0-	5084 1	78481 2	11326 9	Y	10296	10775 1	19 8	756
							268 4	11326 9						
05	105710	X	78986	-0-	-26724	-0-	4422 1	67091 2	7393 9	Y	6721	6601 1	6 8	870
							80 4	7393 9						
06	94380	X	63268	-0-	-31112	-0-	4183 1	52511 2	6388 9	Y	5807	5702 1	1 8	974
							186 4	6388 9						
07	98332	X	78898	-0-	-19434	-0-	4213 1	66287 2	8227 9	Y	7479	7885 1	5 8	563
							171 4	8227 9						
08	98332	X	79753	-0-	-18579	-0-	4365 1	68147 2	7161 9	Y	6510	6535 1	3 8	535
							80 4	7161 9						
SARATOGA B WELL #: 2H RRCID -> 291562 COMPL. DATE 12/29/2020 TOTAL DEPTH 10830 PERF.11636 - 19203														
03	114576	X	71146	-0-	-43430	-0-	1412 1	50444 2	18502 9	Y	16820	15486 1		1380
							788 4	18502 9						
04	108486	X	108486	-0-	-0-	-0-	3474 1	84580 2	20345 9	Y	18495	18972 1		903
							87 4	20345 9						
05	99727	X	66863	-0-	-32864	-0-	2370 1	52504 2	11987 9	Y	10897	11414 1		386
							2 4	11987 9						
06	91950	X	48131	-0-	-43819	-0-	1676 1	37948 2	8467 9	Y	7697	7164 1	2 8	917
							40 4	8467 9						
07	112096	X	79703	-0-	-32393	-0-	2073 1	61362 2	16212 9	Y	14738	14645 1		1010
							56 4	16212 9						
08	112096	X	68191	-0-	-43905	-0-	1065 1	53913 2	13208 9	Y	12007	12100 1		917
							5 4	13208 9						
LIEBSCHER WELL #: 3H RRCID -> 291575 COMPL. DATE 01/31/2021 TOTAL DEPTH 11233 PERF.11143 - 16667														
03	125085	X	58895	-0-	-66190	-0-	3137 1	49265 2	5507 9	Y	5006	4691 1		863
							986 4	5507 9						
04	112530	X	72910	-0-	-39620	-0-	4063 1	62711 2	5922 9	Y	5384	5851 1		396
							214 4	5922 9						
05	108748	X	71736	-0-	-37012	-0-	4077 1	61854 2	5732 9	Y	5211	4932 1		675
							73 4	5732 9						
06	98160	X	91877	-0-	-6283	-0-	6271 1	79066 2	6259 9	Y	5690	5410 1		955
							281 4	6259 9						
07	96565	X	85278	-0-	-11287	-0-	4751 1	74764 2	5570 9	Y	5064	5638 1		381
							193 4	5570 9						
*08	82170	X	82170	-0-	-0-	-0-	4616 1	72079 2	5391 9	Y	4901	4879 1		403
							84 4	5391 9						
SARATOGA C WELL #: 3H RRCID -> 291641 COMPL. DATE 12/29/2020 TOTAL DEPTH 11545 PERF.11333 - 18369														
03	150443	X	83632	-0-	-66811	-0-	1999 1	71442 2	9075 9	Y	8250	7610 1		677
							1116 4	9075 9						
04	136200	X	100691	-0-	-35509	-0-	3511 1	85499 2	11593 9	Y	10539	10702 1		514
							88 4	11593 9						
05	134571	X	63448	-0-	-71123	-0-	2430 1	53819 2	7197 9	Y	6543	6825 1		232
							2 4	7197 9						
06	120930	X	88779	-0-	-32151	-0-	3423 1	77520 2	7755 9	Y	7050	6442 1		840
							81 4	7755 9						
07	111228	X	87066	-0-	-24162	-0-	2540 1	75193 2	9265 9	Y	8423	8686 1		577
							68 4	9265 9						
08	104036	X	83805	-0-	-20231	-0-	1425 1	72145 2	10229 9	Y	9299	9166 1		710
							6 4	10229 9						

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE			
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.//		521544										
KING		WELL #:		8RE	RRCID ->	291715	COMPL. DATE	10/19/1995	TOTAL DEPTH	8470	PERF.	8062 - 11410
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	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
03	744 N	705	-0-	-39	-0-	705	2		N	-0-		-0-
04	720 N	619	-0-	-101	-0-	619	2		N	-0-		-0-
05	744 N	593	-0-	-151	-0-	593	2		N	-0-		-0-
06	690 N	564	-0-	-126	-0-	564	2		N	-0-		-0-
07	651 N	525	-0-	-126	-0-	525	2		N	-0-		-0-
*08	589 N	507	-0-	-82	-0-	507	2		N	-0-		-0-

PEACH		WELL #:		1H	RRCID ->	291783	COMPL. DATE	03/24/1998	TOTAL DEPTH	11358	PERF.	10893 - 15919
03	124 N	53	-0-	-71	-0-	50	2	3 9	N	3	108	1 32
04	60 N	56	-0-	-4	-0-	50	2	6 9	N	5		37
05	124 N	115	-0-	-9	-0-	85	2	30 9	N	27		64
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-				N	-0-		64
07	62 N	41	-0-	-21	-0-	41	2		N	-0-		64
08	124 N	33	-0-	-91	-0-	33	2		N	-0-		64

RAINIER		WELL #:		1H	RRCID ->	293205	COMPL. DATE	08/11/2021	TOTAL DEPTH	12701	PERF.	12565 - 20502
09	0	189769	-0-	189769	280633	225	1	159823 2	N	23833	23790	1 503
						3505	4	26216 9				
10	0	196337	-0-	196337	476970	233	1	168050 2	N	24436	24344	1 595
						1174	4	26880 9				
11	0	171987	-0-	171987	648957	225	1	147981 2	N	21177	21350	1 34 8 388
						486	4	23295 9				
12	0	160992	-0-	160992	809949	233	1	139091 2	N	19378	19475	1 16 8 275
						352	4	21316 9				
01	0	141908	-0-	141908	951857	233	1	122767 2	N	16766	16506	1 24 8 511
						465	4	18443 9				
02	0	113818	-0-	113818	1065675	210	1	97788 2	N	13607	13718	1 30 8 370
						852	4	14968 9				
03	0	113613	-0-	113613	1179288	231	1	98456 2	N	13223	12822	1 18 8 753
						381	4	14545 9				
04	0	102420	-0-	102420	1281708	225	1	88803 2	N	12020	12433	1 37 8 303
						170	4	13222 9				
05	0	96678	-0-	96678	1378386	233	1	84021 2	N	11130	10749	1 8 8 676
						181	4	12243 9				
06	0	87116	-0-	87116	1465502	225	1	75680 2	N	10029	10091	1 17 8 597
						179	4	11032 9				
*07	1551639 X	86137	-0-	-1465502	-0-	233	1	75219 2	N	9568	9583	1 10 8 572
						160	4	10525 9				
08	162936 X	80441	-0-	-82495	-0-	233	1	70430 2	N	8740	8938	1 9 8 365
						164	4	9614 9				

MINERAL TECHNOLOGIES, INC.		593635		DITTMAR		WELL #:	1	RRCID ->	146840	COMPL. DATE	07/25/1993	TOTAL DEPTH	12025	PERF.	11846 - 12025
03	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	3		N	-0-					75
04	60 N	56	-0-	-4	-0-	56	3		N	-0-					75
05	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	3		N	-0-					75
06	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	3		N	-0-					75
07	62 N	35	-0-	-27	-0-	35	3		N	-0-					75
08	62 N	18	-0-	-44	-0-	18	3		N	-0-					75

MEANS "B"		WELL #:		3H	RRCID ->	186109	COMPL. DATE	07/08/2002	TOTAL DEPTH	10939	PERF.	10266 - 12740
03	9158 X	9158	-0-	-0-	-0-	8255	3	903 9	N	821	762	1 286
04	7487 X	7487	-0-	-0-	-0-	6808	3	679 9	N	617	767	1 136
05	6746 X	6746	-0-	-0-	-0-	6137	3	609 9	N	554	381	1 309
06	5382 X	5382	-0-	-0-	-0-	4889	3	493 9	N	448	580	1 177
07	5069 X	5069	-0-	-0-	-0-	4588	3	481 9	N	437	394	1 220
*08	4720 X	4720	-0-	-0-	-0-	4299	3	421 9	N	383	396	1 207

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LEE				
NITRO OIL & GAS, LLC				611014										
WOLFF				WELL #:	4H	RRCID ->	189029	COMPL. DATE	04/18/2002	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.11645 - 14699		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	802 N	802	-0-	-0-	-0-	750	3	52	9	N	47	175	1	30
04	810 N	615	-0-	-195	-0-	615	3			N	-0-			30
05	588 N	588	-0-	-0-	-0-	587	3	1	9	N	1			31
06	547 N	547	-0-	-0-	-0-	537	3	10	9	N	9			40
07	651 N	586	-0-	-65	-0-	518	3	68	9	N	62			102
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			102

OUTLAW OIL LLC				628425										
CECELIA-BEDFORD UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	172694	COMPL. DATE	11/07/1996	TOTAL DEPTH	8700	PERF. 7510 - 10131		
03	860 N	860	-0-	-0-	-0-	676	2	184	9	N	167			524
04	707 N	707	-0-	-0-	-0-	573	2	134	9	N	122	378	1	268
05	1130 N	1130	-0-	-0-	-0-	968	2	162	9	N	147	206	1	209
06	776 N	776	-0-	-0-	-0-	638	2	138	9	N	125			334
*07	967 N	967	-0-	-0-	-0-	765	2	202	9	N	184	407	1	111
08	589 N	NO RPT	-0-	-589	-0-					N	NO RPT			111

PALEO OIL COMPANY LLC				635131										
PATRIOT				WELL #:	1 X	RRCID ->	211914	COMPL. DATE	02/01/2005	TOTAL DEPTH	15133	PERF.15497 - 18942		
03	277 N	277	-0-	-0-	-0-	277	2			N	-0-			-0-
04	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-			-0-
05	405 N	405	-0-	-0-	-0-	405	2			N	-0-			-0-
06	405 N	405	-0-	-0-	-0-	405	2			N	-0-			-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PETROLEUM RESOURCE MANAGEMENT CO				660819										
QUARRY OL				WELL #:	1H	RRCID ->	162967	COMPL. DATE	01/29/2003	TOTAL DEPTH	18587	PERF.14080 - 16500		
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

POCO LLC				668802										
REIM, MILTON				WELL #:	1	RRCID ->	157259	COMPL. DATE	01/03/1999	TOTAL DEPTH	8779	PERF. 8237 - 10076		
03	1999 N	1999	-0-	-0-	-0-	1999	2			N	-0-			27
04	1920 N	1335	-0-	-585	-0-	1334	2	1	9	N	1			28
05	1550 N	1423	-0-	-127	-0-	1413	2	10	9	N	9			37
06	1920 N	1518	-0-	-402	-0-	1515	2	3	9	N	3			40
07	1825 N	1825	-0-	-0-	-0-	1808	2	17	9	N	15			55
*08	1585 N	1585	-0-	-0-	-0-	1566	2	19	9	N	17			72

PROGENIES OPERATING LLC				681161										
MCLENDON				WELL #:		RRCID ->	161523	COMPL. DATE	10/11/1996	TOTAL DEPTH	16320	PERF.12671 - 16320		
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			77
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			77
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			77
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			77
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			77
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			77

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/26/2016														

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE						
PROGENIES OPERATING LLC		//CONT.//		681161											
NEUHAUS		WELL #:		1	RRCID ->	196462	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11589	PERF.11256 - 11508				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM				
			LIFT(L)	(CODE)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE				
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		86				
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		86				
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		86				
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		86				
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		86				
08	H15 VIOL	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				
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				
08	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				

PROLINE ENERGY RESOURCES INC		681327		DOROTHY UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	156592	COMPL. DATE	07/13/1995	TOTAL DEPTH	17065	PERF.13823 - 17065
03	1147 N	593	-0-	-554	-0-	593	2	N	-0-					101	
04	810 N	507	-0-	-303	-0-	507	2	N	-0-					101	
05	1516 N	1516	-0-	-0-	-0-	1516	2	N	-0-					101	
06	843 N	843	-0-	-0-	-0-	843	2	N	-0-					101	
07	527 N	486	-0-	-41	-0-	486	2	N	-0-					101	
08	1147 N	396	-0-	-751	-0-	396	2	N	-0-					101	

CLAY FARMS		WELL #:		1H	RRCID ->	202564	COMPL. DATE	03/12/2004	TOTAL DEPTH	11597	PERF.11215 - 15267				
03	1593 N	1593	-0-	-0-	-0-	1593	2	N	-0-					4	
04	1985 N	1985	-0-	-0-	-0-	1985	2	N	-0-					4	
05	2327 N	2327	-0-	-0-	-0-	2195	2	N	120	115	1			9	
06	2116 N	2116	-0-	-0-	-0-	2116	2	N	-0-					9	
07	1933 N	1933	-0-	-0-	-0-	1933	2	N	-0-					9	
08	1798 N	1751	-0-	-47	-0-	1751	2	N	-0-					9	

CALHOUN, F. D.		WELL #:		1H	RRCID ->	203178	COMPL. DATE	06/24/2005	TOTAL DEPTH	13384	PERF.12169 - 16840				
03	1984 N	918	-0-	-1066	-0-	918	2	N	-0-					104	
04	1200 N	1088	-0-	-112	-0-	1088	2	N	-0-					104	
05	1054 N	1041	-0-	-13	-0-	1041	2	N	-0-					104	
06	900 N	829	-0-	-71	-0-	829	2	N	-0-					104	
07	1116 N	959	-0-	-157	-0-	959	2	N	-0-					104	
08	1054 N	795	-0-	-259	-0-	795	2	N	-0-					104	

CALHOUN, F. D.		WELL #:		2H	RRCID ->	205577	COMPL. DATE	09/15/2004	TOTAL DEPTH	13422	PERF.13065 - 16057				
03	589 N	535	-0-	-54	-0-	535	2	N	-0-					45	
04	485 N	485	-0-	-0-	-0-	485	2	N	-0-					45	
05	380 N	380	-0-	-0-	-0-	380	2	N	-0-					45	
06	510 N	384	-0-	-126	-0-	384	2	N	-0-					45	
07	496 N	402	-0-	-94	-0-	402	2	N	-0-					45	
*08	394 N	394	-0-	-0-	-0-	394	2	N	-0-					45	

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: LEE		
PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327												
MUSTANG WELL #: 1H RRCID -> 211933 COMPL. DATE 09/02/2005										TOTAL DEPTH 15240	PERF.15120 - 17185	
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
03		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2	N	-0-			-0-
04		66 N	66	-0-	-0-	-0-	66 2	N	-0-			-0-
05		41 N	41	-0-	-0-	-0-	41 2	N	-0-			-0-
06		803 N	803	-0-	-0-	-0-	803 2	N	-0-			-0-
07		1561 N	1561	-0-	-0-	-0-	1561 2	N	-0-			-0-
*08		1482 N	1482	-0-	-0-	-0-	1482 2	N	-0-			-0-

CLAY FARMS WELL #: 2 H RRCID -> 220415 COMPL. DATE 05/09/2005										TOTAL DEPTH 11706	PERF.11724 - 14200	
03		62 N	45	-0-	-17	-0-	45 2	N	-0-			87
04		721 N	721	-0-	-0-	-0-	721 2	N	-0-			87
05		1240 N	1240	-0-	-0-	-0-	1240 2	N	-0-			87
06		1525 N	1525	-0-	-0-	-0-	1525 2	N	-0-			87
07		1772 N	1772	-0-	-0-	-0-	1772 2	N	-0-			87
*08		1592 N	1592	-0-	-0-	-0-	1592 2	N	-0-			87

DEVON WELL #: 1 RRCID -> 229993 COMPL. DATE 04/26/2007										TOTAL DEPTH 15250	PERF.15568 - 18093	
03		1519 N	1444	-0-	-75	-0-	1444 2	N	-0-			-0-
04		1346 N	1346	-0-	-0-	-0-	1346 2	N	-0-			-0-
05		1715 N	1715	-0-	-0-	-0-	1715 2	N	-0-			-0-
06		1440 N	1440	-0-	-0-	-0-	1440 2	N	-0-			-0-
07		1395 N	1375	-0-	-20	-0-	1375 2	N	-0-			-0-
08		1519 N	713	-0-	-806	-0-	713 2	N	-0-			-0-

MATIS, J. WELL #: 1RE RRCID -> 275341 COMPL. DATE 10/15/2013										TOTAL DEPTH 10091	PERF. 9861 - 12970	
03		186 N	168	-0-	-18	-0-	168 2	N	-0-			39
04		1990 N	1990	-0-	-0-	-0-	1775 2	215 9 N	195			234
05		800 N	800	-0-	-0-	-0-	738 2	62 9 N	56	2 8		288
06		150 N	31	-0-	-119	-0-	28 2	3 9 N	3			291
07		899 N	609	-0-	-290	-0-	590 2	19 9 N	17			308
08		744 N	503	-0-	-241	-0-	503 2	N	-0-			308

R & S ENERGY, INC. 687485										TOTAL DEPTH 9970	PERF. 9881 - 11491	
O.D.C. WELL #: RRCID -> 159646 COMPL. DATE 08/03/1996												
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			58
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			58
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			58
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			58
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			58
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			58
PLUGGED AND ABANDONED 08/07/2018												

RAMTEX ENERGY LLC 690225										TOTAL DEPTH 17729	PERF.13355 - 17729	
UHYREK UNIT WELL #: 10L RRCID -> 161629 COMPL. DATE 11/22/1996												
03		1104 N	1104	-0-	-0-	-0-	1104 2	N	-0-			-0-
04		950 N	950	-0-	-0-	-0-	54 1	896 2 N	-0-			-0-
05		931 N	931	-0-	-0-	-0-	64 1	867 2 N	-0-			-0-
06		2164 N	2164	-0-	-0-	-0-	155 1	2009 2 N	-0-			-0-
07		1845 N	1845	-0-	-0-	-0-	120 1	1725 2 N	-0-			-0-
*08		1287 N	1287	-0-	-0-	-0-	84 1	1203 2 N	-0-			-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
 RAMTEX ENERGY LLC //CONT.// 690225
 ZAPALAC, MORRIS F. WELL #: 1H RRCID -> 162545 COMPL. DATE 01/18/1997 TOTAL DEPTH 17445 PERF.12509 - 17445

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	4247 X	1544	-0-	-2703	-0-	92 1 74 9	1378 2	N	67	1 8		146
04	3240 X	204	-0-	-3036	-0-	12 1	192 2	N	-0-			146
05	2760 X	2760	-0-	-0-	-0-	184 1 96 9	2480 2	N	87			233
06	8368 X	8368	-0-	-0-	-0-	570 1 426 9	7372 2	N	387	565 1		55
07	3226 X	3226	-0-	-0-	-0-	196 1 210 9	2820 2	N	191	194 1		52
*08	3696 X	3696	-0-	-0-	-0-	224 1 262 9	3210 2	N	238	180 1		110

ORSAK UNIT WELL #: 10L RRCID -> 163559 COMPL. DATE 05/03/1997 TOTAL DEPTH 13664 PERF.12888 - 17655

03	10213 X	10213	-0-	-0-	-0-	611 1 397 9	9205 2	N	361	573 1		87
04	9898 X	9898	-0-	-0-	-0-	527 1 548 9	8823 2	N	498	378 1	1 8	206
05	10022 X	10022	-0-	-0-	-0-	652 1 561 9	8809 2	N	510	568 1		148
06	9458 X	9458	-0-	-0-	-0-	642 1 520 9	8296 2	N	473	562 1		59
07	9593 X	9593	-0-	-0-	-0-	591 1 496 9	8506 2	N	451	379 1		131
*08	9410 X	9410	-0-	-0-	-0-	586 1 428 9	8396 2	N	389	377 1		143

CANIK UNIT WELL #: RRCID -> 164837 COMPL. DATE 07/18/1997 TOTAL DEPTH N/A PERF.13082 - 17985

03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			47
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			47
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			47
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			47
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			47
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			47

PLUGGED AND ABANDONED 12/21/2018

BLAIR OL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 166348 COMPL. DATE 11/14/2018 TOTAL DEPTH 13683 PERF. 8716 - 8950

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
07	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
08	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27

SUPAK UNIT WELL #: 10L RRCID -> 167171 COMPL. DATE 12/07/1997 TOTAL DEPTH 13991 PERF.13513 - 17497

03	2015 X	582	-0-	-1433	-0-	36 1	546 2	N	-0-			54
04	1950 X	216	-0-	-1734	-0-	12 1	204 2	N	-0-			54
05	2015 X	-0-	-0-	-2015	-0-			N	-0-			54
06	1950 X	-0-	-0-	-1950	-0-			N	-0-			54
07	992 X	-0-	-0-	-992	-0-			N	-0-			54
08	589 X	-0-	-0-	-589	-0-			N	-0-			54

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.// 34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE				
RAMTEX ENERGY LLC		//CONT.// 690225										
KONVICKA		WELL #:		10L	RRCID -> 169882	COMPL. DATE 06/08/1998	TOTAL DEPTH 14211	PERF.13715	- 18704			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	278 N	278	-0-	-0-	-0-	17 1	261 2	N	-0-			232
04	571 N	571	-0-	-0-	-0-	32 1	539 2	N	-0-			232
05	744 N	196	-0-	-548	-0-	14 1	182 2	N	-0-			232
06	419 N	419	-0-	-0-	-0-	30 1	389 2	N	-0-			232
07	589 N	301	-0-	-288	-0-	20 1	281 2	N	-0-			232
*08	198 N	198	-0-	-0-	-0-	13 1	185 2	N	-0-			232

WECHETA UNIT		WELL #:		1H	RRCID -> 172478	COMPL. DATE 01/11/1999	TOTAL DEPTH 13709	PERF.13163	- 18497			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60

SUPER T		WELL #:		1H	RRCID -> 285290	COMPL. DATE 09/19/2018	TOTAL DEPTH 13651	PERF.13690	- 19514			
03	25947 X	14212	-0-	-11735	-0-	1671 1	11526 2	N	923	971 1		163
04	23100 X	20298	-0-	-2802	-0-	1015 9	2990 1	N	1011	1013 1		161
05	23870 X	12124	-0-	-11746	-0-	1112 9	1526 1	N	551	581 1		131
06	23100 X	7805	-0-	-15295	-0-	606 9	738 1	N	162	250 1		43
07	21514 X	19159	-0-	-2355	-0-	178 9	2078 1	N	1235	1184 1		94
*08	22685 X	22685	-0-	-0-	-0-	1359 9	5235 1	N	1110	1063 1		141
						1221 9	16229 2					

TANGO		WELL #:		1H	RRCID -> 285821	COMPL. DATE 11/03/2018	TOTAL DEPTH 13864	PERF.13927	- 20018			
03	24304 X	21697	-0-	-2607	-0-	2628 1	18013 2	N	960	965 1		213
04	23340 X	21669	-0-	-1671	-0-	1056 9	3213 1	N	955	972 1	1 8	195
05	23312 X	21982	-0-	-1330	-0-	1051 9	2777 1	N	930	963 1	1 8	161
06	21960 X	21262	-0-	-698	-0-	1023 9	1957 1	N	944	967 1		138
07	22382 X	16066	-0-	-6316	-0-	1957 1	18267 2	N	725	771 1		92
*08	29686 X	29686	-0-	-0-	-0-	1038 9	1843 1	N	842	783 1		151
						798 9	7014 1					
						926 9	21746 2					

COBRA		WELL #:		1H	RRCID -> 286524	COMPL. DATE 01/12/2019	TOTAL DEPTH 13060	PERF.13350	- 19445			
03	27497 X	22358	-0-	-5139	-0-	2692 1	18559 2	N	1006	954 1		166
04	24450 X	17298	-0-	-7152	-0-	1107 9	2548 1	N	861	911 1		116
05	25265 X	9658	-0-	-15607	-0-	947 9	1222 1	N	398	386 1		128
06	24450 X	5714	-0-	-18736	-0-	438 9	525 1	N	256	307 1	1 8	76
07	23281 X	7302	-0-	-15979	-0-	282 9	829 1	N	391	339 1		128
08	22351 X	13215	-0-	-9136	-0-	430 9	3117 1	N	395	447 1		76
						435 9	9663 2					

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.// 34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LEE				
RAMTEX ENERGY LLC		//CONT.// 690225											
RAMBO		WELL #:		1H	RRCID ->	287775	COMPL. DATE	05/06/2019	TOTAL DEPTH	13346	PERF.	14225 - 19445	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
03	23053 X	23053	-0-	-0-	-0-	2820 634 9	19599	2	Y	576	780	1	126
04	22290 X	22290	-0-	-0-	-0-	3350 740 9	18200	2	Y	673	696	1	2 8 101
05	21294 X	21294	-0-	-0-	-0-	2731 679 9	17884	2	Y	617	382	1	336
06	23406 X	23406	-0-	-0-	-0-	2188 794 9	20424	2	Y	722	847	1	1 8 210
07	20186 X	20186	-0-	-0-	-0-	2345 756 9	17085	2	Y	687	773	1	1 8 123
*08	20415 X	20415	-0-	-0-	-0-	4716 1073 9	14626	2	Y	975	896	1	202

RAMBO		WELL #:		2H	RRCID ->	287778	COMPL. DATE	05/06/2019	TOTAL DEPTH	13764	PERF.	13926 - 19321	
03	41477 X	41477	-0-	-0-	-0-	4472 629 9	36376	2	Y	572	577	1	213
04	53767 X	53767	-0-	-0-	-0-	3888 744 9	49135	2	Y	676	654	1	235
05	47207 X	47207	-0-	-0-	-0-	46393	814	9	Y	740	757	1	218
06	46208 X	46208	-0-	-0-	-0-	45319	889	9	Y	808	880	1	146
07	52749 X	52749	-0-	-0-	-0-	1835 904 9	50010	2	Y	822	769	1	199
*08	51274 X	51274	-0-	-0-	-0-	1682 609 9	48983	2	Y	554	649	1	104

LINCOLN		WELL #:		1H	RRCID ->	289097	COMPL. DATE	11/03/2019	TOTAL DEPTH	13393	PERF.	14329 - 19788	
03	55577 X	55577	-0-	-0-	-0-	5518 1750 9	48309	2	N	1591	1696	1	1 8 213
04	57540 X	50724	-0-	-6816	-0-	6468 1581 9	42675	2	N	1437	1338	1	1 8 311
05	59458 X	38923	-0-	-20535	-0-	2996 1374 9	34553	2	N	1249	1123	1	437
06	57540 X	49789	-0-	-7751	-0-	3467 1835 9	44487	2	N	1668	1992	1	1 8 112
07	56451 X	39712	-0-	-16739	-0-	3805 1607 9	34300	2	N	1461	1425	1	148
08	55583 X	42773	-0-	-12810	-0-	9949 1978 9	30846	2	N	1798	1893	1	53

HAWK		WELL #:		1H	RRCID ->	289103	COMPL. DATE	11/03/2019	TOTAL DEPTH	13885	PERF.	14703 - 20913	
03	65313 X	65313	-0-	-0-	-0-	7857 1793 9	55663	2	N	1630	1585	1	210
04	66660 X	60382	-0-	-6278	-0-	9005 1711 9	49666	2	N	1555	1551	1	1 8 213
05	68882 X	31977	-0-	-36905	-0-	4096 1000 9	26881	2	N	909	1007	1	115
06	66660 X	43868	-0-	-22792	-0-	4052 1563 9	38253	2	N	1421	1447	1	89
07	66433 X	25785	-0-	-40648	-0-	2959 1016 9	21810	2	N	924	694	1	319
08	65317 X	42586	-0-	-22731	-0-	9937 1841 9	30808	2	N	1674	1937	1	56

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LEE				
RAMTEX ENERGY LLC		//CONT.//		690225										
CREED 1		WELL #:		1H	RRCID ->	292786	COMPL. DATE	03/25/2022	TOTAL	DEPTH	12963	PERF.	1.13545	- 18993
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			
03		SHUT IN	6200	-0-	6200	6200	589 1	4481 2	N	1027	569 1	35 8	423	
04		SHUT IN	77445	-0-	77445	83645	1130 9 5705 1	61250 2	N	9536	8603 1	252 8	1104	
05		SHUT IN	65680	-0-	65680	149325	10490 9 4813 1	52654 2	N	7466	8108 1	24 8	438	
06		SHUT IN	22105	-0-	22105	171430	8213 9 1503 1	17382 2	N	2927	2809 1	39 8	517	
07		SHUT IN	23598	-0-	23598	195028	3220 9 1868 1	19531 2	N	1999	2259 1	10 8	247	
08		SHUT IN	20801	-0-	20801	215829	2199 9 527 1	17474 2	N	2545	2666 1		126	
							2800 9							
CREED 5		WELL #:		5H	RRCID ->	292885	COMPL. DATE	03/22/2022	TOTAL	DEPTH	12935	PERF.	1.13445	- 18984
03		0	6283	-0-	6283	6283	422 1	5033 2	N	753	185 1	64 8	504	
04		SHUT IN	109899	-0-	109899	116182	828 9 8568 1	86532 2	N	13454	12835 1	341 8	782	
05		SHUT IN	97870	-0-	97870	214052	14799 9 8054 1	75518 2	N	12998	13387 1	25 8	368	
06		SHUT IN	91445	-0-	91445	305497	14298 9 6606 1	73489 2	N	10318	9906 1	38 2	742	
07		SHUT IN	65067	-0-	65067	370564	11350 9 5405 1	51941 2	N	7019	7198 1	11 8	552	
08		SHUT IN	63852	-0-	63852	434416	7721 9 3784 1	52086 2	N	7256	7531 1	3 8	274	
							7982 9							
SANDEL OPERATING COMPANY		747534		WELL #:		1H	RRCID ->	157910	COMPL. DATE	11/17/1995	TOTAL	DEPTH	16342	PERF.1.13617 - 16342
SMITH, A. UNIT														
03	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	1530 2		N	-0-			54	
04	1806	N	1806	-0-	-0-	-0-	1806 2		N	-0-			54	
05	1829	N	1790	-0-	-39	-0-	1790 2		N	-0-			54	
06	1701	N	1701	-0-	-0-	-0-	1701 2		N	-0-			54	
07	1829	N	1716	-0-	-113	-0-	1716 2		N	-0-			54	
*08	2173	N	2173	-0-	-0-	-0-	2173 2		N	-0-			54	
SANTANA ENERGY SERVICES, LLC		748153		WELL #:		1	RRCID ->	175789	COMPL. DATE	01/08/1999	TOTAL	DEPTH	14830	PERF.1.14800 - 15100
DUTY UNIT														
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
SHIDLER, MARK L., INC.		776590		WELL #:		1H	RRCID ->	282737	COMPL. DATE	08/07/1993	TOTAL	DEPTH	10960	PERF.1.10953 - 11046
MCCULLOUGH														
03	405	N	405	-0-	-0-	-0-	1 1	404 2	N	-0-			-0-	
04	395	N	395	-0-	-0-	-0-	1 1	394 2	N	-0-			-0-	
05	387	N	387	-0-	-0-	-0-	1 1	386 2	N	-0-			-0-	
06	300	N	-0-	-0-	-300	-0-			N	-0-			-0-	
07	310	N	286	-0-	-24	-0-	1 1	285 2	N	-0-			-0-	
*08	348	N	348	-0-	-0-	-0-	1 1	347 2	N	-0-			-0-	

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE															
SHIELD PETROLEUM 777007															
J. W. V. OL WELL #: RRCID -> 162301 COMPL. DATE 09/21/1996 TOTAL DEPTH 12512 PERF.12093 - 15700															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE

03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			173
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			173
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			173
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			173
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			173
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			173
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															
03	3255	X	2741	-0-	-514	-0-	2213	2	528	9	N	480	187	1	3 8 439
04	3677	X	3677	-0-	-0-	-0-	3137	2	540	9	N	491	572	1	1 8 357
05	3767	X	3767	-0-	-0-	-0-	3253	2	514	9	N	467	545	1	279
06	3284	X	3284	-0-	-0-	-0-	2846	2	438	9	N	398	371	1	1 8 305
07	3255	X	3218	-0-	-37	-0-	2722	2	496	9	N	451	563	1	2 8 191
08	3255	X	2074	-0-	-1181	-0-	1787	2	287	9	N	261	181	1	1 8 270

SOUTHWEST RESOURCES, INC. 806471															
WARMKE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 146860 COMPL. DATE 04/13/2000 TOTAL DEPTH 14485 PERF.12068 - 10581															
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	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-

QUE PASA "B" 2ST WELL #: H 2ST RRCID -> 153774 COMPL. DATE 03/26/1996 TOTAL DEPTH 15200 PERF.12600 - 16431															
03	2573	X	1984	-0-	-589	-0-	1984	2			Y	-0-			-0-
04	2490	X	2362	-0-	-128	-0-	2362	2			Y	-0-			-0-
05	2573	X	906	-0-	-1667	-0-	906	2			Y	-0-			-0-
06	1920	X	1684	-0-	-236	-0-	1684	2			Y	-0-			-0-
07	2449	X	1959	-0-	-490	-0-	1959	2			Y	-0-			-0-
08	2449	X	NO RPT	-0-	-2449	-0-					Y	NO RPT			-0-

ROBINSON WELL #: 1H RRCID -> 153780 COMPL. DATE 02/18/1995 TOTAL DEPTH 15130 PERF.12983 - 15130															
03	1705	N	1631	-0-	-74	-0-	1631	2			N	-0-			13
04	1650	N	1551	-0-	-99	-0-	1551	2			N	-0-			13
05	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	1558	2			N	-0-			13
06	1590	N	1475	-0-	-115	-0-	1475	2			N	-0-			13
07	1612	N	1457	-0-	-155	-0-	1457	2			N	-0-			13
08	1550	N	NO RPT	-0-	-1550	-0-					N	NO RPT			13

MORNINGSIDE-ROBINSON WELL #: 1H RRCID -> 159374 COMPL. DATE 05/17/1996 TOTAL DEPTH 15360 PERF.12700 - 15360															
03	2259	N	2259	-0-	-0-	-0-	2259	2			N	-0-			53
04	2190	N	1955	-0-	-235	-0-	1955	2			N	-0-			53
05	1917	N	1917	-0-	-0-	-0-	1917	2			N	-0-			53
06	2190	N	1598	-0-	-592	-0-	1598	2			N	-0-			53
07	2015	N	1771	-0-	-244	-0-	1771	2			N	-0-			53
08	1922	N	NO RPT	-0-	-1922	-0-					N	NO RPT			53

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LEE					
SOUTHWEST RESOURCES, INC.		//CONT.//		806471									
YEGUA PROPERTIES UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	229729	COMPL. DATE	07/10/2007	TOTAL DEPTH	11618	PERF.11179 - 11618		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

MARLIN		WELL #:		1	RRCID ->	235076	COMPL. DATE	03/14/2008	TOTAL DEPTH	14939	PERF.14690 - 19696		
03	5301 X	4421	-0-	-880	-0-	4421 2			N	-0-			-0-
04	5220 X	4176	-0-	-1044	-0-	4176 2			N	-0-			-0-
05	5394 X	4261	-0-	-1133	-0-	4261 2			N	-0-			-0-
06	5301 X	5301	-0-	-0-	-0-	5301 2			N	-0-			-0-
07	5421 X	5421	-0-	-0-	-0-	5421 2			N	-0-			-0-
08	4433 X	NO RPT	-0-	-4433	-0-				N	NO RPT			-0-

MARLIN UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	246228	COMPL. DATE	09/25/2008	TOTAL DEPTH	15164	PERF.14880 - 20000		
03	2480 X	1045	-0-	-1435	-0-	1045 2			N	-0-			-0-
04	3120 X	589	-0-	-2531	-0-	589 2			N	-0-			-0-
05	4071 X	4071	-0-	-0-	-0-	4071 2			N	-0-			-0-
06	3120 X	2198	-0-	-922	-0-	2198 2			N	-0-			-0-
07	2208 X	2208	-0-	-0-	-0-	2208 2			N	-0-			-0-
08	3844 X	NO RPT	-0-	-3844	-0-				N	NO RPT			-0-

WALKOVIK UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	256702	COMPL. DATE	03/20/2010	TOTAL DEPTH	14321	PERF.14190 - 17809		
03	2416 N	2416	-0-	-0-	-0-	2416 2			N	-0-			-0-
04	1920 N	1819	-0-	-101	-0-	1819 2			N	-0-			-0-
05	1877 N	1877	-0-	-0-	-0-	1877 2			N	-0-			-0-
06	2190 N	1885	-0-	-305	-0-	1885 2			N	-0-			-0-
07	1891 N	1688	-0-	-203	-0-	1688 2			N	-0-			-0-
08	1891 N	NO RPT	-0-	-1891	-0-				N	NO RPT			-0-

APOLONIA		WELL #:		2	RRCID ->	256972	COMPL. DATE	10/13/2009	TOTAL DEPTH	14308	PERF.14056 - 19750		
03	2346 N	2346	-0-	-0-	-0-	2346 2			N	-0-			-0-
04	1860 N	1766	-0-	-94	-0-	1766 2			N	-0-			-0-
05	1823 N	1823	-0-	-0-	-0-	1823 2			N	-0-			-0-
06	2130 N	1829	-0-	-301	-0-	1829 2			N	-0-			-0-
07	1829 N	1639	-0-	-190	-0-	1639 2			N	-0-			-0-
08	1829 N	NO RPT	-0-	-1829	-0-				N	NO RPT			-0-

WRANGLER		WELL #:		2	RRCID ->	261187	COMPL. DATE	09/15/2010	TOTAL DEPTH	14950	PERF.15027 - 17187		
03	997 N	997	-0-	-0-	-0-	997 2			N	-0-			-0-
04	1234 N	1234	-0-	-0-	-0-	1234 2			N	-0-			-0-
05	972 N	972	-0-	-0-	-0-	972 2			N	-0-			-0-
06	960 N	499	-0-	-461	-0-	499 2			N	-0-			-0-
07	1209 N	883	-0-	-326	-0-	883 2			N	-0-			-0-
08	961 N	NO RPT	-0-	-961	-0-				N	NO RPT			-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//	34773 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: LEE			
TAURUS ENTERPRISES CORPORATION			837188						
NORTH GAYHILL		WELL #:	RRCID -> 097838	COMPL. DATE 12/31/1981	TOTAL DEPTH 12294	PERF.11740	- 11881		
M	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
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	37
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	37
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	37
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
		PLUGGED AND ABANDONED		12/16/2004					

TE-RAY RESOURCES, LLC			840557								
SHULA UNIT		WELL #:	10L	RRCID -> 167153	COMPL. DATE 11/29/1997	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.13100	- 19686		
03	4329 X	4329	-0-	-0-	-0-	4266 2	63 9	N	57	188 1	26
04	3855 X	3855	-0-	-0-	-0-	3821 2	34 9	N	31		57
05	4498 X	4498	-0-	-0-	-0-	4481 2	17 9	N	15		72
06	3716 X	3716	-0-	-0-	-0-	3680 2	36 9	N	33		105
07	3224 X	NO RPT	-0-	-3224	-0-			N	NO RPT		105
08	3224 X	NO RPT	-0-	-3224	-0-			N	NO RPT		105

TEXAS AMERICAN RESOURCES COMPANY			844344								
LANNISTER UNIT		WELL #:	2H	RRCID -> 289874	COMPL. DATE 03/25/2020	TOTAL DEPTH	9919	PERF. 9840	- 14979		
03	19747 X	8009	-0-	-11738	-0-	477 1	7405 3	N	115	181 1	160
04	19110 X	7568	-0-	-11542	-0-	127 9	370 1	N	66	193 1	33
05	19747 X	9396	-0-	-10351	-0-	73 9	442 1	N	158	161 1	30
06	16950 X	7632	-0-	-9318	-0-	174 9	7465 3	N	152	2 8	180
07	7998 X	7144	-0-	-854	-0-	98 9	1104 1	N	89	196 1	70
08	9393 X	7874	-0-	-1519	-0-	143 9	415 1	N	130	8 8	192

TEXAS INDEPENDENT EXPLOR LTD.			846548								
STORK, ARTHUR		WELL #:	1H	RRCID -> 280229	COMPL. DATE 12/09/1994	TOTAL DEPTH	8330	PERF. 8300	- 8693		
03	806 N	712	-0-	-94	-0-	712 2		N	-0-		52
04	780 N	726	-0-	-54	-0-	726 2		N	-0-		52
05	806 N	734	-0-	-72	-0-	734 2		N	-0-		52
06	702 N	702	-0-	-0-	-0-	702 2		N	-0-		52
07	744 N	646	-0-	-98	-0-	646 2		N	-0-		52
08	744 N	NO RPT	-0-	-744	-0-			N	NO RPT		52

TEX-LEE OPERATING COMPANY			849765								
MIKESKA		WELL #:	1	RRCID -> 140301	COMPL. DATE 10/05/2000	TOTAL DEPTH	11969	PERF.11655	- 13131		
03	148 N	148	-0-	-0-	-0-	148 3		N	-0-		53
04	120 N	111	-0-	-9	-0-	111 3		N	-0-		53
05	124 N	108	-0-	-16	-0-	108 3		N	-0-		53
06	150 N	73	-0-	-77	-0-	73 3		N	-0-		53
07	124 N	102	-0-	-22	-0-	102 3		N	-0-		53
*08	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150 3		N	-0-		53

GDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LEE						
TRIVISTA OPERATING LLC				871169										
MCELROY		WELL #:		1	RRCID ->	096314	COMPL. DATE	10/30/1992	TOTAL DEPTH	12334	PERF.	10775 - 12334		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

U. S. OPERATING, INC.				875431										
TISH		WELL #:		2	RRCID ->	075992	COMPL. DATE	03/03/1978	TOTAL DEPTH	9004	PERF.	8605 - 8786		
03	522 N	522	-0-	-0-	-0-	512	2	10	9	N	9			11
04	503 N	503	-0-	-0-	-0-	496	2	7	9	N	6			17
05	506 N	506	-0-	-0-	-0-	500	2	6	9	N	5			22
06	510 N	510	-0-	-0-	-0-	504	2	6	9	N	5			27
07	521 N	521	-0-	-0-	-0-	519	2	2	9	N	2			29
*08	527 N	527	-0-	-0-	-0-	519	2	8	9	N	7			36

JAN UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	082185	COMPL. DATE	03/24/1979	TOTAL DEPTH	8747	PERF.	8459 - 8718
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

RUTHIE		WELL #:		1	RRCID ->	082260	COMPL. DATE	04/26/1979	TOTAL DEPTH	9165	PERF.	8960 - 9129
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

MAXYE		WELL #:		2	RRCID ->	083135	COMPL. DATE	05/14/1979	TOTAL DEPTH	8428	PERF.	8276 - 8428
03	341 N	332	-0-	-9	-0-	332	2			N	-0-	-0-
04	330 N	321	-0-	-9	-0-	321	2			N	-0-	-0-
05	334 N	334	-0-	-0-	-0-	334	2			N	-0-	-0-
06	330 N	314	-0-	-16	-0-	314	2			N	-0-	-0-
07	341 N	336	-0-	-5	-0-	336	2			N	-0-	-0-
*08	352 N	352	-0-	-0-	-0-	352	2			N	-0-	-0-

DONNA		WELL #:		1	RRCID ->	090409	COMPL. DATE	10/10/1980	TOTAL DEPTH	9050	PERF.	8729 - 8955
03	248 N	241	-0-	-7	-0-	241	2			N	-0-	2
04	240 N	227	-0-	-13	-0-	227	2			N	-0-	2
05	248 N	243	-0-	-5	-0-	243	2			N	-0-	2
06	240 N	212	-0-	-28	-0-	212	2			N	-0-	2
07	248 N	210	-0-	-38	-0-	210	2			N	-0-	2
08	248 N	218	-0-	-30	-0-	218	2			N	-0-	2

 GDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
 U. S. OPERATING, INC. //CONT.// 875431
 GERDES WELL #: 1 RRCID -> 128600 COMPL. DATE 11/22/1978 TOTAL DEPTH 8423 PERF. 7936 - 8423

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	1258 N	1258	-0-	-0-	-0-	1230	2	28	9	N	25	1	8			68
04	1209 N	1209	-0-	-0-	-0-	1179	2	30	9	N	27					95
05	1166 N	1166	-0-	-0-	-0-	1141	2	25	9	N	23					118
06	1116 N	1116	-0-	-0-	-0-	1093	2	23	9	N	21	125	1			14
07	1147 N	1085	-0-	-62	-0-	1068	2	17	9	N	15					29
08	1147 N	1087	-0-	-60	-0-	1065	2	22	9	N	20					49

 SHARON WELL #: 1RH RRCID -> 154704 COMPL. DATE 05/22/1995 TOTAL DEPTH 10978 PERF. 8411 - 10978

03	527 N	474	-0-	-53	-0-	474	2			N	-0-					34
04	510 N	490	-0-	-20	-0-	490	2			N	-0-					34
05	582 N	582	-0-	-0-	-0-	582	2			N	-0-					34
06	510 N	510	-0-	-0-	-0-	510	2			N	-0-					34
07	527 N	527	-0-	-0-	-0-	527	2			N	-0-					34
08	589 N	525	-0-	-64	-0-	525	2			N	-0-					34

 PETERSON, NANCY WELL #: 2 RRCID -> 165932 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8430 PERF. 8206 - 8362

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

 VERDUN OIL & GAS LLC 884566
 WALKER, M. P. WELL #: 2H RRCID -> 148090 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 11564 PERF.11125 - 14135

03	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-					53
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					53
05	62 N	31	-0-	-31	-0-	31	3			N	-0-					53
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					53
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
08	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					53

 VILAS-MOORE WELL #: 1 RRCID -> 148290 COMPL. DATE 01/24/1996 TOTAL DEPTH 15870 PERF.12585 - 15166

03	554 N	554	-0-	-0-	-0-	554	3			N	-0-					-0-
04	1590 N	589	-0-	-1001	-0-	589	3			N	-0-					-0-
05	1798 N	927	-0-	-871	-0-	927	3			N	-0-					-0-
06	837 N	837	-0-	-0-	-0-	837	3			N	-0-					-0-
*07	3100 N	3114	-0-	14	-0-	3114	3			N	-0-					-0-
08	930 N	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT					-0-

 WALKER, M. P. WELL #: 3H RRCID -> 149172 COMPL. DATE 03/19/1994 TOTAL DEPTH 15111 PERF.11165 - 15111

03	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			N	-0-					77
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					77
05	62 N	31	-0-	-31	-0-	31	3			N	-0-					77
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					77
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
08	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					77

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.// 34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE			
VERDUN OIL & GAS LLC		//CONT.// 884566									
KANKEL		WELL #: 1RE		RRCID -> 154484		COMPL. DATE 12/23/2010		TOTAL DEPTH 12744 PERF.12631 - 16950			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
03	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110 3	N	-0-		144
04	270	N	147	-0-	-123	-0-	147 3	N	-0-		144
05	62	N	60	-0-	-2	-0-	60 3	N	-0-		144
06	120	N	108	-0-	-12	-0-	108 3	N	-0-		144
*07	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180 3	N	-0-		144
08	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-		N	NO RPT		144

VILAS		WELL #: 1		RRCID -> 155274		COMPL. DATE 11/08/1996		TOTAL DEPTH 15174 PERF.12023 - 15174			
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		55
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		55
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		55
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		55
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		55
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		55

MOORE, JESSE		WELL #: 11H		RRCID -> 155376		COMPL. DATE 04/03/2002		TOTAL DEPTH 15020 PERF.11388 - 15280			
03	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56 3	N	-0-		204
04	60	N	52	-0-	-8	-0-	52 3	N	-0-		204
05	62	N	32	-0-	-30	-0-	32 3	N	-0-		204
06	60	N	34	-0-	-26	-0-	34 3	N	-0-		204
07	62	N	34	-0-	-28	-0-	34 3	N	-0-		204
08	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-		N	NO RPT		204

MOORE ESTATE UNIT		WELL #: 5H		RRCID -> 157261		COMPL. DATE 10/23/1995		TOTAL DEPTH 16006 PERF.11955 - 16006			
03	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	1674 3	N	-0-		98
04	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	1610 3	N	-0-		98
05	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	1640 3	N	-0-		98
06	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	1576 3	N	-0-		98
*07	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	1592 3	N	-0-		98
08	1178	N	NO RPT	-0-	-1178	-0-		N	NO RPT		98

SCHULTE UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 157450		COMPL. DATE 12/15/1995		TOTAL DEPTH 15895 PERF.11908 - 15895			
03	607	N	607	-0-	-0-	-0-	607 3	N	-0-		62
04	450	N	402	-0-	-48	-0-	402 3	N	-0-		62
05	279	N	14	-0-	-265	-0-	14 3	N	-0-		62
06	570	N	13	-0-	-557	-0-	13 3	N	-0-		62
07	403	N	6	-0-	-397	-0-	6 3	N	-0-		62
08	14	N	NO RPT	-0-	-14	-0-		N	NO RPT		62

BYRD UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 157676		COMPL. DATE 11/29/1995		TOTAL DEPTH 16146 PERF.12002 - 16146			
03	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299 3	N	-0-		77
04	210	N	208	-0-	-2	-0-	208 3	N	-0-		77
05	310	N	206	-0-	-104	-0-	206 3	N	-0-		77
06	300	N	249	-0-	-51	-0-	249 3	N	-0-		77
*07	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314 3	N	-0-		77
08	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-		N	NO RPT		77

HUTCHINGS ESTATE		WELL #: 1H		RRCID -> 157899		COMPL. DATE 02/16/1996		TOTAL DEPTH 16894 PERF.12266 - 16894			
03	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52 3	N	-0-		169
04	150	N	112	-0-	-38	-0-	112 3	N	-0-		169
05	217	N	113	-0-	-104	-0-	113 3	N	-0-		169
06	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146 3	N	-0-		169
*07	3100	N	3317	-0-	217	217	3317 3	N	-0-		169
08	124	N	NO RPT	-0-	-124	93		N	NO RPT		169

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.// 34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE		
VERDUN OIL & GAS LLC		//CONT.// 884566								
VILAS-WALTON		WELL #: 1H		RRCID -> 160200		COMPL. DATE 04/16/1996		TOTAL DEPTH 16365 PERF.12496 - 16365		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	906 N	906	-0-	-0-	-0-	906 3	N	-0-		137
04	811 N	811	-0-	-0-	-0-	811 3	N	-0-		137
05	621 N	621	-0-	-0-	-0-	621 3	N	-0-		137
06	870 N	432	-0-	-438	-0-	432 3	N	-0-		137
*07	840 N	840	-0-	-0-	-0-	840 3	N	-0-		137
08	620 N	NO RPT	-0-	-620	-0-		N	NO RPT		137

MAGEE, HENRY G. ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 161961		COMPL. DATE 12/11/1996		TOTAL DEPTH 14411 PERF. 9606 - 14411		
03	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74 3	N	-0-		124
04	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170 3	N	-0-		124
05	658 N	658	-0-	-0-	-0-	458 3	N	182	201 1	105
06	367 N	367	-0-	-0-	-0-	367 3	N	-0-		105
07	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-		N	NO RPT		105
08	651 N	NO RPT	-0-	-651	-0-		N	NO RPT		105

WILKIN, MABEL		WELL #: 7HU		RRCID -> 162950		COMPL. DATE 05/17/1997		TOTAL DEPTH 15931 PERF.11306 - 15931		
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

MOORE, JESSIE		WELL #: 5RE		RRCID -> 166319		COMPL. DATE 05/30/1997		TOTAL DEPTH 14189 PERF.11495 - 14189		
03	664 N	664	-0-	-0-	-0-	664 3	N	-0-		-0-
04	530 N	530	-0-	-0-	-0-	530 3	N	-0-		-0-
05	767 N	767	-0-	-0-	-0-	767 3	N	-0-		-0-
06	657 N	657	-0-	-0-	-0-	657 3	N	-0-		-0-
*07	703 N	703	-0-	-0-	-0-	703 3	N	-0-		-0-
08	496 N	NO RPT	-0-	-496	-0-		N	NO RPT		-0-

MOORE, THOMAS		WELL #: 1H		RRCID -> 189825		COMPL. DATE 05/21/2002		TOTAL DEPTH N/A PERF.11972 - 17615		
03	804 N	804	-0-	-0-	-0-	804 3	N	-0-		137
04	810 N	760	-0-	-50	-0-	760 3	N	-0-		137
05	837 N	799	-0-	-38	-0-	799 3	N	-0-		137
06	780 N	732	-0-	-48	-0-	732 3	N	-0-		137
*07	784 N	784	-0-	-0-	-0-	784 3	N	-0-		137
08	806 N	NO RPT	-0-	-806	-0-		N	NO RPT		137

WILKINS "A"		WELL #: 4HU		RRCID -> 189946		COMPL. DATE 01/12/2002		TOTAL DEPTH 15450 PERF.11268 - 15927		
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

SEBESTA, CHARLES J. "B" UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 212077		COMPL. DATE 01/30/1996		TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9729 - 13473		
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		28
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		28
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		28
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		28
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		28
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		28

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE															
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566															
VERDUN CASHION UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 286071 COMPL. DATE 06/18/2018 TOTAL DEPTH 10363 PERF.11355 - 21057															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS *	DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
03		25327 X	17056	-0-	-8271	-0-	16441	3	615	9	N	559	604	1	590
04		24510 X	15821	-0-	-8689	-0-	15260	3	561	9	N	510	583	1	517
05		19685 X	15663	-0-	-4022	-0-	15121	3	542	9	N	493	374	1	636
06		17430 X	14776	-0-	-2654	-0-	14273	3	503	9	N	457	579	1	514
07		17763 X	NO RPT	-0-	-17763	-0-					N	NO RPT			514
08		17050 X	NO RPT	-0-	-17050	-0-					N	NO RPT			514

BELLEAU WOOD WELL #: 1H RRCID -> 288823 COMPL. DATE 08/30/2019 TOTAL DEPTH 14383 PERF.14230 - 22001															
03		144150 X	119557	-0-	-24593	-0-	9088	1	110469	3	N	-0-			59
04		132630 X	114505	-0-	-18125	-0-	9965	1	104540	3	N	-0-			59
05		142786 X	142786	-0-	-0-	-0-	2457	1	140260	3	N	63			122
06		151174 X	151174	-0-	-0-	-0-	69	9	1515	1	N	34	92	1	64
07		127441 X	NO RPT	-0-	-127441	-0-	37	9	149622	3	N				64
08		142786 X	NO RPT	-0-	-142786	-0-					N	NO RPT			64

SOMME WELL #: 1H RRCID -> 289105 COMPL. DATE 08/26/2018 TOTAL DEPTH 13562 PERF.13312 - 21376															
03		54782 X	54782	-0-	-0-	-0-	3157	1	51504	3	N	110	194	1	198
04		63540 X	47174	-0-	-16366	-0-	121	9	3624	1	N	69			267
05		65658 X	40154	-0-	-25504	-0-	76	9	1878	1	N	64	203	1	128
06		63540 X	41662	-0-	-21878	-0-	70	9	2883	1	N	55			183
07		55118 X	NO RPT	-0-	-55118	-0-	61	9			N				183
08		54777 X	NO RPT	-0-	-54777	-0-					N	NO RPT			183

SAINT-MIHIEL WELL #: 1H RRCID -> 289148 COMPL. DATE 08/04/2019 TOTAL DEPTH 14302 PERF.14115 - 21880															
03		172329 X	123749	-0-	-48580	-0-	9406	1	114343	3	N	-0-			54
04		163650 X	110423	-0-	-53227	-0-	9610	1	100813	3	N	-0-			54
05		156829 X	104662	-0-	-52167	-0-	1800	1	102790	3	N	65			119
06		151770 X	92370	-0-	-59400	-0-	72	9	926	1	N	33	92	1	60
07		133765 X	NO RPT	-0-	-133765	-0-	36	9	91408	3	N				60
08		123752 X	NO RPT	-0-	-123752	-0-					N	NO RPT			60

GALLIPOLI WELL #: 1H RRCID -> 292926 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
03		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		SHUT IN	195124	-0-	195124	195124	3349	1	191215	3	N	9			9
06		SHUT IN	375918	-0-	375918	571042	550	4	3768	1	N	54			63
07		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	571042	59	9	372091	3	N				63
08		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	571042					N	NO RPT			63

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LEE					
WESTPARK PETROLEUM, INC.				912934									
CG & HD		WELL #:		1	RRCID ->	122185	COMPL. DATE	03/24/1986	TOTAL DEPTH 11587 PERF.11369 - 11551				
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	BALANCE
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WESTLANDS RESOURCES CORPORATION				913020									
PETERS, ALTON		WELL #:		1	RRCID ->	233287	COMPL. DATE	10/07/1981	TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8911 - 9128				
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			105
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			105
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			105
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			105
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			105
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			105
PLUGGED AND ABANDONED 04/16/2019													

WILDFIRE ENERGY OPERATING LLC				923444									
MAGNESS		WELL #:		1	RRCID ->	279970	COMPL. DATE	10/20/2015	TOTAL DEPTH 10175 PERF. 8310 - 8338				
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	194			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	194			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	194			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	194			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	194			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	194			N	NO RPT			-0-

BRYAN (AUSTIN CHALK) POOLED UNIT		WELL #:		15 H	RRCID ->	280001	COMPL. DATE	11/07/1999	TOTAL DEPTH 8735 PERF. 8717 - 10552				
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			121
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			121
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			121
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			121
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			121
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			121

YOUNG, JOHN H., INC.				948460									
BARON		WELL #:		1	RRCID ->	121024	COMPL. DATE	03/24/1986	TOTAL DEPTH 11440 PERF.11322 - 11440				
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TALLEY		WELL #:		1	RRCID ->	259669	COMPL. DATE	10/27/2010	TOTAL DEPTH 12950 PERF.11660 - 11690				
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			169
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			169
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			169
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			169
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			169
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			169

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

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

GILLOCK (BIG GAS, FB-F)			34925 044		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: GALVESTON						
VAST OIL TX OPERATING LLC			883803													
CROSS MEDIA			WELL #: 1		RRCID -> 175740		COMPL. DATE 09/29/1999			TOTAL DEPTH 8930 PERF. 8715 - 8746						
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				39
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				39
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				39
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				39
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				39
08	14B	DENY	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 #: 1		RRCID -> 006382		COMPL. DATE 01/23/1958			TOTAL DEPTH N/A PERF. 8616 - 8646						
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				3
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				3
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				3
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
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						
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

GILLOCK, SOUTH UNIT			WELL #: 2		RRCID -> 006399		COMPL. DATE 10/23/1984			TOTAL DEPTH 7914 PERF. 7893 - 8783						
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

GILLOCK, SOUTH UNIT			WELL #: 22		RRCID -> 006400		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH N/A PERF. 8741 - 8753						
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

GILLOCK, SOUTH		//CONT.//		34929 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: GALVESTON					
PROMISE ENERGY OPERATIONS, LLC		//CONT.//		681359								
GILLOCK, SOUTH UNIT		WELL #:		21	RRCID ->	006401	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 8695 - 8725	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

GILLOCK, SOUTH UNIT		WELL #:		19	RRCID ->	006402	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 8126 - 8166	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

GILLOCK, SOUTH UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	006406	COMPL. DATE	10/23/1984	TOTAL DEPTH	8879	PERF. 8330 - 8346	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

GILLOCK, SOUTH UNIT		WELL #:		43	RRCID ->	006407	COMPL. DATE	06/01/1942	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 8496 - 8532	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	

GILLOCK, SOUTH UNIT		WELL #:		42	RRCID ->	006408	COMPL. DATE	03/22/1945	TOTAL DEPTH	8792	PERF. 8732 - 8757	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

GILLOCK, SOUTH UNIT		WELL #:		41	RRCID ->	006409	COMPL. DATE	10/19/1950	TOTAL DEPTH	9095	PERF. 8976 - 9005	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

GILLOCK, SOUTH UNIT		WELL #:		20	RRCID ->	006412	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 8502 - 8538	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

M O		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

GILLOCK, SOUTH		//CONT.//		34929 001	ASSOCIATED		49B	CNTY: GALVESTON	
PROMISE ENERGY OPERATIONS, LLC		//CONT.//		681359					
GILLOCK, SOUTH UNIT		WELL #:		44	RRCID ->	006413	COMPL. DATE	09/04/1942	TOTAL DEPTH N/A PERF. 8398 - 8404
03 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

GILLOCK, SOUTH UNIT		WELL #:		83	RRCID ->	040282	COMPL. DATE	11/07/2005	TOTAL DEPTH 8701 PERF. 8414 - 8420
03 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

GILLOCK, SOUTH UNIT		WELL #:		49	RRCID ->	096218	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 9203 PERF. 9120 - 9148
03 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

GILLOCK, SOUTH UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	096220	COMPL. DATE	07/01/1978	TOTAL DEPTH 8764 PERF. 8726 - 8728
03 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	13917			N	NO RPT	-0-
04 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	13917			N	NO RPT	-0-
05 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	13917			N	NO RPT	-0-
06 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	13917			N	NO RPT	-0-
07 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	13917			N	NO RPT	-0-
08 14B DENY	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
03 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

GILLOCK, SOUTH UNIT		WELL #:		36	RRCID ->	107906	COMPL. DATE	01/10/1981	TOTAL DEPTH 9026 PERF. 8964 - 9006
03 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

GILLOCK, S UNIT		WELL #:		47	RRCID ->	108239	COMPL. DATE	08/22/1950	TOTAL DEPTH 9188 PERF. 9080 - 9086
03 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

GILLOCK, SOUTH		//CONT.//		34929 001	ASSOCIATED			49B		CNTY: GALVESTON				
PROMISE ENERGY OPERATIONS, LLC		//CONT.//		681359										
GILLOCK S. UNIT		WELL #:		48	RRCID ->	125018	COMPL. DATE	08/01/1987	TOTAL DEPTH	9082	PERF.	8898 - 9018		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

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

GILLOCK, SOUTH (FRIO TOP 7500)				34929 400	NON-ASSOCIATED			ONE WELL		CNTY: GALVESTON				
CORUM PRODUCTION COMPANY				180197										
GULF COAST WATER AUTHORITY		WELL #:			RRCID ->	276360	COMPL. DATE	07/12/2013	TOTAL DEPTH	8181	PERF.	7400 - 7416		
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			18
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			18
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			18
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			18
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			18
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			18
PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/21/2020														

PROMISE ENERGY OPERATIONS, LLC				681359										
SOUTH GILLOCK UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	149112	COMPL. DATE	04/05/1994	TOTAL DEPTH	8280	PERF.	7632 - 7647		
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

GIMME PUTT (YEGUA)				34957 495	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: WHARTON				
SANCHEZ EXPLORATION COMPANY LLC				747002										
RASMUSSEN		WELL #:		4	RRCID ->	175514	COMPL. DATE	09/26/1999	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	7610 - 7650		
03	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-			60
04	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-			60
05	124 N	21	-0-	-103	-0-	21	2			N	-0-			60
06	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-			60
07	31 N	2	-0-	-29	-0-	2	2			N	-0-			60
*08	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-			60

RASMUSSEN		WELL #:		6	RRCID ->	191805	COMPL. DATE	08/02/2002	TOTAL DEPTH	7900	PERF.	7654 - 7726		
03	372 N	38	-0-	-334	-0-	38	2			N	-0-			95
04	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-			95
05	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-			95
06	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-			95
07	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-			95
*08	26 N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-			95

GIST (WALDEN)				35106 250	ASSOCIATED			ONE WELL		CNTY: NEWTON				
DARTEX ENERGY CORPORATION				201208										
HARTBURG 4		WELL #:		1	RRCID ->	192221	COMPL. DATE	07/19/2002	TOTAL DEPTH	5950	PERF.	5228 - 5234		
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GIST (5500 FRIO)		35106 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NEWTON			
DARTEX ENERGY CORPORATION		201208									
QUINN, B.E. ET AL 3		WELL #:	15	RRCID ->	137438	COMPL. DATE	02/11/1991	TOTAL DEPTH	5980	PERF.	5508 - 5514
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	AMT CODE	BALANCE
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

GLASSCOCK (FRIO 2600)		35231 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO			
ALLEGIAN T RESOURCES, LLC		013365									
TURNER-PLUMMER		WELL #:	2	RRCID ->	271289	COMPL. DATE	10/16/2013	TOTAL DEPTH	5588	PERF.	5150 - 7732
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

GLASSCOCK (WILCOX 8700)		35231 310		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLORADO			
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		681327									
GLASSCOCK, C. G.		WELL #:	3	RRCID ->	131891	COMPL. DATE	06/13/2003	TOTAL DEPTH	9585	PERF.	8392 - 8678
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-

GLASSCOCK (WILCOX 8,900)		35231 415		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO			
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		681327									
GLASSCOCK, C. G.		WELL #:	1	RRCID ->	152648	COMPL. DATE	12/24/1994	TOTAL DEPTH	11018	PERF.	8898 - 8904
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

GLASSCOCK (WILCOX 9,100)		35231 498		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COLORADO			
MB ENERGY, LLC		100147									
CABALLO		WELL #:	1	RRCID ->	285866	COMPL. DATE	08/03/2018	TOTAL DEPTH	11200	PERF.	9106 - 9111
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

GLASSCOCK (WILCOX 9,200 A)		35231 581		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLORADO			
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		681327									
GLASSCOCK, C.G.		WELL #: 3		RRCID -> 108023		COMPL. DATE 09/30/1983		TOTAL DEPTH 9585		PERF. 9232 - 9246	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

GLASSCOCK (WILCOX 10,500)		35231 913		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO			
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		681327									
GLASSCOCK RANCH		WELL #: 1		RRCID -> 047834		COMPL. DATE 12/24/1969		TOTAL DEPTH 10553		PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	216	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	216	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	216	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	216	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	216	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	216	

GLASSCOCK RANCH		35231 922		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO			
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		681327									
GLASSCOCK, C. G.		WELL #: 5		RRCID -> 150510		COMPL. DATE 07/15/1994		TOTAL DEPTH 11300		PERF.10603 - 10692	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	251	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	251	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	251	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	251	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	251	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	251	

GLASSCOCK (WILCOX 11,200)		35231 960		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO			
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.		048169									
HOEGEMEYER A		WELL #: 1		RRCID -> 279573		COMPL. DATE 08/22/2017		TOTAL DEPTH 12030		PERF.11528 - 11570	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	10333 X	10333	-0-	-0-	-0-	154 1	9687 2	N	447	547 1	92
04	18322 X	18322	-0-	-0-	-0-	492 9					
05	13491 X	13491	-0-	-0-	-0-	297 1	17380 2	N	586	359 1	319
06	17774 X	17774	-0-	-0-	-0-	645 9					
*07	19216 X	19216	-0-	-0-	-0-	81 1	13104 2	N	278	172 1	425
08	10230 X	3874	-0-	-6356	-0-	306 9					
						300 1	17061 2	N	375	357 1	443
						413 9					
						310 1	18466 2	N	400	361 1	482
						440 9					
						163 1	3604 2	N	97	363 1	216
						107 9					

GLASSCOCK (WILCOX 11,200) //CONT.// 35231 960 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
 ORX RESOURCES, L.L.C. 627136
 MCDOWELL WELL #: 2 RRCID -> 279190 COMPL. DATE 10/14/2014 TOTAL DEPTH 11941 PERF.11910 - 11938

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
03	13423 X	8099	-0-	-5324	-0-	7437	2	662	9	N	602	575	1		278
04	15840 X	15054	-0-	-786	-0-	14624	2	430	9	N	391	184	1		485
05	18036 X	18036	-0-	-0-	-0-	2391	1	15166	2	N	435	558	1		362
06	15840 X	14894	-0-	-946	-0-	3198	1	11281	2	N	377	182	1		557
07	16368 X	8621	-0-	-7747	-0-	5637	2	2578	3	N	369	546	1		380
08	16368 X	13290	-0-	-3078	-0-	132	1	11126	2	N	169	376	1		173
						1846	3	186	9						

SQUARE MILE ENERGY, L.L.C. 810815
 CANNON WELL #: 1 RRCID -> 271318 COMPL. DATE 08/28/2013 TOTAL DEPTH 12503 PERF.12008 - 12038

03	33356 X	32853	-0-	-503	-0-	31622	3	1231	9	N	1119	1121	1		1086
04	32610 X	29239	-0-	-3371	-0-	28194	3	1045	9	N	950	925	1		1111
05	33697 X	29784	-0-	-3913	-0-	28795	3	989	9	N	899	1263	1		747
06	32610 X	25083	-0-	-7527	-0-	24256	3	827	9	N	752	734	1		765
07	32860 X	31378	-0-	-1482	-0-	30341	3	1037	9	N	943	756	1		952
08	32860 X	28687	-0-	-4173	-0-	27706	3	981	9	N	892	887	1		957

GLASSCOCK (WILCOX 11,600) 35231 970 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
 BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC. 048169
 HILL WELL #: RRCID -> 283555 COMPL. DATE 03/27/2017 TOTAL DEPTH 12226 PERF.11982 - 11992

03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				324
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				324
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				324
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				324
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				324
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				324

PLUGGED AND ABANDONED 10/31/2019

ORX RESOURCES, L.L.C. 627136
 MCDOWELL WELL #: 1 RRCID -> 278629 COMPL. DATE 01/03/2014 TOTAL DEPTH 13040 PERF.11656 - 11682

03	186 X	-0-	-0-	-186	-0-					N	260				292
04	120 X	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-				292
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				292
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				292
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				292
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				292

GLASSCOCK, S. (WILCOX 10,800) 35237 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO
 PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
 GLASSCOCK, C. G. WELL #: 1 RRCID -> 065451 COMPL. DATE 11/30/1975 TOTAL DEPTH 11228 PERF. N/A

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				62
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				62
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				62
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				62
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				62
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				62

OIL AND GAS DIVISION

GLEN FLORA (YEGUA 8600)			35285 700		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON				
HILCORP ENERGY COMPANY			386310										
NILSON			WELL #:	3	RRCID ->	282277	COMPL. DATE	09/08/2015	TOTAL DEPTH	8714	PERF.	8485 - 8748	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

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

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

HITE			WELL #:	3	RRCID ->	285284	COMPL. DATE	09/13/2018	TOTAL DEPTH	14527	PERF.	8920 - 8960	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

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	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			73
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			73
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			73
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			73
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			73
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			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	
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			46
04	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			46
05	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			46
06	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			46
07	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			46
08	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			46

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

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 (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	C	COND PROD	DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10	7	-0-	7	7	7	2	Y	-0-		69
04	DLQ G-10	25	-0-	25	32	25	2	Y	-0-		69
05	DLQ G-10	16	-0-	16	48	16	2	Y	-0-		69
06	76 N	28	-0-	-48	-0-	28	2	Y	-0-		69
*07	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2	Y	-0-		69
08	31 N NO RPT		-0-	-31	-0-			Y	NO RPT		69

GOLIGHTLY (JACKSON) 35695 175 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN JACINTO
ARCADIA OPERATING, LLC 028734
NEBLETT'S CREEK WELL #: 1 RRCID -> 280820 COMPL. DATE 03/05/2014 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 3364 - 3368

03	1081	31614	-0-	30533	289499	31614	2	N	-0-		-0-
04	1410	32062	-0-	30652	320151	32062	2	N	-0-		-0-
05	1457	38987	-0-	37530	357681	38987	2	N	-0-		-0-
06	1410	43365	-0-	41955	399636	43365	2	N	-0-		-0-
07	1457	39742	-0-	38285	437921	39742	2	N	-0-		-0-
08	1457 NO RPT		-0-	-1457	436464			N	NO RPT		-0-

VT VISTATEX ENERGY LLC 887723
CHAMPION WELL #: 1 RRCID -> 136181 COMPL. DATE 08/01/1990 TOTAL DEPTH 4032 PERF. 2642 - 2650

03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B DENY 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 #: 1 RRCID -> 120220 COMPL. DATE 02/16/1986 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4875 - 4878

03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		104
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		104
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		104
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		104
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		104
08	P&A COND NO RPT		-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		104

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/09/2018

GOOSE CREEK 35862 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRIS
TREK RESOURCES, INC. 867578
SMITH, ASHBEL 2 WELL #: 46 RRCID -> 204900 COMPL. DATE 09/15/2004 TOTAL DEPTH 4432 PERF. 4012 - 4088

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

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

GOOSE CREEK		//CONT.// 35862 001		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRIS				
TREK RESOURCES, INC.		//CONT.// 867578										
SMITH, ASHBEL 2		WELL #: 53		RRCID -> 211019		COMPL. DATE 08/04/2005		TOTAL DEPTH 3523 PERF. 1942 - 1966				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-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			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-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			
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	15043				N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	15043				N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	15043				N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	15043				N	NO RPT	-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	15043				N	NO RPT	-0-
08	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			
03	9703	13109	-0-	3406	30999	280 1 162 9	12667 2	N	147		247
04	9390	11490	-0-	2100	33099	300 1 122 9	11068 2	N	111	178 1	179
05	9703	10484	-0-	781	33880	310 1 102 9	10072 2	N	93	177 1	95
06	9390	8567	-0-	-823	33057	300 1 88 9	8179 2	N	80		175
07	9703	9334	-0-	-369	32688	310 1 83 9	8941 2	N	75		250
08	9703	9085	-0-	-618	32070	310 1 97 9	8678 2	N	88	186 1	152

GRACELAND (BLUE SUEDE)		36236 050		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLORADO			
TOKLAN OIL AND GAS CORPORATION		861467									
LEHRER GU 'B'		WELL #: 1		RRCID -> 282385		COMPL. DATE 12/28/2016		TOTAL DEPTH 14550 PERF.12875 - 12883			
03	6944 #	5443	-0-	-1501	-0-	5420 2	23 9	N	21		200
04	6720 #	4920	-0-	-1800	-0-	4917 2	3 9	N	3		203
05	6758 #	5601	-0-	-1157	-0-	5566 2	35 9	N	32		235
06	6120 #	3472	-0-	-2648	-0-	3421 2	51 9	N	46	172 1	109
07	6324 #	5634	-0-	-690	-0-	5608 2	26 9	N	24		133
08	5611 #	5344	-0-	-267	-0-	5330 2	14 9	N	13		146

GRACELAND (CRUEL)		36236 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO			
TOKLAN OIL AND GAS CORPORATION		861467									
LEHRER GU "A"		WELL #: 1		RRCID -> 200570		COMPL. DATE 03/22/2004		TOTAL DEPTH 14173 PERF.12399 - 12409			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
03		18873 X	18873	-0-	-0-	18752 2	121 9	N	110	178 1	152
04		16980 X	13791	-0-	-3189	13725 2	66 9	N	60		212
05		17736 X	17736	-0-	-0-	17651 2	85 9	N	77		289
06		16980 X	15550	-0-	-1430	15466 2	84 9	N	76	183 1	182
07		17546 X	9519	-0-	-8027	9494 2	25 9	N	23		205
08		17546 X	15811	-0-	-1735	15757 2	54 9	N	49		254

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			
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	37		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	37		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	37		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	37		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	37		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	37		N	-0-		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 09/29/2022											

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			
03	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-		Y	184	162 1	111
04	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-		Y	60	171 1	-0-
05	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-		Y	129		129
06	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-		Y	50	159 1	20
07	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		20
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		20

RUNNELLS GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 189268		COMPL. DATE 12/20/2001		TOTAL DEPTH 15000 PERF.14263 - 14410			
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-		Y	58	18 1	50
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	19 1	31
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-		Y	14		45
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-		Y	5	18 1	32
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		32
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		32

RUNNELLS GAS UNIT 1		WELL #: 10		RRCID -> 261682		COMPL. DATE 04/21/2011		TOTAL DEPTH 14785 PERF.13249 - 13258			
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		341
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		341
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		341
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		341
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		341
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		341

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
GRAND SLAM (CLAUGHTON)		//CONT.//		36361 075	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MATAGORDA				
FIELD PETROLEUM CORP.				266906										
STEELE				WELL #: 1	RRCID -> 193667	COMPL. DATE	01/05/2003	TOTAL DEPTH	15639	PERF.	12814	-	14983	
GREATHOPE (5350 FRIO)				36596 400	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: WHARTON				
FREDDCO				284921										
JONES, E. ROY, JR.				WELL #: 1	RRCID -> 164274	COMPL. DATE	08/05/1997	TOTAL DEPTH	7412	PERF.	5350	-	5354	
GREEN LAKE (3350)				36714 250	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: GALVESTON				
HOME PETROLEUM CORP.				396852										
HALLS BAYOU RANCH				WELL #: 2	RRCID -> 071108	COMPL. DATE	06/17/1996	TOTAL DEPTH	5720	PERF.	2968	-	3014	
GREEN'S LAKE (6600)				36732 700	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: GALVESTON				
GALVESTON BAY OPERATING CO LLC				293375										
KING, CRESTON				WELL #: 2	RRCID -> 148146	COMPL. DATE	01/01/1994	TOTAL DEPTH	7100	PERF.	6827	-	6830	
GREENS LAKE (MIOCENE 5200)				36733 125	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: GALVESTON				
HILCORP ENERGY COMPANY				386310										
RUBEL SWD				WELL #: 1	RRCID -> 284384	COMPL. DATE	08/15/2018	TOTAL DEPTH	14573	PERF.	6011	-	6270	

GRESHAM (9700)		36851 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON			
CML EXPLORATION, LLC		120648									
PRATKA		WELL #: 1		RRCID -> 269494		COMPL. DATE 06/22/2012		TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9302 - 9368			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
03	2976 X	2807	-0-	-169	-0-	2697	2	110	9	N	111
04	2880 X	2800	-0-	-80	-0-	2690	2	110	9	N	211
05	2945 X	2762	-0-	-183	-0-	2643	2	119	9	N	126
06	2850 X	2685	-0-	-165	-0-	2585	2	100	9	N	217
07	2945 X	2820	-0-	-125	-0-	2714	2	106	9	N	119
08	2883 X	2643	-0-	-240	-0-	2536	2	107	9	N	216

TRANSPACIFIC ENERGY, LLC		864566		RRCID -> 280802		COMPL. DATE 10/16/2015		TOTAL DEPTH 10504 PERF.10194 - 10226			
REED UNIT		WELL #: 2									
03	1583 N	1583	-0-	-0-	-0-	448	1	1099	2	N	344
04	665 N	665	-0-	-0-	-0-	308	1	324	2	N	227
05	1563 N	1563	-0-	-0-	-0-	142	1	1410	2	N	237
06	1302 N	1302	-0-	-0-	-0-	1294	2	8	9	N	244
07	682 N	416	-0-	-266	-0-	26	1	381	2	N	252
*08	3100 N	3829	-0-	729	729	2419	1	1381	2	N	278

REED UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 281087		COMPL. DATE 07/23/2015		TOTAL DEPTH 10307 PERF.10746 - 10859			
03	2737 N	2737	-0-	-0-	-0-	756	1	1854	2	N	333
04	2810 N	2810	-0-	-0-	-0-	1331	1	1399	2	N	406
05	2153 N	2153	-0-	-0-	-0-	188	1	1862	2	N	326
06	1217 N	1217	-0-	-0-	-0-	1173	2	44	9	N	366
07	1084 N	1084	-0-	-0-	-0-	66	1	954	2	N	424
*08	1546 N	1546	-0-	-0-	-0-	955	1	545	2	N	466

BETTY MAE UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 281654		COMPL. DATE 03/25/2016		TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9731 - 9746			
03	62 N	60	-0-	-2	-0-	17	1	43	2	N	264
04	60 N	55	-0-	-5	-0-	27	1	28	2	N	264
05	62 N	62	-0-	-0-	-0-	6	1	56	2	N	264
06	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	264
07	63 N	63	-0-	-0-	-0-	4	1	59	2	N	264
08	62 N	61	-0-	-1	-0-	38	1	23	2	N	264

BETTY MAE UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 281707		COMPL. DATE 03/03/2016		TOTAL DEPTH 10054 PERF. 9863 - 9893			
03	1329 N	1329	-0-	-0-	-0-	385	1	942	2	N	81
04	3000 N	3249	-0-	249	249	1585	1	1664	2	N	81
05	552 N	303	-0-	-249	-0-	27	1	273	2	N	84
06	303 N	303	-0-	-0-	-0-	300	2	3	9	N	87
07	324 X	324	-0-	-0-	-0-	21	1	297	2	N	92
08	248 X	204	-0-	-44	-0-	125	1	71	2	N	99

OIL AND GAS DIVISION

GUENTHER (WILCOX CONS) TMR EXPLORATION, INC. GUENTHER GAS UNIT		37295 480 834097		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WHARTON							
WELL #:		1ST	RRCID ->	205746	COMPL. DATE	11/02/2004	TOTAL DEPTH	16742	PERF.	15370	-	15440				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GUENTHER GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	219171	COMPL. DATE	06/09/2006	TOTAL DEPTH	16259	PERF.	13075	-	16130
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				14
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				14
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				14
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				14
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				14
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				14

DEN-SHO		WELL #:		1	RRCID ->	226908	COMPL. DATE	12/07/2006	TOTAL DEPTH	17130	PERF.	13586	-	13732
03	496 N	-0-	-0-	-496	-0-				N	-0-				17
04	668 N	668	-0-	-0-	-0-	668	2		N	-0-				17
05	575 N	575	-0-	-0-	-0-	575	2		N	-0-				17
06	1168 N	1168	-0-	-0-	-0-	1168	2		N	-0-				17
07	732 N	732	-0-	-0-	-0-	732	2		N	-0-				17
*08	839 N	839	-0-	-0-	-0-	839	2		N	-0-				17

GULF TERRACE (YEGUA EY-2) BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC. TYRRELL-COMBEST		37400 500 048169		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: JEFFERSON					
WELL #:		1	RRCID ->	258813	COMPL. DATE	08/11/2012	TOTAL DEPTH	13645	PERF.	12578	-	14046		
03	6448 X	129	-0-	-6319	-0-	50	1	78	2	N	1			716
04	6240 X	-0-	-0-	-6240	-0-	1	9			N	-0-			716
05	5115 X	-0-	-0-	-5115	-0-					N	-0-			716
06	4950 X	-0-	-0-	-4950	-0-					N	-0-			716
07	186 X	-0-	-0-	-186	-0-					N	69			785
08	124 X	-0-	-0-	-124	-0-					N	1	178	1	608

GUM BAYOU (COOK MTN., LO.) BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC. MOORE'S BLUFF 'A'		37426 166 048169		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIBERTY							
WELL #:		1	RRCID ->	280619	COMPL. DATE	08/27/2014	TOTAL DEPTH	11885	PERF.	11666	-	11762				
03	23715 X	17414	-0-	-6301	-0-	277	1	16248	2	N	808	727	1	9	8	309
04	21390 X	13511	-0-	-7879	-0-	889	9			N	468	553	1	7	8	217
05	20274 X	19393	-0-	-881	-0-	294	1	12702	2	N	825	538	1	10	8	494
06	18360 X	18149	-0-	-211	-0-	515	9	18175	2	N	323	353	1	3	8	461
07	18972 X	18345	-0-	-627	-0-	310	1	17494	2	N	798	910	1	3	8	346
08	17422 X	14007	-0-	-3415	-0-	908	9			N	443	367	1	3	8	419
						300	1	17494	2	N						
						355	9			N						
						310	1	17157	2	N						
						878	9			N						
						310	1	13210	2	N						
						487	9			N						

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	07/22/2020	TOTAL DEPTH	10800	PERF. 5448 - 5458
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

BROUSSARD-HEBERT "D"		WELL #:	1	RRCID ->	235946	COMPL. DATE	03/11/2008	TOTAL DEPTH	10185	PERF.10044 - 10078
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		52
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		52
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		52
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		52
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		52
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		52
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 11/23/2021										

BROUSSARD-HEBERT 'E'		WELL #:	1	RRCID ->	292106	COMPL. DATE	11/23/2021	TOTAL DEPTH	10185	PERF.10782 - 10826	
03	103540 X	84648	-0-	-18892	-0-	277 1	84151 2	N	200	180 1	494
						220 9					
04	100200 X	97686	-0-	-2514	-0-	300 1	92604 2	N	4347	4252 1	589
						4782 9					
05	95658 X	95658	-0-	-0-	-0-	310 1	90927 2	N	4019	4154 1	454
						4421 9					
06	96660 X	85904	-0-	-10756	-0-	300 1	82073 2	N	3210	3292 1	372
						3531 9					
07	99882 X	79788	-0-	-20094	-0-	310 1	76944 2	N	2304	2396 1	280
						2534 9					
08	100936 X	67872	-0-	-33064	-0-	310 1	65624 2	N	1762	1808 1	234
						1938 9					

PROGENIES OPERATING LLC		681161								
WILBANKS		WELL #:	2	RRCID ->	230390	COMPL. DATE	06/18/2007	TOTAL DEPTH	11150	PERF.10732 - 10742
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		378
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		378
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		378
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		378
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		378
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		378

C. M. WILBANKS SWD		WELL #:	1	RRCID ->	254183	COMPL. DATE	11/25/2009	TOTAL DEPTH	3200	PERF. 2580 - 2630
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

GUM ISLAND, N. (HACK. 2-FB II)		37456 539		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JEFFERSON				
LUCKY LAD ENERGY, LLC		512179										
BROUSSARD, HERBERT		WELL #: 17		RRCID -> 141005		COMPL. DATE 07/20/2005		TOTAL DEPTH 11700 PERF.11110 - 11174				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
GUM ISLAND, N. (HACKBERRY 4)		37456 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JEFFERSON				
LUCKY LAD ENERGY, LLC		512179										
HEBERT-BROUSSARD		WELL #: 2		RRCID -> 065430		COMPL. DATE 01/03/1976		TOTAL DEPTH 11029 PERF. N/A				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	10	7	33
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			33
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			33
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			33
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			33
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			33
HEBERT-BROUSSARD		WELL #: 3		RRCID -> 069375		COMPL. DATE 10/11/1976		TOTAL DEPTH 11000 PERF. N/A				
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	17	7	51
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			51
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			51
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			51
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			51
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			51
HEBERT-BROUSSARD		WELL #: 4		RRCID -> 073919		COMPL. DATE 01/01/1992		TOTAL DEPTH 11385 PERF. 5350 - 5370				
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
HEBERT-BROUSSARD		WELL #: 14		RRCID -> 097273		COMPL. DATE 10/29/1981		TOTAL DEPTH 11223 PERF.11093 - 11106				
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			184
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	120	1	64
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			64
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			64
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			64
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			64
HEBERT-BROUSSARD		WELL #: 18		RRCID -> 168925		COMPL. DATE 02/17/1998		TOTAL DEPTH 11458 PERF.11226 - 11246				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4447			Y	-0-			5
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4447			Y	-0-			5
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4447			Y	-0-			5
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4447			Y	-0-			5
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4447			Y	-0-			5
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4447			Y	NO RPT			5

GUM ISLAND, W. (7700)			37463 300		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: JEFFERSON		
LUCKY LAD ENERGY, LLC			512179									
HEBERT-BROUSSARD			WELL #: 19		RRCID -> 140612		COMPL. DATE 06/10/1997		TOTAL DEPTH 10735		PERF. 5574 - 5960	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE

03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	T. A.	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	

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

HALF MOON SHOAL (FRIO-B)			38145 600		ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: GALVESTON		
GALVESTON BAY OPERATING CO LLC			293375									
STATE TRACT 345			WELL #: 1		RRCID -> 224870		COMPL. DATE 07/03/2006		TOTAL DEPTH 13589		PERF.13114 - 13375	

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

HALFLUNG (BIG GAS SAND)			38168 100		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: GALVESTON		
GALVESTON BAY OPERATING CO LLC			293375									
ST 236/237 UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 234101		COMPL. DATE 01/08/2008		TOTAL DEPTH 11242		PERF.10796 - 10836	

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

HAMEL (WILCOX 8460)			38433 400		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: COLORADO		
MAGNUM PRODUCING, LP			521516									
EAST HAMEL GAS UNIT 4			WELL #: 3		RRCID -> 278004		COMPL. DATE 12/05/2013		TOTAL DEPTH 10500		PERF. 8450 - 8458	

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1492					N	31	40
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1492					N	7	47
05	14B2 EXT	176	-0-	-0-	1668	165	2	11	9	N	10	57
06	1668 R	-0-	-0-	-1668	-0-					N	6	63
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	65
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	65

HAMEL (WILCOX 9050) 38433 498 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO
 GEMARMI INC. 298884
 HOBIZAL WELL #: 1 RRCID -> 242070 COMPL. DATE 12/18/2007 TOTAL DEPTH 9144 PERF. 9005 - 9022

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAMEL, EAST (9800) 38434 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
 PRIME OPERATING COMPANY 677770
 MILLER, GEORGE ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 150383 COMPL. DATE 06/03/1994 TOTAL DEPTH 10012 PERF. 9808 - 9850

03	6572 X	6253	-0-	-319	-0-	620	1	5489	2	N	131	161	1			134
						144	9									
04	6360 X	6256	-0-	-104	-0-	600	1	5539	2	N	106	200	1			40
						117	9									
05	6572 X	6305	-0-	-267	-0-	620	1	5571	2	N	104					144
						114	9									
06	6180 X	5948	-0-	-232	-0-	600	1	5271	2	N	70					214
						77	9									
07	6479 X	6121	-0-	-358	-0-	620	1	5409	2	N	84	179	1			119
						92	9									
08	6479 X	1213	-0-	-5266	-0-	126	1	1069	2	N	16					135
						18	9									

HAMEL, SOUTH (9350) 38440 530 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO
 MAGNUM PRODUCING, LP 521516
 WEGENHOFT WELL #: 2 RRCID -> 205418 COMPL. DATE 09/24/2004 TOTAL DEPTH 16200 PERF. 9302 - 9308

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED 09/19/2022

HAMMAN 38524 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
 ATLAS OPERATING LLC 036587
 MCWILLIAMS OIL UNIT WELL #: 4 RRCID -> 284393 COMPL. DATE 02/13/2011 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8174 - 8180

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					90
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90

HAMMAN, EAST (FB A) 38525 050 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
 RAP OPERATING, L.L.C. 693654
 TALAFUSE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 257003 COMPL. DATE 09/22/2008 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 1116 - 11174

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	177690					N	-0-					52
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	177690					N	-0-					52
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	177690					N	-0-					52
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	177690					N	-0-					52
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	177690					N	-0-					52
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	177690					N	-0-					52

HAMMAN, EAST (10,700 FRIO)															
RAP OPERATING, L.L.C.															
MILBERGER GAS UNIT															
WELL #: 2 RRCID -> 276868 COMPL. DATE 05/29/2013 TOTAL DEPTH 11650 PERF.10720 - 10740															
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
03	1736	2576	-0-	840	840	2551	2	25	9	N	23				299
04	1680	40	-0-	-1640	-0-	38	2	2	9	N	2				301
05	1736	-0-	-0-	-1736	-0-					N	-0-				301
06	1680	224	-0-	-1456	-0-	216	2	8	9	N	7				308
07	1736	2020	-0-	284	284	1983	2	37	9	N	34	86	1		256
08	1736	1496	-0-	-240	44	1474	2	22	9	N	20				276

HAMMAN, EAST (10,870)															
RAP OPERATING, L.L.C.															
MILBERGER GAS UNIT															
WELL #: 1 RRCID -> 210822 COMPL. DATE 06/10/2005 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10835 - 10851															
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
03	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	1316	2	52	9	N	47			172
04	2229	N	2229	-0-	-0-	-0-	2146	2	83	9	N	75			247
05	879	N	879	-0-	-0-	-0-	766	2	113	9	N	103	186	1	164
06	783	N	783	-0-	-0-	-0-	711	2	72	9	N	65			229
07	1519	N	1146	-0-	-373	-0-	1061	2	85	9	N	77	88	1	218
*08	2039	N	2039	-0-	-0-	-0-	1978	2	61	9	N	55			273

HAMMAN, EAST (11,150)															
RAP OPERATING, L.L.C.															
GOOLSBEE															
WELL #: 2 RRCID -> 250050 COMPL. DATE 07/04/2008 TOTAL DEPTH 11318 PERF.11140 - 11156															
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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	20				N	-0-				72
04	14B2	EXT	29	-0-	29	49	29	2		N	-0-				72
05	14B2	EXT	40	-0-	40	89	40	2		N	-0-				72
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	89				N	-0-				72
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	89				N	-0-				72
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	89				N	-0-				72

HAMMAN, EAST (11,200 FRIO)															
RAP OPERATING, L.L.C.															
MILBERGER															
WELL #: 1 RRCID -> 209426 COMPL. DATE 10/26/2004 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10835 - 10864															
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
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

MILBERGER, F. J.															
WELL #: 3 RRCID -> 222480 COMPL. DATE 08/19/2006 TOTAL DEPTH 11496 PERF.11294 - 11330															
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
03	124	X	-0-	-0-	-124	-0-				N	-0-				125
04	60	X	-0-	-0-	-60	-0-				N	-0-				125
05	31	X	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-				125
06	8	X	-0-	-0-	-8	-0-				N	-0-				125
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				125
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				125

GOOLSBEE															
WELL #: 1 RRCID -> 234911 COMPL. DATE 09/21/2007 TOTAL DEPTH 11401 PERF.11230 - 11308															
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
03	923	N	923	-0-	-0-	-0-	891	2	32	9	N	29	184	1	31
04	600	N	464	-0-	-136	-0-	423	2	41	9	N	37			68
05	826	N	826	-0-	-0-	-0-	764	2	62	9	N	56			124
06	812	N	812	-0-	-0-	-0-	768	2	44	9	N	40			164
07	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	1340	2	28	9	N	25			189
*08	737	N	737	-0-	-0-	-0-	704	2	33	9	N	30	154	1	65

HAMMAN, EAST (11,200 FRIO) //CONT.// 38525 792 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
SOUTH BAY RESOURCES, L.L.C. 802629
TALAFUSE WELL #: RRCID -> 212241 COMPL. DATE 10/27/2005 TOTAL DEPTH 11661 PERF.11222 - 11236

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					29
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					29
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					29
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					29
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					29
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					29
PLUGGED AND ABANDONED 07/17/2015																

HAMMAN, EAST (11,200 FRIO FB B) 38525 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
RAP OPERATING, L.L.C. 693654
TALAFUSE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 254779 COMPL. DATE 06/20/2008 TOTAL DEPTH 12510 PERF.11057 - 11103

03	1830 N	1830	-0-	-0-	-0-	1761	2	69	9	N	63					133
04	1140 N	932	-0-	-208	-0-	852	2	80	9	N	73	191	1			15
05	1757 N	1757	-0-	-0-	-0-	1643	2	114	9	N	104					119
06	1669 N	1669	-0-	-0-	-0-	1638	2	31	9	N	28					147
07	1680 N	1680	-0-	-0-	-0-	1661	2	19	9	N	17					164
*08	1412 N	1412	-0-	-0-	-0-	1375	2	37	9	N	34					198

HAMMAN DEEP (FRIO 12,000) 38528 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
RAP OPERATING, L.L.C. 693654
KASMAN WELL #: 1ST RRCID -> 222272 COMPL. DATE 07/22/2010 TOTAL DEPTH 13030 PERF.11740 - 11774

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					210
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					210
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					210
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					210
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					210
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					210

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

03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAMPTON, SOUTH (YEGUA E-3) 38613 282 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARDIN
SHOCO PRODUCTION LLC 778196
SOUTH HAMPTON WELL #: 1A RRCID -> 222288 COMPL. DATE 07/16/2006 TOTAL DEPTH 8351 PERF. 7751 - 7755

03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					84

OIL AND GAS DIVISION

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

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

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

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

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			
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MCLEAN, MARRS		WELL #: 1		RRCID -> 156905		COMPL. DATE 10/02/1995		TOTAL DEPTH 11682		PERF. 11477 - 11517			
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	1			73
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			73
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			73
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	1			74
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			74
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			74

DE WITT GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 162569		COMPL. DATE 03/03/1997		TOTAL DEPTH 11684		PERF. 11328 - 11441			
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

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

03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

BOYT, E. W.		WELL #: 158		RRCID -> 079676		COMPL. DATE 03/21/1980		TOTAL DEPTH 8050		PERF. 5464 - 5468						
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

HANKAMER (CIB #10 & TEX MISS)		38693 076		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIBERTY								
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		681327														
BLANKE		WELL #: 1		RRCID -> 006480		COMPL. DATE 09/01/1962		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 8190 - 8317						
03		1488 N	1414	-0-	-74	-0-	1414	2			N	-0-				81
04		1059 N	1059	-0-	-0-	-0-	1059	2			N	-0-				81
05		1459 N	1459	-0-	-0-	-0-	1459	2			N	-0-				81
06		1350 N	382	-0-	-968	-0-	382	2			N	-0-				81
07		1085 N	-0-	-0-	-1085	-0-					N	-0-				81
08		1457 N	-0-	-0-	-1457	-0-					N	-0-				81

HANKAMER (MIOCENE GAS)		38693 304		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIBERTY								
GAITHER PETROLEUM CORPORATION		292850														
BOYT, E. W.		WELL #: 201		RRCID -> 117520		COMPL. DATE 06/12/1985		TOTAL DEPTH 3261		PERF. 3110 - 3126						
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

HANKAMER (MIOCENE SAND)		38693 380		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIBERTY								
DJH OIL & GAS LLC		221734														
HARRISON INTERESTS, LTD. "A"		WELL #: 37		RRCID -> 138453		COMPL. DATE 05/04/1991		TOTAL DEPTH 4020		PERF. 3857 - 3861						
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

GAITHER PETROLEUM CORPORATION		292850														
BOYT, E. W.		WELL #: 94		RRCID -> 290189		COMPL. DATE 11/08/2019		TOTAL DEPTH 5081		PERF. 1506 - 1524						
03		837 N	837	-0-	-0-	-0-	837	2			N	-0-				-0-
04		1047 N	1047	-0-	-0-	-0-	1047	2			N	-0-				-0-
05		1094 N	1094	-0-	-0-	-0-	1094	2			N	-0-				-0-
06		937 N	937	-0-	-0-	-0-	937	2			N	-0-				-0-
07		1165 N	1165	-0-	-0-	-0-	1165	2			N	-0-				-0-
*08		1105 N	1105	-0-	-0-	-0-	1105	2			N	-0-				-0-

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

HANKAMER (8200)				38693	836	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: LIBERTY				
L & C ENTERPRISES, INC.				479450									
BLANCHETTE				WELL #:	1	RRCID ->	109216	COMPL. DATE	01/20/1984	TOTAL DEPTH	8335	PERF.	8103 - 8109
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-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
03	18 N	18	-0-	-0-	-0-		18	1	N	-0-			-0-
04	10 N	10	-0-	-0-	-0-		10	1	N	-0-			-0-
05	16 N	16	-0-	-0-	-0-		16	1	N	-0-			-0-
06	30 N	12	-0-	-18	-0-		12	1	N	-0-			-0-
07	10 N	-0-	-0-	-10	-0-				N	-0-			-0-
08	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-				N	NO RPT			-0-

HARDIN				38964	001	ASSOCIATED	49B		CNTY: LIBERTY				
CRAWFORD HUGHES OPERATING CO.				186835									
ROBERTS, J				WELL #:	1	RRCID ->	114024	COMPL. DATE	11/29/1984	TOTAL DEPTH	7631	PERF.	7568 - 7580
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

ODUM OIL & GAS CO.				618675			ONE WELL		CNTY: LIBERTY				
RICHARDSON GAS UNIT #3				WELL #:	1 H	RRCID ->	042176	COMPL. DATE	05/11/1967	TOTAL DEPTH	8803	PERF.	N/A
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	310 N	150	-0-	-160	-0-	150 1	N	-0-		-0-
04	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150 1	N	-0-		-0-
05	155 N	150	-0-	-5	-0-	150 1	N	-0-		-0-
06	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150 1	N	-0-		-0-
07	155 N	150	-0-	-5	-0-	150 1	N	-0-		-0-
08	155 N	150	-0-	-5	-0-	150 1	N	-0-		-0-

HARDIN (FINLEY STRINGER)		38964 564		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: LIBERTY		
CRAWFORD HUGHES OPERATING CO.		186835								
CESSNA		WELL #: 2		RRCID -> 281281		COMPL. DATE 12/16/2004		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7587 - 8786		
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

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		
*09	0	83	-0-	83	326	15 1	68 9	N	62	159
*10	0	88	-0-	88	414	15 1	73 9	N	66	58
*11	0	85	-0-	85	499	15 1	70 9	N	64	122
*12	0	75	-0-	75	574	14 1	61 9	N	55	177
*01	0	89	-0-	89	663	15 1	74 9	N	67	244
*02	0	77	-0-	77	740	14 1	63 9	N	57	135
*03	0	88	-0-	88	828	16 1	72 9	N	65	200
*04	0	84	-0-	84	912	15 1	69 9	N	63	263
*05	0	83	-0-	83	995	15 1	68 9	N	62	155
*06	0	83	-0-	83	1078	15 1	68 9	N	62	217
*07	0	85	-0-	85	1163	15 1	70 9	N	64	110
*08	0	-0-	-0-	-0-	1163			N	-0-	110

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

JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC		430368		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIBERTY		
JOHNSTON & CAMPBELL		WELL #: 1		RRCID -> 122240		COMPL. DATE 09/17/1986		TOTAL DEPTH 8514 PERF. 7283 - 7290		
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	18
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	18
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	18
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	18
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	18
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	18

PLUGGED AND ABANDONED 06/09/2020 - P/A 06/09/20

HARDIN, SOUTH (WILCOX 12700)		38969 650		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIBERTY							
CRAWFORD HUGHES OPERATING CO.		186835													
TAUB		WELL #: 1		RRCID -> 219256		COMPL. DATE 06/28/2006		TOTAL DEPTH 13453 PERF.13010 - 13050							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				250
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				250
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				250
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				250
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				250
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				250
BARRETT		WELL #: 2		RRCID -> 262901		COMPL. DATE 08/21/2007		TOTAL DEPTH 13200 PERF.12965 - 12975							
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
HARDIN, SW. (H. DANIEL SAND)		38971 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIBERTY							
CRAWFORD HUGHES OPERATING CO.		186835													
HUMPHREYS		WELL #: 1		RRCID -> 206430		COMPL. DATE 10/14/2004		TOTAL DEPTH 8901 PERF. 8548 - 8614							
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				129
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				129
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				129
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				129
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				129
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				129
RICHARDSON UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 207368		COMPL. DATE 12/01/2004		TOTAL DEPTH 9230 PERF. 8904 - 8966							
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				29
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				29
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				29
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				29
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				29
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				29
HARTBURG, NW. (NODOSARIA 7400)		39426 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NEWTON							
CONTOUR EXPL AND PROD, LLC		173860													
DONNER		WELL #: 4		RRCID -> 272813		COMPL. DATE 03/09/2014		TOTAL DEPTH 7552 PERF. 7428 - 7435							
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				19
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				19
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				19
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				19
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				19
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				19
FALCON		WELL #: 1		RRCID -> 290263		COMPL. DATE 10/16/2020		TOTAL DEPTH 7574 PERF. 7613 - 7618							
03	17751 X	17751	-0-	-0-	-0-	17700	1	51	9	N	46	192	1		95
04	18872 X	18872	-0-	-0-	-0-	18816	1	56	9	N	51				146
05	17949 X	1746	-0-	-16203	-0-	1724	1	22	9	N	20				166
06	17370 X	-0-	-0-	-17370	-0-					N	-0-	139	1		27
07	19499 X	-0-	-0-	-19499	-0-					N	1				28
08	19499 X	-0-	-0-	-19499	-0-					N	-0-				28

OIL AND GAS DIVISION

HARTBURG, NW. (STRUMA 7250)		39426 565		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NEWTON								
SEDONA OIL & GAS CORP.		763152														
HANKAMER, E.C. "B"		WELL #: 15		RRCID -> 105145		COMPL. DATE 04/06/1983		TOTAL DEPTH 7539		PERF. 7272 - 7274						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

HARTBURG, S. (HACKBERRY 1ST)		39427 497		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ORANGE								
HILCORP ENERGY COMPANY		386310														
HANNAH		WELL #: 3		RRCID -> 282399		COMPL. DATE 02/06/2017		TOTAL DEPTH 14797		PERF. 7873 - 7877						
03	5642	#	5222	-0-	-420	-0-	310 1	1714 9	3198 2	N	1558	1544 1				321
04	5460	#	3762	-0-	-1698	-0-	300 1	1156 9	2306 2	N	1051	1161 1				211
05	5642	#	4835	-0-	-807	-0-	310 1	1464 9	3061 2	N	1331	1234 1				308
06	5190	#	4067	-0-	-1123	-0-	300 1	300 1	2392 2	N	1250	1182 1				376
07	5363	#	4648	-0-	-715	-0-	1375 9	310 1	2900 2	N	1307	1382 1				301
08	5208	#	5126	-0-	-82	-0-	1438 9	310 1	3384 2	N	1302	1376 1				227
							1432 9									

HARTBURG, S. (LOWER HACKBERRY)		39427 660		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ORANGE								
ORX RESOURCES, L.L.C.		627136														
LOST CREEK		WELL #: 1		RRCID -> 286458		COMPL. DATE 01/12/2019		TOTAL DEPTH 8842		PERF. 8760 - 8773						
03	3100	N	4335	-0-	1235	1235	3784 2	551 9	N	501	534 1	404 7				304
04	2835	X	1600	-0-	-1235	-0-	1358 2	242 9	N	220	180 1					344
05	2914	X	1666	-0-	-1248	-0-	410 1	1153 2	N	94	179 1					259
06	2820	X	430	-0-	-2390	-0-	103 9	42 1	N	33	173 1					119
07	2914	X	122	-0-	-2792	-0-	36 9	95 2	N	3						122
08	2914	X	-0-	-0-	-2914	-0-	3 9		N	-0-						122

HARTBURG, S.E. (MIDDLE)		39429 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ORANGE								
HILCORP ENERGY COMPANY		386310														
LINDSEY-BLED SOE		WELL #: 3		RRCID -> 271448		COMPL. DATE 10/28/2013		TOTAL DEPTH 13998		PERF. 8291 - 8294						
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

LINDSEY-BLED SOE A-84		39429 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ORANGE								
		386310														
		WELL #: 1		RRCID -> 271759		COMPL. DATE 10/21/2014		TOTAL DEPTH 8151		PERF. 7717 - 7725						
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

OIL AND GAS DIVISION

HARTBURG, S.E. (MIDDLE)		//CONT.//		39429 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ORANGE			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
HOWARD UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	272466	COMPL. DATE	05/03/2014	TOTAL DEPTH	8350	PERF.	7552 - 7588	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

CLAYBAR UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	283605	COMPL. DATE	10/01/2017	TOTAL DEPTH	7891	PERF.	7816 - 7838
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

HARTBURG, S.E. (YEGUA CONS.)		39429 550		ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ORANGE					
COSTA ENERGY, LLC		180534												
BLACK STONE 407		WELL #:		1	RRCID ->	286339	COMPL. DATE	01/27/2019	TOTAL DEPTH	12877	PERF.	12636 - 12786		
03	23281 X	21853	-0-	-1428	-0-	21121	2	732	9	Y	665	1046	1	335
04	22530 X	20854	-0-	-1676	-0-	20179	2	675	9	Y	614	562	1	387
05	23281 X	21155	-0-	-2126	-0-	20459	2	696	9	Y	633	547	1	473
06	21150 X	19790	-0-	-1360	-0-	19159	2	631	9	Y	574	542	1	505
07	21855 X	19594	-0-	-2261	-0-	18967	2	627	9	Y	570	729	1	346
08	21855 X	18816	-0-	-3039	-0-	18190	2	626	9	Y	569	525	1	390

HILCORP ENERGY COMPANY		386310		ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ORANGE			
HANNAH		WELL #:		1	RRCID ->	223018	COMPL. DATE	10/05/2006	TOTAL DEPTH	14527	PERF.	12710 - 12727
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

SOKOLSKI GU		WELL #:		1	RRCID ->	235070	COMPL. DATE	05/09/2008	TOTAL DEPTH	13333	PERF.	12926 - 13042		
03	3469 X	3469	-0-	-0-	-0-	1217	1	1892	2	N	327	177	1	214
						360	9							
04	3609 X	3609	-0-	-0-	-0-	1181	1	2109	2	N	290	377	1	127
						319	9							
05	3848 X	3848	-0-	-0-	-0-	1250	1	2276	2	N	293	178	1	242
						322	9							
06	3636 X	3636	-0-	-0-	-0-	1177	1	2148	2	N	283	378	1	147
						311	9							
07	3364 X	3364	-0-	-0-	-0-	1194	1	1854	2	N	287	181	1	253
						316	9							
*08	3603 X	3603	-0-	-0-	-0-	1205	1	2095	2	N	275	353	1	175
						303	9							

HANNAH		WELL #:		2	RRCID ->	249616	COMPL. DATE	01/25/2009	TOTAL DEPTH	14479	PERF.	13196 - 13248
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	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 O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
03	3100 N	3541	-0-	441	522	860	1	2226	2	N	414	476 1	82
04	3000 N	3186	-0-	186	708	455	9	2072	2	N	344	198 1	228
05	3714 X	3006	-0-	-708	-0-	736	1	1923	2	N	335	358 1	205
06	3020 X	3020	-0-	-0-	-0-	378	9	1914	2	N	332	373 1	164
07	3133 X	3133	-0-	-0-	-0-	714	1	2090	2	N	313	179 1	298
*08	2680 X	2680	-0-	-0-	-0-	369	9	1715	2	N	276	319 1	255
						741	1						
						365	9						
						699	1						
						344	9						
						661	1						
						304	9						

NICHOLAS		WELL #:		1	RRCID ->	256722	COMPL. DATE	01/22/2012	TOTAL DEPTH	13793	PERF.	13024 - 13076	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	

SOKOLSKI GU		WELL #:		2	RRCID ->	263574	COMPL. DATE	06/11/2014	TOTAL DEPTH	13235	PERF.	12607 - 12808	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	

ALEXANDER GU		WELL #:		4	RRCID ->	267001	COMPL. DATE	11/15/2012	TOTAL DEPTH	13240	PERF.	12699 - 12796	
03	1116 N	429	-0-	-687	-0-	99	1	256	2	N	67	123	
04	1320 N	996	-0-	-324	-0-	74	9	615	2	N	148	174 1	
05	1027 N	1027	-0-	-0-	-0-	218	1	643	2	N	133	230	
06	580 N	580	-0-	-0-	-0-	163	9	363	2	N	69	181 1	
07	1112 N	1112	-0-	-0-	-0-	238	1	711	2	N	148	182 1	
08	1023 N	845	-0-	-178	-0-	146	9	521	2	N	113	42 1	
						141	1						
						76	9						
						238	1						
						163	9						
						200	1						
						124	9						

HARTBURG SWD		WELL #:		1	RRCID ->	269449	COMPL. DATE	11/28/2016	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6428 - 6574	
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	

OIL AND GAS DIVISION

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

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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

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

HASTEDT (MIOCENE 2340)		39594 300		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: COLORADO			
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		681327								
SCHNEIDER UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	199300	COMPL. DATE	10/09/2003	TOTAL DEPTH	9615	PERF. 2274 - 2282
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

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

TURNER, B. L.		39597 060		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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

HASTINGS (M-5)		//CONT.//		39597 177	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: BRAZORIA							
DENBURY ONSHORE, LLC		//CONT.//		215343										
SURFACE, R. O.		WELL #:		2	RRCID ->	129899	COMPL. DATE	01/28/1989	TOTAL DEPTH	6100	PERF.	3002 - 3007		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
GROTE, EMIL		WELL #:		28	RRCID ->	166352	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4500	PERF.	3240 - 3320		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	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		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
GROTE, EMIL		WELL #:		29	RRCID ->	166378	COMPL. DATE	01/14/1998	TOTAL DEPTH	6301	PERF.	3386 - 3398		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TURNER, B. L.		WELL #:		32	RRCID ->	176780	COMPL. DATE	11/19/1999	TOTAL DEPTH	6275	PERF.	3308 - 3318		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	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		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HASTINGS (M- 6)		//CONT.// 39597 213		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BRAZORIA	
DENBURY ONSHORE, LLC		//CONT.// 215343							
GROTE, EMIL		WELL #: 14		RRCID -> 124124		COMPL. DATE 09/19/2014		TOTAL DEPTH 5012 PERF. 3093 - 3462	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	5589		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	5589		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	5589		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	5589		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	5589		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	5589		N	NO RPT	-0-
GROTE, EMIL		WELL #: 22		RRCID -> 154726		COMPL. DATE 05/04/1995		TOTAL DEPTH 6738 PERF. 3565 - 3570	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
GROTE, EMIL		WELL #: 29		RRCID -> 160739		COMPL. DATE 11/20/1996		TOTAL DEPTH 6301 PERF. 3456 - 3470	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
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	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
SNEED, GILBERT		WELL #: 26		RRCID -> 131704		COMPL. DATE 01/27/1989		TOTAL DEPTH 6225 PERF. 3419 - 3424	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
MILLER-KIDD GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 131772		COMPL. DATE 08/18/1989		TOTAL DEPTH 6080 PERF. 3326 - 3334	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

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

HASTINGS (M- 7)				39597 284	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: BRAZORIA				
DENBURY ONSHORE, LLC				215343										
WOOSTER, W. B.				WELL #: 17	RRCID -> 152676	COMPL. DATE 06/14/1994	TOTAL DEPTH 6400	PERF. 3339	-	3346				
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

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				
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	

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				
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

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				
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

TURNER, B. L.				WELL #: 29	RRCID -> 162664	COMPL. DATE 03/22/1997	TOTAL DEPTH 5357	PERF. 3664	-	3670				
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

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				
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

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						
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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
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						
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
STEVE PAUL UNIT		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						
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
SURFACE, J. W.		39597 815		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA							
DENBURY ONSHORE, LLC		215343													
TURNER, B. L.		WELL #:	20	RRCID ->	159232	COMPL. DATE	06/25/1996	TOTAL DEPTH	6746 PERF. 4398 - 4406						
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
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						
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
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						
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

HASTINGS (M-13)		//CONT.//		39597 923	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: BRAZORIA				
DENBURY ONSHORE, LLC		//CONT.//		215343								
TURNER, B. L.		WELL #:		7	RRCID ->	141828	COMPL. DATE	07/01/1992	TOTAL DEPTH	6080	PERF.	4595 - 4604
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
WHITON, G.		WELL #:		3	RRCID ->	161716	COMPL. DATE	02/08/1997	TOTAL DEPTH	5015	PERF.	4510 - 4518
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
HATHAWAY (EY-2B)				39696 250	ASSOCIATED	49B		CNTY: LIBERTY				
VERACITY ENERGY LLC				884559								
CRAWFORD		WELL #:		1	RRCID ->	291526	COMPL. DATE	06/28/2021	TOTAL DEPTH	11650	PERF.	10461 - 10470
03	0	2313	-0-	2313	18164	2274 3	39 9	N	35	157 1		62
04	23253 R	5089	-0-	-18164	-0-	4929 3	160 9	N	145			207
05	14694 #	7269	-0-	-7425	-0-	7091 3	178 9	N	162			369
06	14220 #	862	-0-	-13358	-0-	851 3	11 9	N	10	335 1		44
07	14694 #	1015	-0-	-13679	-0-	1015 3		N	-0-			44
08	7254 #	-0-	-0-	-7254	-0-			N	-0-			44
HATHAWAY, SW. (YEGUA EY 2A)				39700 495	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: LIBERTY				
ORO RESOURCES, LLC				626507								
IMPERIAL		WELL #:		1	RRCID ->	275345	COMPL. DATE	03/20/2014	TOTAL DEPTH	14139	PERF.	10862 - 10880
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1069
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1069
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1069
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1069
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			1069
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			1069

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 M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					9
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					9
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					9
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					9
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					9
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					9

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 08/01/1995

HUTCHINS-SEALY BANK WELL #: RRCID -> 105240 COMPL. DATE 04/16/1993 TOTAL DEPTH 12747 PERF.11514 - 11620

03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14

PLUGGED AND ABANDONED 08/19/1996

HEINTSCHEL (WILCOX 11,080) 40179 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
 MESSY OIL AND GAS, LLC 562067
 HEINTSCHEL WELL #: 2 RRCID -> 261639 COMPL. DATE 02/19/2011 TOTAL DEPTH 11912 PERF.11275 - 11282

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

HEINTSCHEL WELL #: 1 RRCID -> 262455 COMPL. DATE 01/22/2017 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11113 - 11200

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

D. TRUCHARD WELL #: 1 RRCID -> 263093 COMPL. DATE 02/08/2011 TOTAL DEPTH 12015 PERF.11283 - 11293

03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TRUCHARD WELL #: 2H RRCID -> 271078 COMPL. DATE 10/27/2012 TOTAL DEPTH 11298 PERF.11357 - 13380

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HEINTSCHEL (WILCOX 11,080)		//CONT.//		40179 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: COLORADO			
MESSY OIL AND GAS, LLC		//CONT.//		562067							
TRUCHARD		WELL #:		3	RRCID ->	279983	COMPL. DATE	09/17/2014	TOTAL DEPTH	11750	PERF. 11255 - 11267
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
HIGH IS. BLK. 24-L (FJ SAND)				41142 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: JEFFERSON			
JEFFERSON BLOCK 24 OIL & GAS LLC				430717							
HIGH ISLAND 24-L, N/2, NW/4		WELL #:		A 4	RRCID ->	244703	COMPL. DATE	06/17/2008	TOTAL DEPTH	9950	PERF. 6480 - 6502
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
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
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
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
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
STATE LEASE 59455		WELL #:		2-U	RRCID ->	138259	COMPL. DATE	04/15/1991	TOTAL DEPTH	9113	PERF. 7488 - 7492
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
HIGH ISLAND 24L SL 59455		WELL #:		8	RRCID ->	174818	COMPL. DATE	08/13/1999	TOTAL DEPTH	8150	PERF. 7589 - 7596
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	165		Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	165		Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	165		Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	165		Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	165		Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	165		Y	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

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

STATE LEASE 59455			WELL #:	2 L	RRCID -> 047121	COMPL. DATE	07/16/1969	TOTAL DEPTH	9113	PERF. 8063 - 8067	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	10120		Y	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	10120		Y	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	10120		Y	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	10120		Y	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	10120		Y	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	10120		Y	NO RPT		-0-

STATE LEASE 59455			WELL #:	5 L	RRCID -> 047122	COMPL. DATE	04/30/1969	TOTAL DEPTH	11500	PERF. N/A	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	130		Y	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	130		Y	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	130		Y	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	130		Y	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	130		Y	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	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	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	132		Y	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	132		Y	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	132		Y	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	132		Y	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	132		Y	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	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	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

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	
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

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

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

HIGH ISLAND 24L SL 59456				WELL #: C 6	RRCID -> 165605	COMPL. DATE 08/27/1997	TOTAL DEPTH 9150	PERF. 8126	- 8153				
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

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

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				
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1698			Y	NO RPT			-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1698			Y	NO RPT			-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1698			Y	NO RPT			-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1698			Y	NO RPT			-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1698			Y	NO RPT			-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1698			Y	NO RPT			-0-

HIGH ISLAND BLK 24L (LJ)				41209 975	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: JEFFERSON				
W&T OFFSHORE, INC.				887952									
STATE TRACT 24-L S/2 SW/4				WELL #: 1	RRCID -> 230456	COMPL. DATE 05/13/2008	TOTAL DEPTH 14988	PERF.14250	- 14550				
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

HIGH ISLAND BLK 24L (LJ)		//CONT.//		41209 975	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: JEFFERSON	
W&T OFFSHORE, INC.		//CONT.//		887952								
STATE TRACT 24-L N/2 SW/4		WELL #:		2	RRCID ->	231670	COMPL. DATE	07/10/2020	TOTAL DEPTH	14146	PERF.13475 -	13625
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

03		T. A.	94226	-0-	94226	131756	12259 1	81967 2	Y	-0-		1011
04		T. A.	47890	-0-	47890	179646	468 1	47422 2	Y	-0-		1011
05		T. A.	101770	-0-	101770	281416	4936 1	96834 2	Y	-0-		1011
06		394680 X	113264	-0-	-281416	-0-	4650 1	108614 2	Y	-0-		1011
*07		111107 X	111107	-0-	-0-	-0-	4470 1	105297 2	Y	1218		2229
							1340 9					
*08		105056 X	105056	-0-	-0-	-0-	4955 1	100101 2	Y	-0-	789 1	1440

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

03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

HIGH ISLAND BLK 30-L (9100)				41228 550	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: JEFFERSON	
FIELDWOOD ENERGY OFFSHORE LLC				267767								
MF114921 HI 31-L		WELL #:		001	RRCID ->	249014	COMPL. DATE	03/01/2007	TOTAL DEPTH	10400	PERF.10024 -	10040

03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-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

03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	388973			N	NO RPT		-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	388973			N	NO RPT		-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	388973			N	NO RPT		-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	388973			N	NO RPT		-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	388973			N	NO RPT		-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	388973			N	NO RPT		-0-

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

03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

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								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
BLOCK 55-L SW/4		WELL #: 4		RRCID -> 207119		COMPL. DATE 02/02/2004		TOTAL DEPTH 8078 PERF. 8514 - 8700								
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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								
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
HIGHBAUGH (CONSOLIDATED)		41307 025		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: TYLER								
HYDROCARBON OPERATING, INC.		421166														
KIRBY		WELL #: 1LT		RRCID -> 139597		COMPL. DATE 08/08/1991		TOTAL DEPTH 9911 PERF. 9752 - 9762								
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
KIRBY		WELL #: 1UT		RRCID -> 139792		COMPL. DATE 08/08/1991		TOTAL DEPTH 9911 PERF. 9096 - 9130								
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
ODOM		WELL #: 1		RRCID -> 143977		COMPL. DATE 01/06/1993		TOTAL DEPTH 12848 PERF. 9045 - 9055								
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HIGHBAUGH (CONSOLIDATED)			//CONT.//	41307 025	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: TYLER			
HYDROCARBON OPERATING, INC.			//CONT.//	421166										
KIRBY			WELL #:	4	RRCID ->	153697	COMPL. DATE	01/18/1995	TOTAL DEPTH	9916	PERF.	9122 - 9155		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
					(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE		AMT	CODE	BALANCE

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

HILDERBRANDT BAYOU (F-2)				41411 100	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: JEFFERSON			
VESTIGE ENERGY, LLC				884807										
SMITH			WELL #:	1	RRCID ->	271197	COMPL. DATE	04/01/2013	TOTAL DEPTH	9989	PERF.	8200 - 8216		
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-		159	
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-		159	
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-		159	
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-		159	
07	14B2 EXT	26	-0-	-0-	26		26	26	1	N	-0-		159	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		26			N	NO RPT		159	

HILL (WOODBINE)				41444 600	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: GRIMES			
ETX ENERGY, LLC				255141										
CHANNEY			WELL #:	1	RRCID ->	271089	COMPL. DATE	04/28/2011	TOTAL DEPTH	10405	PERF.	9506 - 9532		
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	

HILLISTER, EAST (WILCOX 7300)				41476 572	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: TYLER			
NECHES TRANSPORT INC.				601854										
POWELL			WELL #:	2	RRCID ->	220190	COMPL. DATE	05/01/2006	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	7330 - 7344		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	

HILLISTER, EAST (Y-2)				41476 883	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: TYLER			
DAVIS SOUTHERN OPERATING CO LLC				206081										
RONEL TOUCHING CREEK			WELL #:	1	RRCID ->	268304	COMPL. DATE	08/30/2012	TOTAL DEPTH	6000	PERF.	4839 - 4879		
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	

RICE SURPRISE			WELL #:		RRCID ->	271291	COMPL. DATE	05/12/2013	TOTAL DEPTH	5200	PERF.	4751 - 4755		
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-					N	-0-		358	
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-					N	-0-		358	
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-					N	-0-		358	
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-					N	-0-		358	
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-					N	-0-		358	
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		358	

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/11/2018														

HILLISTER, EAST (Y-2) //CONT.// 41476 883 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: TYLER
 DAVIS SOUTHERN OPERATING CO LLC //CONT.// 206081
 BP CHEYENNE WELL #: 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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8
PLUGGED AND ABANDONED 08/14/2017																

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

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

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

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					144
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					144
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					144
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					144
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					144
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					144

HILLJE, N. (5050) 41492 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
 RIPTIDE ENERGY LLC 712946
 JOKI WELL #: 1 RRCID -> 249843 COMPL. DATE 06/04/2009 TOTAL DEPTH 6210 PERF. 4964 - 4968

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

OIL AND GAS DIVISION

HILLJE, SOUTH		41495 001		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON		
J2R ENERGY, LLC		427967								
HANCOCK & WALLACE		WELL #: 1A		RRCID -> 133972		COMPL. DATE 12/06/1993		TOTAL DEPTH 5380 PERF. 4548 - 4558		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

YORK E & P, LLC		947242								
SHULT		WELL #: 2		RRCID -> 204446		COMPL. DATE 09/30/2003		TOTAL DEPTH 7356 PERF. 4423 - 4435		
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

HILLJE, SOUTH (MARG. 4)		41495 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WHARTON		
VOTAW PRODUCTION COMPANY LLC		887576								
WILSON FAMILY TRUST		WELL #: 1R		RRCID -> 281605		COMPL. DATE 11/16/2016		TOTAL DEPTH 6300 PERF. 4925 - 4930		
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

HINKLE (COCKFIELD 5800)		41581 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRIS		
GATHER PETROLEUM CORPORATION		292850								
BATTLESTEIN ET AL G. U.		WELL #: 1		RRCID -> 196791		COMPL. DATE 05/15/2003		TOTAL DEPTH 7990 PERF. 5832 - 5846		
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

BATTLESTEIN ET AL G. U.		WELL #: 2		RRCID -> 203320		COMPL. DATE 04/23/2004		TOTAL DEPTH 5766 PERF. 5529 - 5546		
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		124
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		124
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		124
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		124
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		124
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		124

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		
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

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

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

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

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		68
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		68
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		68
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		68
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		68
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		68

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

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

HOCKLEY 41849 001 ASSOCIATED 49B CNTY: HARRIS
 TEXAS OIL RESOURCES OPER, LLC 846908
 WARREN RANCH WELL #: 1 RRCID -> 238392 COMPL. DATE 07/17/2007 TOTAL DEPTH 12334 PERF. N/A

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

WARREN, NANNIE WELL #: 1 RRCID -> 254067 COMPL. DATE 06/18/2009 TOTAL DEPTH 6324 PERF. 6137 - 6213

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

OIL AND GAS DIVISION

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	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			27
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			27
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			27
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			27
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			27
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			27

HOOKER CREEK (NAVARRO A)		42493 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: BURLESON				
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		147699										
LYDIA-BLAHA		WELL #:	1	RRCID ->	135382	COMPL. DATE	09/26/1989	TOTAL DEPTH	4179	PERF. 3922 - 3976		
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-			-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-			-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-			-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-			-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-			-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-			-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-			-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-			-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-			-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-			-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-			-0-

E P C OIL & GAS, INC.		238482		199996		N/A		5152		4896 - 4918		
MIKULIN		WELL #:	1	RRCID ->	199996	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	5152	PERF.	4896 - 4918	
03	240	R	240	-0-	-0-	237	2	3	9	N	3	87
04	237	R	237	-0-	-0-	234	2	3	9	N	3	90
05	236	R	236	-0-	-0-	230	2	6	9	N	5	95
06	222	R	222	-0-	-0-	219	2	3	9	N	3	98
07	234	R	234	-0-	-0-	228	2	6	9	N	5	103
*08	226	R	226	-0-	-0-	223	2	3	9	N	3	106

ERNEST OPERATING COMPANY		253480		227025		N/A		4351		4079 - 4093		
WATSON UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	227025	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4351	PERF.	4079 - 4093	
03	100	R	100	-0-	-0-	98	2	2	9	N	2	161
04	76	R	76	-0-	-0-	73	2	3	9	N	3	164
05	58	R	58	-0-	-0-	58	2			N	-0-	164
06	68	R	68	-0-	-0-	68	2			N	-0-	164
07	50	R	50	-0-	-0-	50	2			N	-0-	164
*08	47	R	47	-0-	-0-	47	2			N	-0-	164

BECVAR, ALBERT		227058		N/A		4300		4042 - 4050				
		WELL #:	1	RRCID ->	227058	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4300	PERF.	4042 - 4050	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			29
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			29
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			29
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			29
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			29
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			29

WATSON, MARY		227375		N/A		4413		4135 - 4145				
		WELL #:	1	RRCID ->	227375	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4413	PERF.	4135 - 4145	
03	481	R	481	-0-	-0-	429	2	52	9	N	47	196
04	360	#	331	-0-	-29	319	2	12	9	N	11	29
05	403	#	267	-0-	-136	256	2	11	9	N	10	39
06	480	#	322	-0-	-158	301	2	21	9	N	19	58
07	496	#	243	-0-	-253	222	2	21	9	N	19	77
08	496	#	234	-0-	-262	206	2	28	9	N	25	102

HOOKER CREEK (NAVARRO A)		//CONT.//		42493 500	ASSOCIATED	49B		CNTY: BURLESON				
ERNEST OPERATING COMPANY		//CONT.//		253480								
MICHALK, E.		WELL #:		1	RRCID ->	288636	COMPL. DATE	07/11/1985	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 4895 - 4920	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE		
03		31 #	15	-0-	-16	-0-	15 2	N	-0-		-0-	
04		30 #	16	-0-	-14	-0-	16 2	N	-0-		-0-	
05		31 #	7	-0-	-24	-0-	7 2	N	-0-		-0-	
06		30 #	-0-	-0-	-30	-0-		N	-0-		-0-	
07		31 #	-0-	-0-	-31	-0-		N	-0-		-0-	
08		31 #	1	-0-	-30	-0-	1 2	N	-0-		-0-	

LINDOW OIL & GAS, LLC				501267								
DUBE, WALTER		WELL #:		1	RRCID ->	114484	COMPL. DATE	02/25/1984	TOTAL DEPTH	4850	PERF. 4675 - 4755	
03		32 R	32	-0-	-0-	-0-	2 1	N	2		255	
							2 9					
04		30 R	30	-0-	-0-	-0-	2 1	N	-0-		255	
05		40 R	40	-0-	-0-	-0-	4 1	N	-0-		255	
06		30 #	23	-0-	-7	-0-	3 1	N	-0-		255	
07		31 #	12	-0-	-19	-0-	2 1	N	-0-		255	
08		31 #	NO RPT	-0-	-31	-0-		N	NO RPT		255	

SPACEK				WELL #:	3	RRCID ->	280432	COMPL. DATE	12/27/1983	TOTAL DEPTH	4750	PERF. 4672 - 4701
03		15 R	15	-0-	-0-	-0-	1 1	N	-0-		117	
04		15 R	15	-0-	-0-	-0-	1 1	N	-0-		117	
05		30 R	30	-0-	-0-	-0-	3 1	N	-0-		117	
06		23 R	23	-0-	-0-	-0-	3 1	N	-0-		117	
07		31 #	18	-0-	-13	-0-	3 1	N	-0-		117	
08		31 #	NO RPT	-0-	-31	-0-		N	NO RPT		117	

SAN DIA PRODUCING COMPANY				745960								
KOUDELKE		WELL #:		1	RRCID ->	107760	COMPL. DATE	08/15/1983	TOTAL DEPTH	4808	PERF. 4644 - 4662	
03		31 #	8	-0-	-23	-0-	6 2	N	2		106	
04		30 #	28	-0-	-2	-0-	25 2	N	3		109	
05		62 #	37	-0-	-25	-0-	35 2	N	2	1 8	110	
06		60 #	38	-0-	-22	-0-	36 2	N	2		112	
07		62 #	41	-0-	-21	-0-	38 2	N	3		115	
08		31 #	30	-0-	-1	-0-	28 2	N	2		117	

SKYTOP OIL & GAS				786452								
RISKE, FRANK		WELL #:		1	RRCID ->	113547	COMPL. DATE	11/16/1983	TOTAL DEPTH	5150	PERF. 4873 - 4879	
03		31 #	-0-	-0-	-31	-0-		Y	-0-		192	
04		30 #	16	-0-	-14	-0-	15 4	Y	1		193	
05		31 #	-0-	-0-	-31	-0-		Y	-0-		193	
06		32 R	32	-0-	-0-	-0-	30 4	Y	2		195	
07	DLQ	G-10	16	-0-	16	16	15 4	Y	1		196	
08	DLQ	G-10	16	-0-	16	32	15 4	Y	1		197	

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	
03		148 N	148	-0-	-0-	-0-	148 1	N	-0-		-0-	
04		144 N	144	-0-	-0-	-0-	144 1	N	-0-		-0-	
05		139 N	139	-0-	-0-	-0-	139 1	N	-0-		-0-	
06		164 N	164	-0-	-0-	-0-	164 1	N	-0-		-0-	
07		127 N	127	-0-	-0-	-0-	127 1	N	-0-		-0-	
*08		152 N	152	-0-	-0-	-0-	152 1	N	-0-		-0-	

HOOKS (SHALLOW)		//CONT.//		42495 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HARRIS							
NORTHWEST AIRPORT MANAGEMENT, LP//CONT.//		614627													
C.G. HOOKS, ET AL		WELL #:		8	RRCID -> 074708	COMPL. DATE 01/10/1978	TOTAL DEPTH	250	PERF.	N/A					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

HOOKS, C.G. ET AL		WELL #:		25	RRCID -> 085274	COMPL. DATE 07/13/1979	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	171 -	174				
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

TANDEM ENERGY CORPORATION		835707		TOMBALL G.U. 9		WELL #:		1	RRCID -> 217998	COMPL. DATE 01/09/2006	TOTAL DEPTH	975	PERF.	826 -	829
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	26024				N	-0-				-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	26024				N	-0-				-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	26024				N	-0-				-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	26024				N	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	26024				N	-0-				-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	26024				N	-0-				-0-

TOMBALL GAS UNIT "9"		WELL #:		A 5	RRCID -> 218754	COMPL. DATE 06/16/2006	TOTAL DEPTH	800	PERF.	627 -	633				
03	749	N	749	-0-	-0-	-0-	749	3		N	-0-				-0-
04	723	N	723	-0-	-0-	-0-	723	3		N	-0-				-0-
05	751	N	751	-0-	-0-	-0-	751	3		N	-0-				-0-
06	727	N	727	-0-	-0-	-0-	727	3		N	-0-				-0-
07	721	N	721	-0-	-0-	-0-	721	3		N	-0-				-0-
*08	735	N	735	-0-	-0-	-0-	735	3		N	-0-				-0-

TOMBALL GAS UNIT "9"		WELL #:		A 9	RRCID -> 223315	COMPL. DATE 10/11/2006	TOTAL DEPTH	1000	PERF.	614 -	644				
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

TOMBALL GAS UNIT "9"		WELL #:		A 10	RRCID -> 224047	COMPL. DATE 11/20/2006	TOTAL DEPTH	1000	PERF.	649 -	650				
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

HOOKS (SHALLOW)		//CONT.//		42495 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HARRIS				
TANDEM ENERGY CORPORATION		//CONT.//		835707									
TOMBALL GAS UNIT "9"		WELL #:		A 13	RRCID ->	225874	COMPL. DATE	12/03/2006	TOTAL DEPTH	1000	PERF.	641 - 647	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
HOPEWELL (WILCOX 4700)				42547 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: GRIMES				
APACHE CORPORATION				027200									
CARTER KNOX		WELL #:		1	RRCID ->	286933	COMPL. DATE	05/24/2019	TOTAL DEPTH	5297	PERF.	4260 - 4304	
03	127909	99620	-0-	-28289	-0-	99467	2	153	9	N	139		261
04	69030	95166	-0-	26136	26136	95042	2	124	9	N	113	179	195
05	71331	94450	-0-	23119	49255	94155	2	295	9	N	268	369	63
06	69030	85667	-0-	16637	65892	85586	2	81	9	N	74	12	125
07	71331	88349	-0-	17018	82910	88294	2	55	9	N	50		175
*08	180963	84692	-0-	-96271	-0-	84587	2	105	9	N	95	187	83
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	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			138
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			138
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			138
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			138
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			138
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			138
PETROTEX ENGINEERING COMPANY				660213	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: POLK				
CARTER, W. T.		WELL #:		2	RRCID ->	058215	COMPL. DATE	02/28/1974	TOTAL DEPTH	13464	PERF.	12736 - 12762	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
SOUTHLAND PAPER MILLS M-UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	063765	COMPL. DATE	10/01/1975	TOTAL DEPTH	12900	PERF.	N/A	
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
ZARVONA ENERGY LLC				950523	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: POLK				
SOUTHLAND PAPER MILLS -A-		WELL #:		3	RRCID ->	060820	COMPL. DATE	01/09/1975	TOTAL DEPTH	13050	PERF.	N/A	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			95
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			95
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			95
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			95
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			95
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			95

HORTENSE (WOODBINE)		//CONT.//		42713 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POLK				
ZARVONA ENERGY LLC		//CONT.//		950523								
BONETTI, LOUISE		WELL #:		1	RRCID ->	060821	COMPL. DATE	01/14/1975	TOTAL DEPTH	13150	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
03		31 N	4	-0-	-27	-0-	4 3	N	-0-			35
04		30 N	1	-0-	-29	-0-	1 3	N	-0-			35
05		31 N	1	-0-	-30	-0-	1 3	N	-0-			35
06		4 N	1	-0-	-3	-0-	1 3	N	-0-			35
07		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 3	N	-0-			35
08		1 N	-0-	-0-	-1	-0-		N	-0-			35

HICKMAN, J. P.		WELL #:		1	RRCID ->	075071	COMPL. DATE	07/26/1977	TOTAL DEPTH	13325	PERF.	N/A
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			200
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			200
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			200
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			200
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			200
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			200

SOUTHLAND PAPER MILLS -A-		WELL #:		5	RRCID ->	187640	COMPL. DATE	12/14/2001	TOTAL DEPTH	12900	PERF.	12710 - 12804
03		1268 N	1268	-0-	-0-	-0-	1268 3	N	-0-			70
04		1080 N	1080	-0-	-0-	-0-	1080 3	N	-0-			70
05		1026 N	1026	-0-	-0-	-0-	1026 3	N	-0-			70
06		1161 N	1161	-0-	-0-	-0-	1161 3	N	-0-			70
07		774 N	774	-0-	-0-	-0-	774 3	N	-0-			70
*08		1643 N	1643	-0-	-0-	-0-	1643 3	N	-0-			70

HOSKINS MOUND		42789 001		ASSOCIATED	49B		CNTY: BRAZORIA					
SANDPOINT TEXAS LLC		747978										
MOUND COMPANY NCT-1		WELL #:		117	RRCID ->	148221	COMPL. DATE	11/23/1993	TOTAL DEPTH	4522	PERF.	3332 - 3350
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

WELCH FOUNDATION		WELL #:		5	RRCID ->	211378	COMPL. DATE	04/20/2005	TOTAL DEPTH	6395	PERF.	6068 - 6228
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-

HOUSTON, SOUTH (SHALLOW MIOCENE)		42908 660		NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: HARRIS					
SOUTH HOUSTON PRODUCTION COMPANY		802743										
PAPPAS		WELL #:		7A	RRCID ->	174103	COMPL. DATE	08/17/1999	TOTAL DEPTH	5001	PERF.	2141 - 2147
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06		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-

HOUSTON, SOUTH (SHALLOW MIOCENE)//CONT.//																	
SOUTH HOUSTON PRODUCTION COMPANY//CONT.//																	
WYNDELTS																	
WELL #: 9 RRCID -> 174108 COMPL. DATE 08/16/1999 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 2790 - 2798																	
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
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		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-

HOUSTON SHIP CHAN. (YEGUA EY-1)																	
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.																	
HOUSTON SHIP CHANNEL UNIT																	
WELL #: 1ST RRCID -> 182012 COMPL. DATE 02/21/2001 TOTAL DEPTH 12149 PERF.11134 - 11170																	
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUCKLEBERRY RIDGE (YEGUA EY)																	
SOUTHCOAST PRODUCTION INC																	
QUINN, B. E.																	
WELL #: 1 RRCID -> 149960 COMPL. DATE 04/19/1994 TOTAL DEPTH 13300 PERF.12453 - 12521																	
03		14B DENY	64	-0-	64	323	64	1			N	-0-					-0-
04		14B DENY	67	-0-	67	390	67	1			N	-0-					-0-
05		14B DENY	15	-0-	15	405	15	1			N	-0-					-0-
06		420 N	15	-0-	-405	-0-	15	1			N	-0-					-0-
07		62 N	15	-0-	-47	-0-	15	1			N	-0-					-0-
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FINA OIL & CHEMICAL COMPANY																	
WELL #: 1 RRCID -> 150771 COMPL. DATE 01/19/1997 TOTAL DEPTH 12945 PERF.12030 - 12713																	
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUCKLEBERRY SWD																	
WELL #: 1 RRCID -> 157525 COMPL. DATE 10/13/2009 TOTAL DEPTH 3842 PERF. 3590 - 3720																	
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	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																	
03		14B2 EXT	62	-0-	62	286	62	1			N	-0-					-0-
04		14B DENY	64	-0-	64	350	64	1			N	-0-					-0-
05		360 X	10	-0-	-350	-0-	10	1			N	-0-					-0-
06		60 N	10	-0-	-50	-0-	10	1			N	-0-					-0-
07		62 N	10	-0-	-52	-0-	10	1			N	-0-					-0-
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OIL AND GAS DIVISION

HUCKLEBERRY RIDGE (YEGUA EY-3B)		43150 490		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: ORANGE								
SOUTHCOAST PRODUCTION INC		803257															
FINA OIL & CHEMICAL COMPANY		WELL #: 2ST		RRCID -> 169468	COMPL. DATE 07/13/1998	TOTAL DEPTH 12836	PERF.12777	- 12785									
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

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

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									
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15

SHANNON, L. H.		WELL #: 1		RRCID -> 166867	COMPL. DATE 01/07/1998	TOTAL DEPTH 16246	PERF.15402	- 15510									
03	7409	X	6395	-0-	-1014	-0-	6323	2	72	9	N	65					126
04	6390	X	1367	-0-	-5023	-0-	1353	2	14	9	N	13					139
05	6758	X	561	-0-	-6197	-0-	529	2	32	9	N	29	159	1			9
06	6540	X	556	-0-	-5984	-0-	556	2			N	-0-					9
07	6758	X	445	-0-	-6313	-0-	433	2	12	9	N	11					20
08	6386	X	2681	-0-	-3705	-0-	2629	2	52	9	N	47					67

HUEBNER (9,960 S.)		43256 333		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: MATAGORDA								
CALLON (EAGLE FORD) LLC		124805															
HUEBNER, PAULINE		WELL #: 2		RRCID -> 275344	COMPL. DATE 11/05/2013	TOTAL DEPTH 10452	PERF.10032	- 10112									
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUGHART (YEGUA 4850)		43312 495		NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: SAN JACINTO								
BULL OPERATING, LLC		106449															
BOTTOMS		WELL #: 1		RRCID -> 262651	COMPL. DATE 01/16/2011	TOTAL DEPTH 6072	PERF. 4741	- 4745									
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

FIVE-JAB, INC.		271310		NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: SAN JACINTO								
USA EVERGREEN		WELL #: 1		RRCID -> 209125	COMPL. DATE 02/16/2005	TOTAL DEPTH 5897	PERF. 5688	- 5700									
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-17680				N	NO RPT					72
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-17680				N	NO RPT					72
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-17680				N	NO RPT					72
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-17680				N	NO RPT					72
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-17680				N	NO RPT					72
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-17680				N	NO RPT					72

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/12/2017																	

OIL AND GAS DIVISION

HULL		43381 001 ASSOCIATED		49B		CNTY: LIBERTY							
OSYKA PRODUCING COMPANY, INC. FENTON, B. H. ET AL INC		628104		WELL #: 1		RRCID -> 115949		COMPL. DATE 04/02/1985		TOTAL DEPTH 9112		PERF. 8692 - 8701	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
QUAIL CREEK OIL CORPORATION		684517		WELL #: 5		RRCID -> 058552		COMPL. DATE 03/16/1972		TOTAL DEPTH 7804		PERF. 7034 - 7039	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
BINGLE, W. L.		748440		WELL #: 3		RRCID -> 115739		COMPL. DATE 01/27/1985		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 8279 - 8311	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
SARATOGA OIL COMPANY		748440		WELL #: 53		RRCID -> 149438		COMPL. DATE 05/16/1975		TOTAL DEPTH 5065		PERF. N/A	
03	155	#	150	-0-	-5	-0-	150	1	N	-0-			-0-
04	150	R	150	-0-	-0-	-0-	150	1	N	-0-			-0-
05	155	#	150	-0-	-5	-0-	150	1	N	-0-			-0-
06	150	#	NO RPT	-0-	-150	-0-			N	NO RPT			-0-
07	155	#	NO RPT	-0-	-155	-0-			N	NO RPT			-0-
08	155	#	NO RPT	-0-	-155	-0-			N	NO RPT			-0-
GUEDRY, SARSAN		748440		WELL #: 56		RRCID -> 149440		COMPL. DATE 11/15/1978		TOTAL DEPTH 3765		PERF. N/A	
03	155	#	150	-0-	-5	-0-	150	1	N	-0-			-0-
04	150	R	150	-0-	-0-	-0-	150	1	N	-0-			-0-
05	155	#	150	-0-	-5	-0-	150	1	N	-0-			-0-
06	150	#	NO RPT	-0-	-150	-0-			N	NO RPT			-0-
07	155	#	NO RPT	-0-	-155	-0-			N	NO RPT			-0-
08	155	#	NO RPT	-0-	-155	-0-			N	NO RPT			-0-
TEXANA OPERATING COMPANY		844253		WELL #: 4		RRCID -> 130366		COMPL. DATE 03/05/1989		TOTAL DEPTH 9017		PERF. 8016 - 8030	
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-

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							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03	3751 X	3091	-0-	-660	-0-	3067	2	24	9	N	22				183
04	3630 X	2768	-0-	-862	-0-	2735	2	33	9	N	30				213
05	3596 X	2076	-0-	-1520	-0-	2052	2	24	9	N	22				235
06	4170 X	1556	-0-	-2614	-0-	1543	2	13	9	N	12				247
07	4309 X	3574	-0-	-735	-0-	3543	3	31	9	N	28				275
*08	3100 X	1911	-0-	-1189	-0-	1892	3	19	9	N	17				292

BINGLE		WELL #: 1		RRCID -> 213265		COMPL. DATE 11/01/2005		TOTAL DEPTH 11815 PERF. 9804 - 9834							
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

HULL (EY-1)		43381 274		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIBERTY							
SILVERBROOK OPERATING, LLC		781922													
FAILOR, E. K.		WELL #: 2		RRCID -> 146842		COMPL. DATE 08/18/1993		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7361 - 7364							
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	668					N	NO RPT				-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	668					N	NO RPT				-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	668					N	NO RPT				-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	668					N	NO RPT				-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	668					N	NO RPT				-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	668					N	NO RPT				-0-

HULL SOUTH (COOK MTN. 9700)		43385 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIBERTY							
COBRA OIL & GAS CORPORATION		163000													
LEMOND		WELL #: 1		RRCID -> 207357		COMPL. DATE 01/25/2005		TOTAL DEPTH 10614 PERF.10358 - 10416							
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

PROLINE ENERGY RESOURCES INC		681327													
CAHOON DEEP UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 200848		COMPL. DATE 02/20/2004		TOTAL DEPTH 9600 PERF.10821 - 10875							
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

SILVERBROOK OPERATING, LLC		781922													
CANTER GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 192451		COMPL. DATE 12/17/2001		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9230 - 9323							
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

OIL AND GAS DIVISION

HULL SOUTH (COOK MTN. 9700)		//CONT.//		43385 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIBERTY							
SILVERBROOK OPERATING, LLC		//CONT.//		781922											
ESPREE		WELL #:		1	RRCID ->	196142	COMPL. DATE	06/26/2003	TOTAL DEPTH	13500	PERF. 9990 - 10191				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
TC OIL AND GAS, LLC				840303				CNTY: LIBERTY							
CAMBELL, MARY		WELL #:		1 L	RRCID ->	198613	COMPL. DATE	01/03/2004	TOTAL DEPTH	10900	PERF.10204 - 10234				
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				20
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				20
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				20
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				20
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				20
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				20
HULL, SOUTH (COOK MTN, 10700)				43385 300	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: LIBERTY							
SILVERBROOK OPERATING, LLC				781922											
ESPREE		WELL #:		1	RRCID ->	218341	COMPL. DATE	07/01/2006	TOTAL DEPTH	13500	PERF.11673 - 11718				
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
HULL, SOUTH (YEGUA 8500)				43385 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIBERTY							
RODEO RESOURCES, L.L.C.				723590											
HAMILL GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	203325	COMPL. DATE	04/27/2004	TOTAL DEPTH	12968	PERF. 8451 - 8507				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				53
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				53
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				53
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				53
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				53
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				53
OPEL-ERICKSON		WELL #:		1	RRCID ->	215604	COMPL. DATE	02/14/2006	TOTAL DEPTH	9162	PERF. 8155 - 8281				
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				147
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				147
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				147
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				147
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				147
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				147
BLACK STONE MINERALS		WELL #:		1	RRCID ->	224736	COMPL. DATE	07/10/2006	TOTAL DEPTH	8600	PERF. 8408 - 8429				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	350					N	-0-				131
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	350					N	-0-				131
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	350					N	-0-				131
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	350					N	-0-				131
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	350					N	-0-				131
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	350					N	-0-				131

OIL AND GAS DIVISION

HULL, SOUTH (YEGUA 9000)		43385 555		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIBERTY				
SILVERBROOK OPERATING, LLC		781922										
MAAS		WELL #: 1		RRCID -> 210275		COMPL. DATE 05/07/2005		TOTAL DEPTH 8968		PERF. 9114 - 9200		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O				(L)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HULL, SOUTH (YEGUA 9550)		43385 650		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIBERTY				
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		681327										
ADAMS, O.P.R.		WELL #: 1		RRCID -> 067317		COMPL. DATE 06/25/1976		TOTAL DEPTH 12500		PERF. 9559 - 9566		
03	2319 N	2319	-0-	-0-	-0-	2291	2	28	9	N	25	176
04	2021 N	2021	-0-	-0-	-0-	1997	2	24	9	N	22	198
05	2128 N	2128	-0-	-0-	-0-	2104	2	24	9	N	22	37
06	2017 N	2017	-0-	-0-	-0-	1992	2	25	9	N	23	60
07	2005 N	2005	-0-	-0-	-0-	1977	2	28	9	N	25	85
08	1736 N	1658	-0-	-78	-0-	1658	2			N	-0-	85

CAHOON UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 205362		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10170		PERF. 9926 - 10030	
03	3100 N	3115	-0-	15	15	3090	2	25	9	N	23	179	
04	3000 N	3197	-0-	197	212	3180	2	17	9	N	15	194	
05	3100 N	3190	-0-	90	302	3171	2	19	9	N	17	211	
06	3700 X	3398	-0-	-302	-0-	3390	2	8	9	N	7	218	
07	3023 X	3023	-0-	-0-	-0-	3010	2	13	9	N	12	230	
*08	3534 X	3534	-0-	-0-	-0-	3534	2			N	-0-	230	

CAHOON UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 274745		COMPL. DATE 03/04/2014		TOTAL DEPTH 9600		PERF.10042 - 10198	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		2		N	-0-		213
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		2		N	-0-		213
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		2		N	-0-		213
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		2		N	5		218
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		2		N	3		221
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		2		N	-0-		221

XTO ENERGY INC.		945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIBERTY			
ABSHIER		WELL #: 2		RRCID -> 202681		COMPL. DATE 01/14/2005		TOTAL DEPTH 9845		PERF. 9530 - 9541	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		48
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		48
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		48
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		48
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		48
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		48

HULL, SOUTH (YEGUA 9620)		43385 680		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIBERTY				
FORT APACHE ENERGY, INC.		277908										
LEMOND		WELL #: 1		RRCID -> 238190		COMPL. DATE 04/25/2008		TOTAL DEPTH 10614		PERF. 9666 - 9675		
03	3199 X	3199	-0-	-0-	-0-	3179	2	20	9	N	18	63
04	660 N	3	-0-	-657	-0-	3	2			N	-0-	63
05	682 N	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-	63
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	63
07	682 X	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-	63
08	682 X	NO RPT	-0-	-682	-0-					N	NO RPT	63

OIL AND GAS DIVISION

HULL, SOUTH (YEGUA 9620)		//CONT.//		43385 680	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIBERTY			
TC OIL AND GAS, LLC				840303							
CAMPBELL, MARY		WELL #:		1 U	RRCID -> 206059	COMPL. DATE	09/15/2004	TOTAL DEPTH	10900	PERF. 9558 - 9582	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HULL AIRPORT (YEGUA 8660)				43396 700	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: FORT BEND		
PROLINE ENERGY RESOURCES INC				681327						
HULL		WELL #:		1	RRCID -> 126337	COMPL. DATE	03/04/2004	TOTAL DEPTH	8875	PERF. 8661 - 8670
*09	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 1		N	-0-	111
*10	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 1		N	-0-	111
*11	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 1		N	-0-	111
*12	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 1		N	-0-	111
*01	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 1		N	-0-	111
*02	14B2 EXT	10	-0-	10	10	10 1		N	-0-	111
*03	14B2 EXT	10	-0-	10	20	10 1		N	-0-	111
*04	14B2 EXT	10	-0-	10	30	10 1		N	-0-	111
*05	14B2 EXT	10	-0-	10	40	10 1		N	-0-	111
*06	14B2 EXT	10	-0-	10	50	10 1		N	-0-	111
*07	14B2 EXT	10	-0-	10	60	10 1		N	-0-	111
*08	14B2 EXT	10	-0-	10	70	10 1		N	-0-	111

HUNGERFORD, E. (MIOCENE 3000)				43616 664	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: WHARTON		
JANTEX OIL COMPANY				429878						
HENDERSON UNIT		WELL #:		1 C	RRCID -> 063769	COMPL. DATE	09/05/1975	TOTAL DEPTH	8750	PERF. N/A
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

HUNGERFORD, E. (3200)				43616 830	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: WHARTON		
JANTEX OIL COMPANY				429878						
HENDERSON UNIT		WELL #:		1 T	RRCID -> 063770	COMPL. DATE	09/05/1975	TOTAL DEPTH	8750	PERF. N/A
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

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

HUNGERFORD, N. (3300)		43617 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON							
DECKER OPERATING CO., L.L.C.		209347		WELL #: 1		RRCID -> 263410		COMPL. DATE 06/03/2011		TOTAL DEPTH 4730		PERF. 3223 - 3229			
BOETCHER															
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

HUNGERFORD, S. (COOK MOUNTAIN)		43619 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON							
XOG OPERATING LLC		945921		WELL #: 1		RRCID -> 249836		COMPL. DATE 02/11/2010		TOTAL DEPTH 9900		PERF. 4794 - 4797			
MYERS															
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

HUNTSVILLE, N.E. (BUDA)		43749 510		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WALKER							
SMALL, R.P. CORP.		789221		WELL #: 2		RRCID -> 264825		COMPL. DATE 06/16/2009		TOTAL DEPTH 12549		PERF. 12190 - 12230			
GARRETT GAS UNIT															
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

NORMA		43820 071		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON							
CHP OIL & GAS COMPANY, L.C.		120479		WELL #: 4		RRCID -> 080389		COMPL. DATE 01/10/1979		TOTAL DEPTH 6028		PERF. 4558 - 4562			
PIERCE ESTATE															
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

VIPER S.W.D., LLC		886209		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON							
VIPER		1D		WELL #: 1D		RRCID -> 275796		COMPL. DATE 05/08/2014		TOTAL DEPTH 4550		PERF. 4410 - 4420			
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

OIL AND GAS DIVISION

HUTCHINS, S. W. (5950)		43822 960		ASSOCIATED		49B		CNTY: WHARTON				
CHP OIL & GAS COMPANY, L.C.		120479										
PIERCE ESTATE		WELL #: 7		RRCID -> 282624		COMPL. DATE 12/06/2016		TOTAL DEPTH 12200		PERF. 5992 - 5996		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
						AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

HUTCHINS-KUBELA (FRIO 4380)		43836 200		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON				
RICOCHET ENERGY, INC.		710549										
MILLER-PALT UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 286545		COMPL. DATE 12/08/2015		TOTAL DEPTH 8854		PERF. 4384 - 4404		
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	313	280	1	243
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	130	164	1	209
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	267	329	1	147
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	347	328	1	166
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	349	333	1	182
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	467	325	1	324

HUTCHINS-KUBELA (6000)		43836 920		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON				
MB ENERGY, LLC		100147										
KAINER HEIRS		WELL #: 1		RRCID -> 291546		COMPL. DATE 04/14/2021		TOTAL DEPTH 10000		PERF. 6188 - 6194		
03	11749 #	10775	-0-	-974	-0-	150	1	10560	2	N	59	214
						65	9					
04	9780 #	9278	-0-	-502	-0-	150	1	9061	2	N	61	97
						67	9					
05	11353 R	11353	-0-	-0-	-0-	150	1	11082	2	N	110	207
						121	9					
06	10440 #	9589	-0-	-851	-0-	9494	2	95	9	N	86	119
07	10788 #	10756	-0-	-32	-0-	10728	2	28	9	N	25	144
08	11346 #	NO RPT	-0-	-11346	-0-					N	NO RPT	144

COASTAL EXPANSE OIL & GAS		161634		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON				
MARTHA GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 166778		COMPL. DATE 01/17/1998		TOTAL DEPTH 10200		PERF. 5992 - 5996		
03	14B DENY	282	-0-	282	-0-	8435	282	3		N	-0-	-0-
04	14B DENY	245	-0-	245	-0-	8680	245	3		N	-0-	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	8680				N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	8680				N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	8680				N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	8680				N	NO RPT	-0-

INDIAN HILLS (YEGUA)		44406 800		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HARRIS				
SEASHORE ENERGY, INC.		762355										
SCHWEINLE UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 129161		COMPL. DATE 07/06/1988		TOTAL DEPTH 7250		PERF. 7034 - 7036		
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			34
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			34
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			34
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			34
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			34
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			34
		PLUGGED AND ABANDONED		11/10/2000								

IOLA (DEXTER)		44640 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GRIMES				
SANDEL OPERATING COMPANY		747534										
UPCHURCH -B-		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		EOM
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	BALANCE
O			LIFT(L)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	CODE	CODE	
03	4910 X	4910	-0-	-0-	-0-	4892 2	18 9	N	16	1 8		192
04	4667 X	4667	-0-	-0-	-0-	4643 2	24 9	N	22	2 8		212
05	4813 X	4813	-0-	-0-	-0-	4813 2		N	-0-			212
06	4320 X	4104	-0-	-216	-0-	4100 2	4 9	N	4	159 1		57
07	4464 X	692	-0-	-3772	-0-	691 2	1 9	N	1			58
08	4464 X	-0-	-0-	-4464	-0-			N	-0-			58

IOLA (GEORGETOWN)		44640 275		ASSOCIATED		49B		CNTY: GRIMES				
BYNG ENERGY GROUP, INC.		118732										
MORAN		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		EOM
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	BALANCE
O			LIFT(L)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	CODE	CODE	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			115
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			115
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			115
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			115
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			115
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			115

CML EXPLORATION, LLC		120648						CNTY: GRIMES				
DAVIS, OZELLE UNIT		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		EOM
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	BALANCE
O			LIFT(L)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	CODE	CODE	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PRIDE ENERGY COMPANY		677050						CNTY: GRIMES				
ROBERT		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		EOM
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	BALANCE
O			LIFT(L)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	CODE	CODE	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27

LEWIS OL		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		EOM
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	BALANCE
O			LIFT(L)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	CODE	CODE	
03	868 #	188	-0-	-680	-0-	188 2		N	-0-			55
04	840 #	146	-0-	-694	-0-	146 2		N	-0-			55
05	1252 R	1252	-0-	-0-	-0-	1252 2		N	-0-			55
06	810 #	681	-0-	-129	-0-	674 2	7 9	N	6	6 8		55
07	1091 R	1091	-0-	-0-	-0-	1085 2	6 9	N	5	5 8		55
08	868 #	839	-0-	-29	-0-	839 2		N	-0-			55

HOLTH		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		EOM
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	BALANCE
O			LIFT(L)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	CODE	CODE	
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	1781			N	-0-			214
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	1781			N	-0-			214
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	1781			N	-0-			214
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	1781			N	-0-			214
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	1781			N	-0-			214
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	1781			N	-0-			214

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 06/28/2011

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	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	AMT	BALANCE
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
SANDEL OPERATING COMPANY			747534									
WRIGHT, D. M.			WELL #: 1		RRCID -> 074343		COMPL. DATE 05/02/1977			TOTAL DEPTH 7753 PERF.11250 - 11348		
03	1333 N	1130	-0-	-203	-0-	1119 2	11 9	N	10			60
04	1204 N	1204	-0-	-0-	-0-	1193 2	11 9	N	10			70
05	1255 N	1255	-0-	-0-	-0-	1227 2	28 9	N	25			95
06	1187 N	1187	-0-	-0-	-0-	1170 2	17 9	N	15			110
07	1240 N	1209	-0-	-31	-0-	1192 2	17 9	N	15			125
08	1240 N	1190	-0-	-50	-0-	1189 2	1 9	N	1			126
GRESSETT			WELL #: 1		RRCID -> 087062		COMPL. DATE 03/15/1979			TOTAL DEPTH 11460 PERF.10905 - 10960		
03	936 N	936	-0-	-0-	-0-	936 2		N	-0-			91
04	900 N	876	-0-	-24	-0-	876 2		N	-0-			91
05	961 N	921	-0-	-40	-0-	907 2	14 9	N	13			104
06	917 N	917	-0-	-0-	-0-	911 2	6 9	N	5			109
07	963 N	963	-0-	-0-	-0-	934 2	29 9	N	26			135
*08	936 N	936	-0-	-0-	-0-	928 2	8 9	N	7			142
IOLA (SUB-CLARKSVILLE)			44640 400		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: GRIMES		
SANDEL OPERATING COMPANY			747534									
MALLETT UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 088290		COMPL. DATE 05/23/1980			TOTAL DEPTH 11175 PERF. 8926 - 8932		
03	4673 X	4673	-0-	-0-	-0-	4458 2	215 9	N	195	362 1		110
04	4657 X	4657	-0-	-0-	-0-	4572 2	85 9	N	77			187
05	4669 X	4669	-0-	-0-	-0-	4570 2	99 9	N	90	186 1		91
06	4037 X	4037	-0-	-0-	-0-	3965 2	72 9	N	65			156
07	4545 X	4545	-0-	-0-	-0-	4461 2	84 9	N	76			232
*08	4684 X	4684	-0-	-0-	-0-	4511 2	173 9	N	157	190 1		199
O'CONNOR-GOINS UNIT, ET AL			WELL #: 1		RRCID -> 094912		COMPL. DATE 06/25/1981			TOTAL DEPTH 10187 PERF. 8936 - 8952		
03	5122 X	5122	-0-	-0-	-0-	5069 2	53 9	N	48			177
04	5460 X	5460	-0-	-0-	-0-	5353 2	107 9	N	97	157 1	1 8	116
05	5810 X	5810	-0-	-0-	-0-	5584 2	226 9	N	205	182 1		139
06	4807 X	4807	-0-	-0-	-0-	4740 2	67 9	N	61			200
07	4464 X	3842	-0-	-622	-0-	3799 2	43 9	N	39			239
*08	4520 X	4520	-0-	-0-	-0-	4468 2	52 9	N	47	183 1		103
SCAMARDO			WELL #: 2		RRCID -> 097788		COMPL. DATE 11/11/1981			TOTAL DEPTH 10070 PERF. 8887 - 8899		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1	1 8		-0-

OIL AND GAS DIVISION

IOLA (SUB-CLARKSVILLE)		//CONT.//		44640 400	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GRIMES	
TEXAS SOUTHERN RESOURCES, INC.				848014					
JAMES, A.M.		WELL #:		RRCID -> 103263	COMPL. DATE 02/22/1985	TOTAL DEPTH 11168	PERF. 8982	- 8992	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	100
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	100
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	100
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	100
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	100
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	100
PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/01/2000									

IOLA,NW (GLENROSE-B-)				44644 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GRIMES	
CONTANGO RESOURCES, LLC				100222					
HASSLER		WELL #:		1H	RRCID -> 208981	COMPL. DATE 01/05/2005	TOTAL DEPTH 15160	PERF.11855	- 14063
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

UPCHURCH-MCDOUGALD UNIT				WELL #:	1H <td>RRCID -> 210159</td> <td>COMPL. DATE 03/03/2005</td> <td>TOTAL DEPTH 11848</td> <td>PERF.11709</td> <td>- 15330</td>	RRCID -> 210159	COMPL. DATE 03/03/2005	TOTAL DEPTH 11848	PERF.11709	- 15330
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	

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

IOWA COLONY (9700 VICKSBURG)				44652 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BRAZORIA	
ASPECT ENERGY, LLC				035453					
HANNAH-CLARE		WELL #:			RRCID -> 227591	COMPL. DATE 01/17/2007	TOTAL DEPTH 8909	PERF. 8756	- 8770
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-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/01/2015									

BANNEYER				WELL #:	RRCID -> 228414	COMPL. DATE 03/27/2007	TOTAL DEPTH 11585	PERF.11182	- 11400
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-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/27/2013									

JACINTOPORT (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								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
08	14B2 EXT	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								
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
JACKS CREEK (WILCOX A)		45367 645		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: POLK								
RUSK ENERGY OPERATING LLC		735144														
EXXON MINERAL FEE		WELL #: 5D		RRCID -> 140243		COMPL. DATE 05/23/1995		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6317 - 6343								
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
EXXON MINERAL FEE		WELL #: N 1		RRCID -> 254203		COMPL. DATE 08/23/2007		TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7858 - 7958								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
JACKS CREEK (WILCOX C)		45367 652		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TYLER								
RUSK ENERGY OPERATING LLC		735144														
EXXON MINERAL FEE		WELL #: 1		RRCID -> 203206		COMPL. DATE 05/28/2004		TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7935 - 7958								
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
JACKS CREEK (WILCOX D)		45367 654		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TYLER								
RUSK ENERGY OPERATING LLC		735144														
EXXON MINERAL FEE		WELL #: 4		RRCID -> 203833		COMPL. DATE 08/06/2004		TOTAL DEPTH 8155 PERF. 7937 - 7979								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

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

JAZZ (MAGIC) 45993 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: POLK
OLIPDP II, LLC 100467
EPSTEIN WELL #: 5H RRCID -> 280944 COMPL. DATE 04/28/2016 TOTAL DEPTH 14599 PERF.13748 - 16050

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	27			27
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			27

JAZZ (WILCOX DEEP) 45995 470 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK
BLACK STONE ENERGY COMPANY, LLC 072716
PEPPERJACK B WELL #: 1 RRCID -> 285495 COMPL. DATE 07/02/2018 TOTAL DEPTH 17005 PERF. N/A

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OLIPDP II, LLC 100467
FEE, B. P. WELL #: 1 RRCID -> 194348 COMPL. DATE 02/20/2003 TOTAL DEPTH 11320 PERF.10483 - 10496

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			6
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			6
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			6
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			6
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			6
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			6

MARSH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 196940 COMPL. DATE 08/17/2003 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10512 - 10526

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BLACK STONE "A" WELL #: 1 RRCID -> 203964 COMPL. DATE 08/12/2004 TOTAL DEPTH 11780 PERF.10350 - 10368

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JAZZ (WILCOX DEEP) OLIPDP II, LLC GILCREASE		//CONT.// 45995 470 //CONT.// 100467		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POLK								
		WELL #: 1		RRCID -> 210884		COMPL. DATE 07/09/2005		TOTAL DEPTH 12902 PERF.10514 - 10542								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLACKWOOD				WELL #: 1		RRCID -> 212502		COMPL. DATE 09/11/2005		TOTAL DEPTH 12576 PERF.12460 - 12492						
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					66
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	66	7			-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BP "C"				WELL #: 1		RRCID -> 213406		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 13300 PERF. 6136 - 6408						
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KYSER GAS UNIT				WELL #: 1		RRCID -> 214752		COMPL. DATE 01/22/2006		TOTAL DEPTH 10700 PERF.10478 - 10516						
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GILCREASE GAS UNIT				WELL #: 2		RRCID -> 216167		COMPL. DATE 02/18/2006		TOTAL DEPTH 13031 PERF.12006 - 12040						
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLACKWOOD				WELL #: 2		RRCID -> 216281		COMPL. DATE 03/15/2006		TOTAL DEPTH 12650 PERF.12464 - 12484						
03	341 N	244	-0-	-97	-0-	238	3	6	9	N	5					129
04	270 N	-0-	-0-	-270	-0-					N	7					136
05	248 N	239	-0-	-9	-0-	232	3	7	9	N	6					142
06	244 N	244	-0-	-0-	-0-	236	3	8	9	N	7					149
*07	225 N	225	-0-	-0-	-0-	219	2	6	9	N	5					154
08	248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					154

GILCREASE GAS UNIT				WELL #: 3		RRCID -> 219129		COMPL. DATE 06/02/2006		TOTAL DEPTH 13000 PERF.10532 - 10554						
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JAZZ (WILCOX DEEP) OLIPDP II, LLC BP 'D'		//CONT.// 45995 470 //CONT.// 100467		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POLK								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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 -> 219132		COMPL. DATE 07/05/2006		TOTAL DEPTH 13060		PERF.12018 - 12052								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WELL #: 1		RRCID -> 219965		COMPL. DATE 07/04/2006		TOTAL DEPTH 11000		PERF.10370 - 10380								
BLACK STONE "C"																
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	26	7			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WELL #: 1		RRCID -> 220185		COMPL. DATE 08/01/2006		TOTAL DEPTH 12600		PERF.12468 - 12498								
BLACK STONE "B"																
03	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					41
04	150 N	-0-	-0-	-150	-0-					N	32					73
05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					73
06	150 N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					73
*07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	41					114
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					114

WELL #: 2		RRCID -> 225102		COMPL. DATE 10/01/2006		TOTAL DEPTH 12300		PERF.12020 - 12160								
BP "D"																
03	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	3			N	-0-					127
04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					127
05	62 N	42	-0-	-20	-0-	42	3			N	-0-					127
06	319 N	319	-0-	-0-	-0-	319	3			N	-0-					127
*07	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			N	-0-					127
08	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					127

WELL #: 1		RRCID -> 225356		COMPL. DATE 10/23/2006		TOTAL DEPTH 11980		PERF.11494 - 11720								
BP "F" GAS UNIT																
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WELL #: 2		RRCID -> 229818		COMPL. DATE 04/10/2007		TOTAL DEPTH 12464		PERF.12146 - 12206								
MARSH GAS UNIT																
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					34
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					34

WELL #: 1		RRCID -> 231683		COMPL. DATE 06/29/2007		TOTAL DEPTH 13905		PERF.11020 - 11036								
BP "G"																
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JAZZ (WILCOX DEEP) OLIPDP II, LLC WILDWOOD GAS UNIT "A"		//CONT.// 45995 470 //CONT.// 100467		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POLK									
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

WILDWOOD GAS UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 232245 COMPL. DATE 03/05/2007 TOTAL DEPTH 11424 PERF.11040 - 11302																	
03	0	N		-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
04	0	N		-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
05	0	N		-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
06	0	N		-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
*07	0	N		-0-	-0-	-0-					N	1					67
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					67

WILDWOOD GAS UNIT "A" WELL #: 2 RRCID -> 233853 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 11450 PERF.10760 - 11064																	
03	99	N		99	-0-	-0-		99	3		N	-0-					64
04	25	N		25	-0-	-0-		25	3		N	-0-					64
05	25	N		25	-0-	-0-		25	3		N	-0-					64
*06	90	N		-0-	-0-	-90					N	-0-	2	7			62
*07	31	N		-0-	-0-	-31					N	-0-					62
08	31	N	NO RPT	-0-	-0-	-31					N	NO RPT					62

BP FEE WELL #: 3 RRCID -> 234297 COMPL. DATE 10/01/2007 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12012 - 12064																	
03	310	N		-0-	-0-	-310					N	-0-					52
04	0	N		-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
05	0	N		-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
06	0	N		-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
*07	0	N		-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52

WING WELL #: 1 RRCID -> 240831 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11454 - 11466																	
03	25458	X	25458	-0-	-0-	-0-	1268	1	23911	3	N	254	183	1			353
							279	9									
04	18000	X	-0-	-0-	-18000	-0-					N	265	361	1			257
05	18600	X	-0-	-0-	-18600	-0-					N	-0-					257
06	22114	X	22114	-0-	-0-	-0-	1227	1	20743	3	N	131	183	1			205
							144	9									
*07	22320	X	22320	-0-	-0-	-0-	1268	1	20876	2	N	160	181	1			184
							176	9									
08	18600	X	NO RPT	-0-	-0-	-18600	-0-				N	NO RPT					184

HICKWOOD WELL #: 1 RRCID -> 247936 COMPL. DATE 03/03/2008 TOTAL DEPTH 12750 PERF.11740 - 11892																	
03	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
04	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
05	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
06	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
*07	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-					N	1					60
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60

WILDWOOD GAS UNIT "B" WELL #: 1 RRCID -> 249152 COMPL. DATE 02/22/2008 TOTAL DEPTH 13172 PERF.11624 - 11650																	
03	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
04	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
05	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
*06	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-	75	7			-0-
*07	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JAZZ (WILCOX DEEP)		//CONT.// 45995 470		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POLK				
OLIPDP II, LLC		//CONT.// 100467										
SHOAL CREEK		WELL #: 1		RRCID -> 249169		COMPL. DATE 02/22/2008		TOTAL DEPTH 13712 PERF.12148 - 12168				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILDWOOD GAS UNIT "B"		WELL #: 2		RRCID -> 249846		COMPL. DATE 02/26/2013		TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9168 - 9177				
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			54
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			54
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			54
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			54
*07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			54
08	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			54

STAPLETON		WELL #: 1		RRCID -> 250800		COMPL. DATE 12/15/2008		TOTAL DEPTH 13222 PERF.12652 - 12754				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BP "G"		WELL #: 2		RRCID -> 250819		COMPL. DATE 04/27/2008		TOTAL DEPTH 14200 PERF.11038 - 11050				
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BLACK STONE-SEGNO, W. GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 254208		COMPL. DATE 02/12/2009		TOTAL DEPTH 13500 PERF.12893 - 13116				
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WING		WELL #: 2		RRCID -> 254211		COMPL. DATE 04/29/2010		TOTAL DEPTH 14238 PERF.11432 - 11446				
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BP "H"		WELL #: 1		RRCID -> 254213		COMPL. DATE 02/28/2009		TOTAL DEPTH 13000 PERF.10256 - 10332				
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JAZZ (WILCOX DEEP) OLIPDP II, LLC WING		//CONT.// 45995 470 //CONT.// 100467		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: POLK						
		WELL #: 3		RRCID -> 254448		COMPL. DATE 11/10/2009		TOTAL DEPTH 12909		PERF.11418 - 11472						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	40176 X	29765	-0-	-10411	-0-	1287	1	28339	3	N	126	180	1			203
04	38880 X	-0-	-0-	-38880	-0-	139	9			N	227	182	1			248
05	37510 X	-0-	-0-	-37510	-0-					N	-0-					248
06	34980 X	31348	-0-	-3632	-0-	1245	1	29975	3	N	116	172	1			192
*07	36146 X	25604	-0-	-10542	-0-	1286	1	24048	2	N	245	182	1			255
08	32984 X	NO RPT	-0-	-32984	-0-	270	9			N	NO RPT					255
WIGGINS		WELL #: 1		RRCID -> 255288		COMPL. DATE 08/20/2009		TOTAL DEPTH 11406		PERF.10890 - 10898						
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
BP "K"		WELL #: 1		RRCID -> 258506		COMPL. DATE 05/09/2010		TOTAL DEPTH 16577		PERF.13430 - 13436						
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
WING		WELL #: 5		RRCID -> 258677		COMPL. DATE 03/04/2010		TOTAL DEPTH 13660		PERF.13224 - 13330						
03	5363 X	4497	-0-	-866	-0-	912	1	3585	3	N	-0-					150
04	5190 X	888	-0-	-4302	-0-	882	1	6	9	N	5					155
05	5580 X	4819	-0-	-761	-0-	912	1	3903	3	N	4					159
06	5400 X	4501	-0-	-899	-0-	882	1	3561	3	N	53					212
*07	5580 X	3985	-0-	-1595	-0-	58	9			N	-0-					212
08	4805 X	NO RPT	-0-	-4805	-0-	912	1	3073	2	N	NO RPT					212
BLACK STONE-BP		WELL #: 1		RRCID -> 258679		COMPL. DATE 07/18/2010		TOTAL DEPTH 12558		PERF.12160 - 12170						
03	4892 X	4892	-0-	-0-	-0-	4892	3			N	-0-					114
04	570 X	-0-	-0-	-570	-0-					N	61					175
05	4759 X	4759	-0-	-0-	-0-	4759	3			N	-0-					175
06	4593 X	4593	-0-	-0-	-0-	4593	3	2	9	N	2					177
*07	4196 X	4196	-0-	-0-	-0-	4196	2			N	-0-					177
08	589 X	NO RPT	-0-	-589	-0-					N	NO RPT					177

JAZZ (WILCOX DEEP)		//CONT.// 45995 470		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POLK									
OLIPDP II, LLC		//CONT.// 100467															
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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
03	744 N	281	-0-	-463	-0-	248	1	33	9	N	30					90	
04	699 N	699	-0-	-0-	-0-	240	1	420	2	N	35					125	
05	868 N	709	-0-	-159	-0-	248	1	428	2	N	30					155	
06	614 N	614	-0-	-0-	-0-	240	1	346	2	N	25					180	
*07	713 N	-0-	-0-	-713	-0-	28	9			N	-0-	176	1			4	
08	713 N	NO RPT	-0-	-713	-0-					N	NO RPT					4	
WING										WELL #: 7		RRCID -> 258797		COMPL. DATE 08/29/2010		TOTAL DEPTH 12400 PERF.10138 - 10170	
03	3441 X	2303	-0-	-1138	-0-	464	1	1748	3	N	83					222	
04	263922 X	263922	-0-	-0-	-0-	448	1	263390	3	N	76	184	1			114	
05	3149 X	3149	-0-	-0-	-0-	464	1	2630	3	N	50					164	
06	2784 X	2784	-0-	-0-	-0-	448	1	2270	3	N	60					224	
*07	3441 X	3115	-0-	-326	-0-	464	1	2619	2	N	29	178	1			75	
08	3441 X	NO RPT	-0-	-3441	-0-	32	9			N	NO RPT					75	
BLACK STONE "G"										WELL #: 1		RRCID -> 258808		COMPL. DATE 03/19/2019		TOTAL DEPTH 13350 PERF.10910 - 10922	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1	
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	7			-0-	
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
BP "L"										WELL #: 1		RRCID -> 260041		COMPL. DATE 05/28/2010		TOTAL DEPTH 12041 PERF.10809 - 11128	
03	80869 X	80869	-0-	-0-	-0-	79622	3	1247	9	N	1134	913	1			507	
04	12600 X	1181	-0-	-11419	-0-	26	3	1155	9	N	1050	1088	1			469	
05	78738 X	78738	-0-	-0-	-0-	77652	3	1086	9	N	987	1088	1			368	
06	74126 X	74126	-0-	-0-	-0-	73100	3	1026	9	N	933	893	1			408	
*07	69017 X	69017	-0-	-0-	-0-	68019	2	998	9	N	907	911	1			404	
08	13020 X	NO RPT	-0-	-13020	-0-					N	NO RPT					404	
HICKWOOD										WELL #: 2		RRCID -> 261225		COMPL. DATE 12/15/2010		TOTAL DEPTH 11100 PERF.10840 - 10850	
03	1581 N	1578	-0-	-3	-0-	450	1	1107	3	N	19					280	
04	1677 N	1677	-0-	-0-	-0-	435	1	1223	3	N	17					297	
05	1824 N	1824	-0-	-0-	-0-	450	1	1352	3	N	20					317	
06	1647 N	1647	-0-	-0-	-0-	435	1	1194	3	N	16					333	
*07	1922 N	1667	-0-	-255	-0-	449	1	1034	2	N	167	175	1			325	
08	1829 N	NO RPT	-0-	-1829	-0-	184	9			N	NO RPT					325	

JAZZ (WILCOX DEEP)		//CONT.// 45995 470		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: POLK			
OLIPDP II, LLC		//CONT.// 100467										
BLACK STONE "J"		WELL #: 1		RRCID -> 261671		COMPL. DATE 07/24/2016			TOTAL DEPTH 11250 PERF. 9290 - 9298			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
03		5413 X	5413	-0-	-0-	-0-	5190	3	223	9	N	133
04		900 X	199	-0-	-701	-0-	2	3	197	9	N	301
05		4937 X	4937	-0-	-0-	-0-	4766	3	171	9	N	255
06		4752 X	4752	-0-	-0-	-0-	4617	3	135	9	N	186
*07		4062 X	4062	-0-	-0-	-0-	4020	2	42	9	N	224
08		930 X	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	224

EPSTEIN		WELL #: 1		RRCID -> 262490		COMPL. DATE 06/01/2018			TOTAL DEPTH 14000 PERF.10568 - 10578			
03		811 X	811	-0-	-0-	-0-	802	3	9	9	N	48
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	67
05		757 X	757	-0-	-0-	-0-	756	3	1	9	N	68
06		489 X	489	-0-	-0-	-0-	476	3	13	9	N	80
*07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	111
08		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	111

BLACK STONE "J"		WELL #: 3		RRCID -> 264494		COMPL. DATE 08/01/2011			TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9070 - 9094			
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	86
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	86
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	86
*06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
*07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				86	7	-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-

WING		WELL #: 8		RRCID -> 266639		COMPL. DATE 11/13/2010			TOTAL DEPTH 11148 PERF.10640 - 10666			
03		2556 X	2556	-0-	-0-	-0-	545	1	1997	3	N	135
							14	9				
04		1830 X	593	-0-	-1237	-0-	563	1	30	9	N	162
05		2762 X	2762	-0-	-0-	-0-	377	1	2354	3	N	190
							31	9				
06		3947 X	3947	-0-	-0-	-0-	565	1	3356	3	N	214
							26	9				
*07		4961 X	4961	-0-	-0-	-0-	545	1	4270	2	N	167
							146	9				
08		2759 X	NO RPT	-0-	-2759	-0-					N	167

EPSTEIN		WELL #: 2		RRCID -> 270860		COMPL. DATE 10/09/2011			TOTAL DEPTH 16000 PERF.13566 - 13654			
03		8577 X	8577	-0-	-0-	-0-	16	1	8224	3	N	324
							337	9				
04		4740 X	47	-0-	-4693	-0-	15	1	32	9	N	163
05		7690 X	7690	-0-	-0-	-0-	16	1	7439	3	N	194
							235	9				
06		6951 X	6951	-0-	-0-	-0-	15	1	6735	3	N	197
							201	9				
*07		6578 X	6578	-0-	-0-	-0-	16	1	6484	2	N	268
							78	9				
08		5921 X	NO RPT	-0-	-5921	-0-					N	268

JAZZ (WILCOX DEEP) OLIPDP II, LLC PARKER GAS UNIT		//CONT.// 45995 470 //CONT.// 100467		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: POLK						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
WELL #: 1		RRCID -> 271062		COMPL. DATE 05/31/2012		TOTAL DEPTH 15000		PERF.14076 - 14092								
03		30070 X	24354	-0-	-5716	-0-	1268	1	22484	3	N	547	526	1		313
04		29100 X	2017	-0-	-27083	-0-	1227	1	790	9	N	718	714	1		317
05		29636 X	23778	-0-	-5858	-0-	1268	1	21979	3	N	483	547	1		253
06		26880 X	22101	-0-	-4779	-0-	1227	1	20239	3	N	577	539	1		291
*07		27776 X	21373	-0-	-6403	-0-	1268	1	19665	2	N	400	360	1		331
08		24366 X	NO RPT	-0-	-24366	-0-	440	9			N	NO RPT				331
WELL #: 3		RRCID -> 271150		COMPL. DATE 01/03/2014		TOTAL DEPTH 15000		PERF.14000 - 14024								
03		8463 X	5761	-0-	-2702	-0-	788	1	4850	3	N	112				219
04		8190 X	991	-0-	-7199	-0-	816	1	175	9	N	159	184	1		194
05		7254 X	6645	-0-	-609	-0-	843	1	5505	3	N	270	358	1		106
06		6720 X	6167	-0-	-553	-0-	816	1	5162	3	N	172	183	1		95
*07		6944 X	5170	-0-	-1774	-0-	843	1	4185	2	N	129	184	1		40
08		6634 X	NO RPT	-0-	-6634	-0-	142	9			N	NO RPT				40
WELL #: 4		RRCID -> 271322		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 15000		PERF.13728 - 14004								
03		38409 X	32281	-0-	-6128	-0-	171	1	31580	3	N	482	369	1		323
04		37170 X	642	-0-	-36528	-0-	165	1	477	9	N	434	545	1		212
05		38192 X	28222	-0-	-9970	-0-	171	1	27556	3	N	450	543	1		119
06		36960 X	26925	-0-	-10035	-0-	165	1	26266	3	N	449	361	1		207
*07		38192 X	22725	-0-	-15467	-0-	171	1	22243	2	N	283	363	1		127
08		32271 X	NO RPT	-0-	-32271	-0-	311	9			N	NO RPT				127
WELL #: 11		RRCID -> 272442		COMPL. DATE 05/28/2013		TOTAL DEPTH 14175		PERF.13888 - 14001								
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				47
04		19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	3			N	-0-				47
05		126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-				47
06		124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-				47
*07		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-				47
08		124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT				47
WELL #: 1		RRCID -> 276937		COMPL. DATE 11/01/2016		TOTAL DEPTH 15000		PERF.13122 - 13138								
03		102 N	102	-0-	-0-	-0-	50	3	52	9	N	47				137
04		2474 N	2474	-0-	-0-	-0-	2461	3	13	9	N	12				149
05		235 N	235	-0-	-0-	-0-	196	3	39	9	N	35				184
06		90 N	14	-0-	-76	-0-					N	12	170	1		26
*07		434 N	-0-	-0-	-434	-0-	1	3	13	9	N	-0-				26
08		248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT				26

OIL AND GAS DIVISION

JAZZ (WILCOX DEEP) OLIPDP II, LLC ALLAR GAS UNIT		//CONT.//	45995 470	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: POLK					
		//CONT.//	100467												
		WELL #:	1	RRCID ->	277561	COMPL. DATE	11/18/2018	TOTAL DEPTH	14600	PERF.	12868	-	13000		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03	6820 X	4324	-0-	-2496	-0-	448	1	3758	3	N	107				244
04	6600 X	672	-0-	-5928	-0-	118	9								
05	5766 X	3986	-0-	-1780	-0-	433	1	239	9	N	217	362	1		99
06	4950 X	3847	-0-	-1103	-0-	448	1	3398	3	N	127	174	1		52
*07	5115 X	3593	-0-	-1522	-0-	140	9								
08	4309 X	NO RPT	-0-	-4309	-0-	433	1	3313	3	N	92				144
						101	9								
						448	1	3035	2	N	100				244
						110	9								
										N	NO RPT				244

WING		WELL #:	9	RRCID ->	279423	COMPL. DATE	01/23/2011	TOTAL DEPTH	13840	PERF.	13714	-	13738		
03	32674 X	27977	-0-	-4697	-0-	62	1	27658	3	N	234	165	1		291
04	31620 X	255	-0-	-31365	-0-	257	9								
05	32674 X	24715	-0-	-7959	-0-	60	1	195	9	N	177	361	1		107
06	28650 X	23536	-0-	-5114	-0-	62	1	24627	3	N	24				131
*07	28737 X	21610	-0-	-7127	-0-	26	9								
08	27962 X	NO RPT	-0-	-27962	-0-	60	1	23277	3	N	181	175	1		137
						199	9								
						62	1	21381	2	N	152	179	1		110
						167	9								
										N	NO RPT				110

PARKER GAS UNIT		WELL #:	2	RRCID ->	279877	COMPL. DATE	09/30/2016	TOTAL DEPTH	14511	PERF.	13468	-	13525		
03	19640 X	19640	-0-	-0-	-0-	464	1	18723	3	N	412	539	1		174
04	19200 X	864	-0-	-18336	-0-	453	9								
05	23901 X	18005	-0-	-5896	-0-	448	1	416	9	N	378	387	1		165
06	23130 X	16545	-0-	-6585	-0-	464	1	17112	3	N	390	368	1		187
*07	23901 X	13463	-0-	-10438	-0-	429	9								
08	19654 X	NO RPT	-0-	-19654	-0-	448	1	15684	3	N	375	355	1		207
						413	9								
						464	1	12648	2	N	319	349	1		177
						351	9								
										N	NO RPT				177

BLACK STONE 'N'		WELL #:	1	RRCID ->	279985	COMPL. DATE	06/19/2012	TOTAL DEPTH	14700	PERF.	12740	-	12768		
03	4495 X	3926	-0-	-569	-0-	470	1	3381	3	N	68				205
04	4350 X	516	-0-	-3834	-0-	75	9								
05	4464 X	3641	-0-	-823	-0-	454	1	62	9	N	56	184	1		77
06	4320 X	3507	-0-	-813	-0-	470	1	3103	3	N	62				139
*07	4464 X	3285	-0-	-1179	-0-	68	9								
08	3937 X	NO RPT	-0-	-3937	-0-	454	1	2942	3	N	101	183	1		57
						111	9								
						469	1	2750	2	N	60				117
						66	9								
										N	NO RPT				117

OIL AND GAS DIVISION

JAZZ (WILCOX DEEP) OLIPDP II, LLC HOLLY GROVE GAS UNIT		//CONT.// 45995 470 //CONT.// 100467		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: POLK					
		WELL #: 1		RRCID -> 279991		COMPL. DATE 06/14/2017		TOTAL DEPTH 14319		PERF.12906 - 12916					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03	1519 X	466	-0-	-1053	-0-	203	1	239	3	N	22				182
04	1290 X	223	-0-	-1067	-0-	195	1	28	9	N	25	161	1		46
05	1147 X	1126	-0-	-21	-0-	203	1	889	3	N	31				77
06	1020 X	530	-0-	-490	-0-	195	1	313	3	N	20				97
*07	992 X	356	-0-	-636	-0-	201	1	137	2	N	16				113
08	1116 X	NO RPT	-0-	-1116	-0-	18	9			N	NO RPT				113
BLACK STONE 'O' GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 280579		COMPL. DATE 12/24/2013		TOTAL DEPTH 14900		PERF.13530 - 13550					
03	14818 X	12074	-0-	-2744	-0-	912	1	11076	3	N	78	164	1		29
04	14340 X	957	-0-	-13383	-0-	882	1	75	9	N	68				97
05	14074 X	12226	-0-	-1848	-0-	912	1	11196	3	N	107				204
06	12300 X	12152	-0-	-148	-0-	882	1	11088	3	N	165	187	1		182
*07	15013 X	15013	-0-	-0-	-0-	912	1	14040	2	N	55	179	1		58
08	12214 X	NO RPT	-0-	-12214	-0-	61	9			N	NO RPT				58
PARKER GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 280580		COMPL. DATE 08/10/2016		TOTAL DEPTH 14500		PERF.13662 - 13686					
03	22278 X	22278	-0-	-0-	-0-	372	1	21115	3	N	719	724	1		322
04	12600 X	989	-0-	-11611	-0-	360	1	629	9	N	572	735	1		159
05	17200 X	17200	-0-	-0-	-0-	372	1	16244	3	N	531	530	1		160
06	15287 X	15287	-0-	-0-	-0-	360	1	14533	3	N	358	372	1		146
*07	13020 X	11985	-0-	-1035	-0-	372	1	10990	2	N	566	545	1		167
08	13020 X	NO RPT	-0-	-13020	-0-	623	9			N	NO RPT				167
BLACK STONE 'O' GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 280582		COMPL. DATE 11/19/2014		TOTAL DEPTH 15000		PERF.13530 - 13588					
03	19406 X	17061	-0-	-2345	-0-	1268	1	15527	3	N	242	175	1		256
04	18780 X	1712	-0-	-17068	-0-	1227	1	485	9	N	441	551	1		146
05	23149 X	23149	-0-	-0-	-0-	1268	1	21530	3	N	319	366	1		99
06	22542 X	22542	-0-	-0-	-0-	351	9	20978	3	N	306	187	1		218
*07	25011 X	25011	-0-	-0-	-0-	1227	1	23396	2	N	315	358	1		175
08	21514 X	NO RPT	-0-	-21514	-0-	337	9			N	NO RPT				175

JAZZ (WILCOX DEEP) OLIPDP II, LLC BLACK STONE 'R' GAS UNIT		//CONT.// 45995 470 //CONT.// 100467		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POLK		
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
WELL #: 1 RRCID -> 280591 COMPL. DATE 01/07/2017 TOTAL DEPTH 14415 PERF.12578 - 12590										
03	1847 X	1847	-0-	-0-	-0-	434 1 3 9	1410 3	N	3	97
04	1590 X	422	-0-	-1168	-0-	419 1	3 9	N	3	100
05	1767 X	1130	-0-	-637	-0-	434 1 15 9	681 3	N	14	114
06	1800 X	1151	-0-	-649	-0-	419 1 3 9	729 3	N	3	117
*07	1860 X	1224	-0-	-636	-0-	433 1 69 9	722 2	N	63	180
08	1860 X	NO RPT	-0-	-1860	-0-			N	NO RPT	180
CREEL WELL #: 1 RRCID -> 280596 COMPL. DATE 11/19/2017 TOTAL DEPTH 14680 PERF.10040 - 10064										
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	54
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	54
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	54
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	54
*07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	54
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	54
BLACK STONE 'N' WELL #: 2 RRCID -> 280599 COMPL. DATE 07/20/2016 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12743 - 12920										
03	1604 N	1604	-0-	-0-	-0-	470 1 1 9	1133 3	N	1 86 1	27
04	1530 N	457	-0-	-1073	-0-	454 1	3 9	N	3	30
05	1798 N	1414	-0-	-384	-0-	470 1	944 3	N	-0-	30
06	1560 N	1364	-0-	-196	-0-	454 1 30 9	880 3	N	27	57
*07	1331 N	1331	-0-	-0-	-0-	469 1 6 9	856 2	N	5	62
08	1426 N	NO RPT	-0-	-1426	-0-			N	NO RPT	62
BYARS WELL #: 1 RRCID -> 280600 COMPL. DATE 09/02/2014 TOTAL DEPTH 14000 PERF.12270 - 12285										
03	337 N	337	-0-	-0-	-0-	61 1 2 9	274 3	N	2	67
04	210 N	88	-0-	-122	-0-	88 1		N	-0-	67
05	248 N	200	-0-	-48	-0-	171 1	29 3	N	-0-	67
06	240 N	195	-0-	-45	-0-	165 1	30 3	N	-0-	67
*07	234 N	234	-0-	-0-	-0-	170 1	64 2	N	-0-	67
08	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-			N	NO RPT	67
BLACK STONE 'I' WELL #: 1 RRCID -> 280601 COMPL. DATE 04/16/2019 TOTAL DEPTH 13700 PERF.12252 - 12262										
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
*07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

JAZZ (WILCOX DEEP) OLIPDP II, LLC BLACK STONE 'P'		//CONT.// 45995 470 //CONT.// 100467		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: POLK	
		WELL #: 1		RRCID -> 280602		COMPL. DATE 12/28/2016		TOTAL DEPTH 14000		PERF.12962 - 12972	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	3844 X	1954	-0-	-1890	-0-	912 1	1036 3	N	5		95
04	3720 X	912	-0-	-2808	-0-	6 9					
05	3844 X	1357	-0-	-2487	-0-	882 1	30 9	N	27		122
06	2400 X	1531	-0-	-869	-0-	912 1	430 3	N	14		136
*07	2709 X	2709	-0-	-0-	-0-	15 9					
08	1953 X	NO RPT	-0-	-1953	-0-	882 1	640 3	N	8		144
						9 9					
						912 1	1794 2	N	3		147
						3 9					
								N	NO RPT		147

BLACK STONE 'Q'		WELL #: 1		RRCID -> 280605		COMPL. DATE 10/13/2014		TOTAL DEPTH 13250		PERF.12312 - 12332	
03	620 N	457	-0-	-163	-0-	416 3	41 9	N	37		104
04	480 N	-0-	-0-	-480	-0-			N	15		119
05	496 N	333	-0-	-163	-0-	289 3	44 9	N	40		159
06	450 N	161	-0-	-289	-0-	161 3		N	-0-		159
*07	251 N	251	-0-	-0-	-0-	242 2	9 9	N	8		167
08	341 N	NO RPT	-0-	-341	-0-			N	NO RPT		167

PARKER GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 280609		COMPL. DATE 04/06/2014		TOTAL DEPTH 14361		PERF.13888 - 14130	
03	24490 X	20606	-0-	-3884	-0-	16 1	20027 3	N	512	471 1	236
04	23700 X	545	-0-	-23155	-0-	563 9					
05	24087 X	20320	-0-	-3767	-0-	15 1	21 3	N	463	472 1	227
06	23190 X	19050	-0-	-4140	-0-	509 9					
*07	23963 X	19953	-0-	-4010	-0-	16 1	19795 3	N	463	522 1	168
08	20615 X	NO RPT	-0-	-20615	-0-	509 9					
						15 1	18598 3	N	397	388 1	177
						437 9					
						15 1	19429 2	N	463	438 1	202
						509 9					
								N	NO RPT		202

BLACK STONE 'N'		WELL #: 3		RRCID -> 280612		COMPL. DATE 10/06/2014		TOTAL DEPTH 13500		PERF.12768 - 12840	
03	248 N	135	-0-	-113	-0-	135 3		N	-0-		85
04	390 N	-0-	-0-	-390	-0-			N	-0-		85
05	310 N	96	-0-	-214	-0-	96 3		N	-0-		85
06	120 N	114	-0-	-6	-0-	114 3		N	-0-		85
*07	143 N	143	-0-	-0-	-0-	139 2	4 9	N	4		89
08	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-			N	NO RPT		89

JACKSON GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 280625		COMPL. DATE 07/25/2014		TOTAL DEPTH 14600		PERF.12940 - 12952	
03	8060 X	1221	-0-	-6839	-0-	1206 1	15 9	N	14		77
04	7800 X	-0-	-0-	-7800	-0-			N	18		95
05	8060 X	-0-	-0-	-8060	-0-			N	-0-		95
06	4200 X	-0-	-0-	-4200	-0-			N	-0-		95
*07	1922 X	-0-	-0-	-1922	-0-			N	-0-		95
08	1209 X	NO RPT	-0-	-1209	-0-			N	NO RPT		95

BLACK STONE "J"		WELL #: 2		RRCID -> 280629		COMPL. DATE 07/11/2011		TOTAL DEPTH 11899		PERF.10494 - 10514	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

JAZZ (WILCOX DEEP) OLIPDP II, LLC PARKER GAS UNIT		//CONT.// 45995 470 //CONT.// 100467		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: POLK				
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	

WELL #: 5H		RRCID -> 280657	COMPL. DATE 01/30/2015	TOTAL DEPTH 12879	PERF.13045	- 16502							
03	19220 X	14588	-0-	-4632	-0-	16 464	1 9	14108	3	N	422	443 1	188
04	18600 X	244	-0-	-18356	-0-	15 215	1 9	14	3	N	195	271 1	112
05	13950 X	12886	-0-	-1064	-0-	16 594	1 9	12276	3	N	540	460 1	192
06	14130 X	10226	-0-	-3904	-0-	15 319	1 9	9892	3	N	290	373 1	109
*07	14601 X	10332	-0-	-4269	-0-	15 109	1 9	10208	2	N	99	60 1	148
08	14601 X	NO RPT	-0-	-14601	-0-					N	NO RPT		148

WELL #: 1		RRCID -> 280707	COMPL. DATE 03/31/2013	TOTAL DEPTH 15000	PERF.13682	- 13694							
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
*07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

WELL #: 1		RRCID -> 280759	COMPL. DATE 10/03/2015	TOTAL DEPTH 15229	PERF.10764	- 10804							
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		88
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		88
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		88
*06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	88 7	-0-
*07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

WELL #: 1		RRCID -> 280815	COMPL. DATE 07/25/2014	TOTAL DEPTH 18278	PERF.14752	- 14772							
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

WELL #: 12		RRCID -> 280837	COMPL. DATE 03/26/2014	TOTAL DEPTH 16200	PERF.10650	- 10670							
03	2015 N	1132	-0-	-883	-0-	155	1	977	3	N	-0-		174
04	959 N	959	-0-	-0-	-0-	150	1	803	3	N	5		179
05	775 N	566	-0-	-209	-0-	155	1	411	3	N	-0-		179
06	1110 N	936	-0-	-174	-0-	150	1	742	3	N	40		219
*07	1086 N	1086	-0-	-0-	-0-	44 155	9 1	931	2	N	-0-		219
08	558 N	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT		219

WELL #: 14		RRCID -> 280882	COMPL. DATE 09/13/2015	TOTAL DEPTH 14500	PERF.13398	- 13518							
03	5642 X	544	-0-	-5098	-0-	434	1	110	9	N	100		219
04	5460 X	-0-	-0-	-5460	-0-					N	109	184 1	144
05	5642 X	3508	-0-	-2134	-0-	3478	3	30	9	N	27		171
06	5100 X	3696	-0-	-1404	-0-	3586	3	110	9	N	100	177 1	94
*07	5270 X	3202	-0-	-2068	-0-	3092	2	110	9	N	100		194
08	3503 X	NO RPT	-0-	-3503	-0-					N	NO RPT		194

JAZZ (WILCOX DEEP) OLIPDP II, LLC BLACK STONE 'R' GAS UNIT		//CONT.// 45995 470 //CONT.// 100467		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	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	

WELL #: 4		RRCID -> 280883		COMPL. DATE 07/14/2016		TOTAL DEPTH 14500		PERF.12588		- 12598				
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-		
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-		
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-		
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-		
*07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-		
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		

WELL #: 13		RRCID -> 281039		COMPL. DATE 02/15/2015		TOTAL DEPTH 15957		PERF.11684		- 11698				
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		

WELL #: 1		RRCID -> 281292		COMPL. DATE 08/03/2015		TOTAL DEPTH 15691		PERF.14020		- 14186				
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		60		
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-		60		
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		60		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		60		
*07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		60		
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		60		

WELL #: 7H		RRCID -> 281336		COMPL. DATE 05/06/2015		TOTAL DEPTH 12363		PERF.12910		- 17274				
03	7177 X	7177	-0-	-0-	-0-	927	1	6083	3	N	152	212	1	139
						167	9							
04	3240 X	977	-0-	-2263	-0-	897	1	80	9	N	73			212
05	8990 X	5462	-0-	-3528	-0-	927	1	4472	3	N	57	179	1	90
						63	9							
06	8700 X	5181	-0-	-3519	-0-	897	1	4228	3	N	51			141
						56	9							
*07	8990 X	7629	-0-	-1361	-0-	927	1	6592	2	N	100	174	1	67
						110	9							
08	7192 X	NO RPT	-0-	-7192	-0-					N	NO RPT			67

WELL #: 3		RRCID -> 281578		COMPL. DATE 05/22/2015		TOTAL DEPTH 14500		PERF.12530		- 12540				
03	84320 X	67171	-0-	-17149	-0-	16	1	66244	3	N	828	545	1	485
						911	9							
04	81600 X	670	-0-	-80930	-0-	15	1	655	9	N	595	920	1	160
05	82460 X	66612	-0-	-15848	-0-	16	1	65520	3	N	978	731	1	407
						1076	9							
06	79800 X	58673	-0-	-21127	-0-	15	1	57922	3	N	669	726	1	350
						736	9							
*07	82460 X	71843	-0-	-10617	-0-	15	1	71067	2	N	692	900	1	142
						761	9							
08	67177 X	NO RPT	-0-	-67177	-0-					N	NO RPT			142

WELL #: 15H		RRCID -> 281581		COMPL. DATE 10/25/2018		TOTAL DEPTH 12346		PERF.11410		- 11570				
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		73		
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		73		
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		73		
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		73		
*07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		73		
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		73		

JAZZ (WILCOX DEEP) //CONT.// 45995 470 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK													
OLIPDP II, LLC //CONT.// 100467													
BLACK STONE 'R' GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 281592 COMPL. DATE 03/22/2015 TOTAL DEPTH 14200 PERF.13548 - 13626													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
03	16873 X	16873	-0-	-0-	-0-	32	1	16672	3	N	154	179 1	93
04	14640 X	239	-0-	-14401	-0-	169	9						283
05	15128 X	11721	-0-	-3407	-0-	30	1	209	9	N	190	360 1	111
06	16320 X	11404	-0-	-4916	-0-	32	1	11482	3	N	188		
*07	16864 X	10945	-0-	-5919	-0-	207	9						219
08	16864 X	NO RPT	-0-	-16864	-0-	30	1	11255	3	N	108		188
						119	9						
						31	1	10754	2	N	145	176 1	188
						160	9						
										N	NO RPT		188
EPSTEIN WELL #: 6 RRCID -> 281593 COMPL. DATE 04/12/2015 TOTAL DEPTH 14300 PERF.13568 - 13638													
03	24025 X	21130	-0-	-2895	-0-	16	1	20685	3	N	390	347 1	234
04	23250 X	463	-0-	-22787	-0-	429	9						281
05	24056 X	22592	-0-	-1464	-0-	15	1	448	9	N	407	360 1	94
06	23280 X	22091	-0-	-1189	-0-	16	1	22185	3	N	355	542 1	
*07	28063 X	28063	-0-	-0-	-0-	391	9						229
08	22599 X	NO RPT	-0-	-22599	-0-	15	1	21735	3	N	310	175 1	217
						341	9						
						15	1	27660	2	N	353	365 1	217
						388	9						
										N	NO RPT		217
BLACK STONE 'T' WELL #: 1 RRCID -> 281594 COMPL. DATE 03/14/2018 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 5320 - 5336													
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
*07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
BLACK STONE 'S' WELL #: 1 RRCID -> 281597 COMPL. DATE 06/05/2015 TOTAL DEPTH 16000 PERF.14314 - 14324													
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		58
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		58
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		58
*06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	58 7	-0-
*07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
BLACK STONE 'X' WELL #: 1 RRCID -> 281600 COMPL. DATE 09/27/2015 TOTAL DEPTH 16478 PERF.14002 - 14010													
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		202
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		202
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		202
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		202
*07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		202
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		202

JAZZ (WILCOX DEEP) OLIPDP II, LLC EPSTEIN		//CONT.// 45995 470 //CONT.// 100467		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: POLK				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
EPSTEIN		WELL #: 8H		RRCID -> 281607		COMPL. DATE 02/05/2016				TOTAL DEPTH 12913 PERF.13270 - 18754				
03		9916 X	9916	-0-	-0-	16	1	9614	3	N	260	282	1	166
04		284 X	284	-0-	-0-	286	9							155
05		8870 X	8870	-0-	-0-	15	1	8579	3	N	250	247	1	158
06		7902 X	7902	-0-	-0-	260	9							196
*07		7802 X	7802	-0-	-0-	16	1	7566	2	N	201	222	1	175
08		0 X	NO RPT	-0-	-0-	275	9							175
EPSTEIN		WELL #: 9H		RRCID -> 281637		COMPL. DATE 02/06/2016				TOTAL DEPTH 12477 PERF.12844 - 18994				
03		0 Z	1080	-0-	1080	16	1	1039	3	N	23	136	1	62
04		0 Z	59	-0-	59	25	9							91
05		0 Z	1622	-0-	1622	15	1	1550	3	N	51	12	1	130
06		0 Z	1997	-0-	1997	43	9							179
*07		0 Z	1676	-0-	1676	16	1	1640	2	N	18	11	1	186
08		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	56	9							186
EPSTEIN		WELL #: 5H		RRCID -> 282348		COMPL. DATE 04/28/2016				TOTAL DEPTH 14599 PERF.13748 - 16050				
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
WILDWOOD GAS UNIT "B"		WELL #: 3		RRCID -> 284154		COMPL. DATE 10/05/2010				TOTAL DEPTH 10525 PERF. 9157 - 9164				
03		0 X	-0-	-0-	-0-					N	-0-			75
04		0 X	-0-	-0-	-0-					N	-0-			75
05		0 X	-0-	-0-	-0-					N	-0-			75
06		0 X	-0-	-0-	-0-					N	-0-			75
*07		0 X	-0-	-0-	-0-					N	-0-			75
08		0 X	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			75
TRINITY		WELL #: 1		RRCID -> 284469		COMPL. DATE 05/24/2017				TOTAL DEPTH 15500 PERF.13914 - 13924				
03		15779 X	14119	-0-	-1660	1047	1	13010	2	N	56	185	1	150
04		15270 X	-0-	-0-	-15270	62	9							167
05		15779 X	-0-	-0-	-15779					N	17			167
06		14880 X	13391	-0-	-1489	1013	1	12278	2	N	91	159	1	99
*07		15500 X	13104	-0-	-2396	100	9							238
08		15779 X	NO RPT	-0-	-15779	1047	1	11904	2	N	139			238
						153	9							

JAZZ (WILCOX DEEP) OLIPDP II, LLC WING		//CONT.// 45995 470 //CONT.// 100467		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: POLK			
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
WING		WELL #: 18		RRCID -> 284543	COMPL. DATE 04/01/2018	TOTAL DEPTH 12190	PERF.11876 - 11886						
03	6665 X	3574	-0-	-3091	-0-	1857 1	1708 3	N		8			123
04	6450 X	1797	-0-	-4653	-0-	1797 1		N		-0-			123
05	7310 X	7310	-0-	-0-	-0-	1857 1	5436 3	N		15			138
06	11006 X	11006	-0-	-0-	-0-	1797 1	9166 3	N		39			177
*07	4247 X	3333	-0-	-914	-0-	1857 1	1470 2	N		5			182
08	7316 X	NO RPT	-0-	-7316	-0-			N		NO RPT			182
WING		WELL #: 16		RRCID -> 284832	COMPL. DATE 06/11/2017	TOTAL DEPTH 11700	PERF.11404 - 11464						
03	1953 X	1152	-0-	-801	-0-	927 1	225 3	N		-0-			78
04	1140 X	897	-0-	-243	-0-	897 1		N		-0-			78
05	1395 X	1390	-0-	-5	-0-	927 1	455 3	N		7			85
06	1350 X	1180	-0-	-170	-0-	897 1	283 3	N		-0-			85
*07	1465 X	1465	-0-	-0-	-0-	927 1	535 2	N		3			88
08	1395 X	NO RPT	-0-	-1395	-0-			N		NO RPT			88
WING		WELL #: 17		RRCID -> 285546	COMPL. DATE 11/01/2017	TOTAL DEPTH 11745	PERF.11369 - 11440						
03	68448 X	54380	-0-	-14068	-0-	946 1	52871 3	N		512	543 1		238
04	66240 X	-0-	-0-	-66240	-0-	563 9		N		390	363 1		265
05	67797 X	-0-	-0-	-67797	-0-			N		-0-			265
06	62700 X	41037	-0-	-21663	-0-	915 1	39641 3	N		437	368 1		334
*07	64790 X	50823	-0-	-13967	-0-	481 9	49368 2	N		464	526 1		272
08	54374 X	NO RPT	-0-	-54374	-0-	945 1		N		NO RPT			272
BLACK STONE "G"		WELL #: 2		RRCID -> 286754	COMPL. DATE 11/16/2018	TOTAL DEPTH 15511	PERF.12662 - 12784						
03	14415 X	11249	-0-	-3166	-0-	463 1	10039 3	N		679	637 1		321
04	13950 X	12008	-0-	-1942	-0-	747 9	10838 3	N		656	701 1		276
05	15531 X	12355	-0-	-3176	-0-	448 1	11202 3	N		627	544 1		359
06	15030 X	11074	-0-	-3956	-0-	722 9	9998 3	N		571	623 1		307
*07	15531 X	10874	-0-	-4657	-0-	463 1	9773 2	N		580	548 1		339
08	12400 X	NO RPT	-0-	-12400	-0-	638 9		N		NO RPT			339
WING		WELL #: 20		RRCID -> 286832	COMPL. DATE 06/07/2018	TOTAL DEPTH 12396	PERF.11952 - 12008						
03	13702 X	2885	-0-	-10817	-0-	1452 1	1433 3	N		-0-			143
04	310917 X	310917	-0-	-0-	-0-	1404 1	309469 3	N		40			183
05	13888 X	6142	-0-	-7746	-0-	44 9	4690 3	N		-0-			183
*06	13440 X	7527	-0-	-5913	-0-	1452 1	6123 3	N		-0-			183
*07	15810 X	7448	-0-	-8362	-0-	1404 1	5997 2	N		-0-			183
08	15810 X	NO RPT	-0-	-15810	-0-	1451 1		N		NO RPT			183

JAZZ (WILCOX DEEP) OLIPDP II, LLC EPSTEIN		//CONT.// 45995 470 //CONT.// 100467		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: POLK						
		WELL #: 12		RRCID -> 288872		COMPL. DATE 10/04/2018				TOTAL DEPTH 13935 PERF.13544 - 13790						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
03	12555 X	9996	-0-	-2559	-0-	958	1	8834	3	N	185	177	1			377
04	12150 X	1093	-0-	-11057	-0-	204	9									340
05	11408 X	5170	-0-	-6238	-0-	927	1	166	9	N	151	188	1			222
06	11040 X	3808	-0-	-7232	-0-	958	1	4140	3	N	65	183	1			255
*07	11408 X	4826	-0-	-6582	-0-	72	9	2845	3	N	33					283
08	9982 X	NO RPT	-0-	-9982	-0-	36	9				28					283
MAYFIELD		WELL #: 1H		RRCID -> 288885		COMPL. DATE 08/01/2018				TOTAL DEPTH 12040 PERF.13700 - 16668						
03	5580 X	4807	-0-	-773	-0-	958	1	3400	3	N	141	179	1			340
04	5400 X	1297	-0-	-4103	-0-	155	9									238
05	6572 X	3082	-0-	-3490	-0-	1212	1	85	9	N	77	179	1			320
06	6360 X	4628	-0-	-1732	-0-	1252	1	1740	3	N	82					252
*07	6572 X	4830	-0-	-1742	-0-	90	9	3285	3	N	119	187	1			185
08	4805 X	NO RPT	-0-	-4805	-0-	131	9	3455	2	N	112	179	1			185
SENTINEL		WELL #: 1		RRCID -> 289096		COMPL. DATE 07/27/2019				TOTAL DEPTH 14337 PERF.12604 - 12724						
03	6479 X	4525	-0-	-1954	-0-	494	1	3940	3	N	83	37	1			256
04	6270 X	4776	-0-	-1494	-0-	91	9	4160	3	N	125					381
05	6634 X	4939	-0-	-1695	-0-	478	1	4364	3	N	74	183	1			272
06	6420 X	5236	-0-	-1184	-0-	138	9	4578	3	N	164	215	1			221
*07	6634 X	4840	-0-	-1794	-0-	494	1	4236	2	N	100	179	1			142
08	4929 X	NO RPT	-0-	-4929	-0-	81	9									142
BLACK STONE "G"		WELL #: 3		RRCID -> 289131		COMPL. DATE 05/21/2019				TOTAL DEPTH 13750 PERF.12468 - 12872						
03	7037 X	5747	-0-	-1290	-0-	463	1	4888	3	N	360	408	1			305
04	6810 X	6020	-0-	-790	-0-	396	9	5198	3	N	340	370	1			275
05	6758 X	6192	-0-	-566	-0-	448	1	5370	3	N	326	183	1			418
06	6540 X	5705	-0-	-835	-0-	374	9	4929	3	N	298	406	1			310
*07	6758 X	5579	-0-	-1179	-0-	463	1	4795	2	N	292	368	1			234
08	6231 X	NO RPT	-0-	-6231	-0-	359	9									234
WING 'N'		WELL #: 1		RRCID -> 289139		COMPL. DATE 02/18/2019				TOTAL DEPTH 12133 PERF.11390 - 11430						
03	1892 N	1892	-0-	-0-	-0-	549	1	1343	3	N	-0-					119
04	2070 N	545	-0-	-1525	-0-	531	1	14	9	N	13					132
05	2263 N	2000	-0-	-263	-0-	549	1	1451	3	N	-0-					132
06	1914 N	1914	-0-	-0-	-0-	531	1	1383	3	N	-0-					132
*07	1694 N	1694	-0-	-0-	-0-	549	1	1145	2	N	-0-					132
08	2015 N	NO RPT	-0-	-2015	-0-					N	NO RPT					132

JAZZ (WILCOX DEEP) OLIPDP II, LLC NEW MENARD CREEK GAS UNIT		//CONT.// 45995 470 //CONT.// 100467		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: POLK						
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
NEW MENARD CREEK GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 289213		COMPL. DATE 07/09/2019				TOTAL DEPTH 15012			PERF.13392 - 13488			
03		10540 X	9179	-0-	-1361	-0-	342 1	8825 3		N		11				176
04		10200 X	353	-0-	-9847	-0-	12 9	23 9		N		21	120 1			77
05		10540 X	8711	-0-	-1829	-0-	330 1	8340 3		N		26				103
06		10110 X	8504	-0-	-1606	-0-	29 9	8100 3		N		67				170
*07		10447 X	7971	-0-	-2476	-0-	330 1	7630 2		N		-0-				170
08		9176 X	NO RPT	-0-	-9176	-0-	74 9			N		NO RPT				170
EPSTEIN		WELL #: 13		RRCID -> 289447		COMPL. DATE 04/01/2019				TOTAL DEPTH 13767			PERF.13512 - 13550			
03		14539 X	10436	-0-	-4103	-0-	843 1	9440 3		N		139	182 1			98
04		14070 X	996	-0-	-13074	-0-	153 9	180 9		N		164	174 1			88
05		13826 X	12363	-0-	-1463	-0-	816 1	11318 3		N		184	175 1			97
06		13200 X	9737	-0-	-3463	-0-	202 9	8771 3		N		136				233
*07		13640 X	9115	-0-	-4525	-0-	816 1	8119 2		N		139	179 1			193
08		12369 X	NO RPT	-0-	-12369	-0-	150 9			N		NO RPT				193
WOLF PASTURE GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 289501		COMPL. DATE 04/11/2019				TOTAL DEPTH 15576			PERF. N/A			
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT				-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT				-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT				-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT				-0-
*07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-				-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT				-0-
GUARDIAN		WELL #: 1		RRCID -> 289529		COMPL. DATE 07/28/2019				TOTAL DEPTH 15338			PERF.12348 - 12910			
03		4898 X	2573	-0-	-2325	-0-	463 1	1927 3		N		166	198 1			211
04		4740 X	2775	-0-	-1965	-0-	183 9	2105 3		N		202	185 1			228
05		3999 X	2604	-0-	-1395	-0-	448 1	1978 3		N		148				376
06		3270 X	2567	-0-	-703	-0-	222 9	1981 3		N		125	198 1			303
*07		3002 X	3002	-0-	-0-	-0-	463 1	2380 2		N		144	181 1			266
08		2883 X	NO RPT	-0-	-2883	-0-	163 9			N		NO RPT				266
EPSTEIN		WELL #: 14		RRCID -> 289585		COMPL. DATE 04/28/2019				TOTAL DEPTH 14195			PERF.13624 - 14182			
03		27156 X	19626	-0-	-7530	-0-	62 1	19035 3		N		481	461 1			188
04		26280 X	607	-0-	-25673	-0-	529 9	19 3		N		480	502 1			166
05		25141 X	19695	-0-	-5446	-0-	60 1	19077 3		N		505	506 1			165
06		22110 X	17180	-0-	-4930	-0-	528 9	16674 3		N		405	400 1			170
*07		22847 X	17681	-0-	-5166	-0-	556 9			N		375	274 1			271
08		19685 X	NO RPT	-0-	-19685	-0-	60 1			N		NO RPT				271

JAZZ (WILCOX DEEP) OLIPDP II, LLC EPSTEIN		//CONT.// 45995 470 //CONT.// 100467		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POLK			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	9083 X	7294	-0-	-1789	-0-	32 1	7016 3	N	224	222 1	228
04	8790 X	252	-0-	-8538	-0-	246 9		N	195	236 1	187
05	8866 X	6683	-0-	-2183	-0-	30 1	7 3	N	193	232 1	148
06	8430 X	5509	-0-	-2921	-0-	215 9		N	158	189 1	117
*07	8711 X	5514	-0-	-3197	-0-	32 1	6439 3	N	124	32 1	209
08	7285 X	NO RPT	-0-	-7285	-0-	174 9	5305 3	N	NO RPT		209
						136 9		N			

FORZA OPERATING, LLC BLACK STONE-UNION CREEK GAS UNIT		278837 WELL #: 1		RRCID -> 253869		COMPL. DATE 08/10/2009		TOTAL DEPTH 14900 PERF.14626 - 14640			
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		117
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		117
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		117
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		117
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		117
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		117

JERRY'S QUARTERS (A C 11900) ADVANCE HYDROCARBON CORPORATION MOORE, JESSE UNIT		46295 100 008484 WELL #: 8		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WASHINGTON			
				RRCID -> 128045		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 12225 PERF. 5330 - 6008			
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

NORTH LAKE RESOURCES LLC GROTTE OL		100308 WELL #: 1H		RRCID -> 141148		COMPL. DATE 03/01/1995		TOTAL DEPTH 13981 PERF.12180 - 14245			
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

COASTAL EXPANSE OIL & GAS WOLFF, DAVID		161634 WELL #: 3		RRCID -> 115252		COMPL. DATE 02/01/1985		TOTAL DEPTH 12565 PERF.11895 - 12079			
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

JERRY'S QUARTERS (A C 11900) //CONT.// 46295 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WASHINGTON
INEOS USA OIL & GAS LLC 424176
VAJDAK WELL #: 1H RRCID -> 158014 COMPL. DATE 03/04/1996 TOTAL DEPTH 16384 PERF.11277 - 16384

M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	837 N	513	-0-	-324	-0-	513 2	N	-0-			40
04	1170 N	807	-0-	-363	-0-	807 2	N	-0-			40
05	905 N	905	-0-	-0-	-0-	905 2	N	-0-			40
06	597 N	597	-0-	-0-	-0-	597 2	N	-0-			40
07	837 N	575	-0-	-262	-0-	575 2	N	-0-			40
*08	913 N	913	-0-	-0-	-0-	913 2	N	-0-			40

MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC 521544
HAHN-ASHORN WELL #: 1RE RRCID -> 128897 COMPL. DATE 11/17/2006 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11568 - 14826

M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

JOHN PAUL (YEGUA) 46910 495 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
SANCHEZ EXPLORATION COMPANY LLC 747002
RASMUSSEN WELL #: 3 RRCID -> 175261 COMPL. DATE 09/08/1999 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6996 - 7076

M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

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

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

JONES CREEK (DEEP WILCOX) 47127 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
FLETCHER OPERATING, LLC 273611
KUBALA WELL #: 2 RRCID -> 196049 COMPL. DATE 06/19/2007 TOTAL DEPTH 12982 PERF.12459 - 12488

M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	4371 X	4129	-0-	-242	-0-	678 1 127 9	3324 3	N	115	188 1	97
04	4230 X	806	-0-	-3424	-0-	676 1	130 9	N	118	153 1	62
05	4416 X	4416	-0-	-0-	-0-	602 1 130 9	3684 3	N	118		180
06	4230 X	2488	-0-	-1742	-0-	602 1 78 9	1808 3	N	71	188 1	63
07	4123 X	2971	-0-	-1152	-0-	602 1 92 9	2277 3	N	84		147
08	4371 X	NO RPT	-0-	-4371	-0-			N	NO RPT		147

OIL AND GAS DIVISION

M O		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

JONES CREEK (DEEP WILCOX)		//CONT.//		47127 015	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WHARTON				
FLETCHER OPERATING, LLC		//CONT.//		273611								
DRASTATA		WELL #:		2	RRCID ->	199738	COMPL. DATE	12/24/2003	TOTAL DEPTH	13000	PERF.12722 - 12848	
03	94 N	94	-0-	-0-	-0-	2	1	92	3	N	-0-	78
04	30 N	2	-0-	-28	-0-	2	1			N	-0-	78
05	93 N	92	-0-	-1	-0-	92	3			N	-0-	78
06	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-	78
*07	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-	78
08	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT	78

WENDEL		WELL #:		1	RRCID ->	208765	COMPL. DATE	03/03/2005	TOTAL DEPTH	13099	PERF.12690 - 12786	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	23
04	9 N	-0-	-0-	-9	-0-					N	2	25
05	31 N	15	-0-	-16	-0-	13	3	2	9	N	2	27
06	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-	27
*07	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-	27
08	15 N	NO RPT	-0-	-15	-0-					N	NO RPT	27

JONES CREEK (Y-CL 7530)		47127 045		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WHARTON					
FLETCHER OPERATING, LLC		273611										
FUCK, GEORGE F.		WELL #:		2R	RRCID ->	194634	COMPL. DATE	01/09/2003	TOTAL DEPTH	8500	PERF. 7413 - 7418	
03	4123 X	86	-0-	-4037	-0-	78	1	8	3	N	-0-	18
04	3990 X	75	-0-	-3915	-0-	75	1			N	-0-	18
05	4061 X	3436	-0-	-625	-0-	2	1	3434	3	N	-0-	18
06	3570 X	3275	-0-	-295	-0-	3	1	3272	3	N	-0-	18
*07	3341 X	3341	-0-	-0-	-0-	3	1	3338	3	N	-0-	18
08	3441 X	NO RPT	-0-	-3441	-0-					N	NO RPT	18

RIOUX		WELL #:		1	RRCID ->	244592	COMPL. DATE	08/25/2008	TOTAL DEPTH	14370	PERF. 7634 - 7644	
03	3503 X	3420	-0-	-83	-0-	79	1	3332	3	N	8	132
						9	9					
04	3390 X	108	-0-	-3282	-0-	77	1	31	9	N	28	160
05	3503 X	3145	-0-	-358	-0-	2	1	3130	3	N	12	172
						13	9					
06	3390 X	3126	-0-	-264	-0-	3	1	3098	3	N	23	195
						25	9					
*07	3447 X	3447	-0-	-0-	-0-	3	1	3414	3	N	27	222
						30	9					
08	3410 X	NO RPT	-0-	-3410	-0-					N	NO RPT	222

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

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

JONES CREEK, NORTH (WILCOX)		47130 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON				
FLETCHER OPERATING, LLC		273611		WELL #: 1		RRCID -> 171377		COMPL. DATE 11/16/1998		TOTAL DEPTH 14531		PERF.11902 - 11928
GREER												
03	51 N	51	-0-	-0-	-0-	12	1	39	9	N	35	145
04	180 N	43	-0-	-137	-0-	11	1	32	9	N	29	30
05	464 N	464	-0-	-0-	-0-	456	3	8	9	N	7	37
06	381 N	381	-0-	-0-	-0-	378	3	3	9	N	3	40
*07	352 N	352	-0-	-0-	-0-	350	3	2	9	N	2	42
08	465 N	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT	42

FRELS				WELL #: 1		RRCID -> 175108		COMPL. DATE 07/13/1999		TOTAL DEPTH 13216		PERF.11846 - 11866
03	2116 N	2116	-0-	-0-	-0-	2116	3			N	-0-	75
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-	75
05	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-	75
06	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-	75
*07	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-	75
08	5 N	NO RPT	-0-	-5	-0-					N	NO RPT	75

RIOUX PROPERTIES				WELL #: 2		RRCID -> 188365		COMPL. DATE 01/03/2002		TOTAL DEPTH 12500		PERF.11922 - 11946
03	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-	25
04	29 N	29	-0-	-0-	-0-	1	1	28	9	N	25	50
05	1909 N	1909	-0-	-0-	-0-	1	1	1895	3	N	12	62
						13	9					
06	212 N	212	-0-	-0-	-0-	212	3			N	-0-	62
*07	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-	62
08	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT	62

SUPAK				WELL #: 1		RRCID -> 249849		COMPL. DATE 05/19/2009		TOTAL DEPTH 13000		PERF.11930 - 11946
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	17
04	14 N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-	17
05	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	3			N	-0-	17
06	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	3			N	-0-	17
*07	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	3			N	-0-	17
08	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT	17

KUBALA				WELL #: 1		RRCID -> 263536		COMPL. DATE 05/03/2011		TOTAL DEPTH 12490		PERF.11926 - 11990
03	3007 X	157	-0-	-2850	-0-	50	1	107	9	N	97	132
04	2640 X	156	-0-	-2484	-0-	48	1	108	9	N	98	57
05	2697 X	2315	-0-	-382	-0-	1	1	2209	3	N	95	152
						105	9					
06	2610 X	2077	-0-	-533	-0-	2	1	1991	3	N	76	50
						84	9					
07	2232 X	2145	-0-	-87	-0-	2	1	2088	3	N	50	100
						55	9					
08	2325 X	NO RPT	-0-	-2325	-0-					N	NO RPT	100

JOYCE RICHARDSON (6900 YEGUA)		47391 800		ASSOCIATED		49B		CNTY: HARRIS				
JOSEY OIL COMPANY, LTD.		447772		WELL #: 4		RRCID -> 285116		COMPL. DATE 07/19/2018		TOTAL DEPTH 7460		PERF. 6922 - 6929
JOSEY, L.M. 'A'												
03	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
				PLUGGED AND ABANDONED		03/09/2022						

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								
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					26
04	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			N	-0-					26
05	244 N	244	-0-	-0-	-0-	244	2			N	-0-					26
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					26
07	155 N	-0-	-0-	-155	-0-	-0-				N	-0-					26
08	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-	-0-				N	NO RPT					26

COOPER, E. P. GAS UNIT 2		WELL #: 3		RRCID -> 172808		COMPL. DATE 03/31/1999		TOTAL DEPTH 12025 PERF.11770 - 11890								
03	342 N	342	-0-	-0-	-0-	342	2			N	-0-					28
04	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					28
05	62 N	38	-0-	-24	-0-	38	2			N	-0-					28
06	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					28
07	62 N	47	-0-	-15	-0-	47	2			N	-0-					28
08	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-	-0-				N	NO RPT					28

COOPER, E. P. GAS UNIT 2		WELL #: 1		RRCID -> 172929		COMPL. DATE 11/01/1998		TOTAL DEPTH 12118 PERF.11874 - 12000								
03	827 N	827	-0-	-0-	-0-	827	2			N	-0-					71
04	630 N	190	-0-	-440	-0-	190	2			N	-0-					71
05	651 N	99	-0-	-552	-0-	99	2			N	-0-					71
06	630 N	257	-0-	-373	-0-	257	2			N	-0-					71
07	197 N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			N	-0-					71
08	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-	-0-				N	NO RPT					71

KAISER, J. ESTATE		WELL #: 1		RRCID -> 173460		COMPL. DATE 05/28/1999		TOTAL DEPTH 12010 PERF.11830 - 11872								
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

KAINER (8600 YEGUA)		48035 750		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON								
INLAND OCEAN, INC.		424607														
SARAH		WELL #: 2		RRCID -> 282588		COMPL. DATE 01/24/2017		TOTAL DEPTH 9603 PERF. 8602 - 8715								
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

PLUGGED AND ABANDONED 09/05/2018																

KAINER (8600 YEGUA)		//CONT.//		48035 750	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: WHARTON					
RICOCHET ENERGY, INC.				710549								
LUCIAN		WELL #:		RRCID -> 279928	COMPL. DATE 09/06/2014	TOTAL DEPTH 9785	PERF. 9335	- 9471				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	EOM BALANCE
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	33795					N	-0-	83
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	33795					N	-0-	83
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	33795					N	-0-	83
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	33795					N	-0-	83
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	33795					N	-0-	83
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	33795					N	-0-	83
PLUGGED AND ABANDONED				12/10/2018								
KARLGORE (YEGUA 3)				48118 333	ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: HARDIN					
MAGNUM PRODUCING, LP				521516								
TICONDEROGA B		WELL #:		1	RRCID -> 287418	COMPL. DATE 05/21/2019	TOTAL DEPTH 9676	PERF. 6607	- 6631			
03	265 N	265	-0-	-0- B	-0-	262 5	3 9	N	3		174	
04	277 N	277	-0-	-0- B	-0-	277 5		N	-0-		174	
05	258 N	258	-0-	-0- B	-0-	258 5		N	-0-		174	
06	149 N	149	-0-	-0- B	-0-	149 5		N	-0-		174	
*07	82 N	82	-0-	-0- B	-0-	82 5		N	-0-		174	
08	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		174	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-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			
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
KGFCU (I-A)		WELL #:		8505 F	RRCID -> 037823	COMPL. DATE 09/11/1996	TOTAL DEPTH 7417	PERF. 6714	- 6726			
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
KGFCU (III-A)		WELL #:		8505 H	RRCID -> 037827	COMPL. DATE 09/13/1984	TOTAL DEPTH 7417	PERF. 6714	- 6726			
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
KGFCU (III-A)		WELL #:		8202 H	RRCID -> 041909	COMPL. DATE 05/11/1967	TOTAL DEPTH 7355	PERF. N/A				
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

KATY (COMBINED)		//CONT.// 48278 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WALLER	
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310							
KGFCU (IV)		WELL #: 6303 F		RRCID -> 042191		COMPL. DATE 03/20/1994		TOTAL DEPTH 10095 PERF. 7075 - 7109	
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
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

KGFCU (IV)		WELL #: 6202 F		RRCID -> 042962		COMPL. DATE 11/14/1967		TOTAL DEPTH 7390 PERF. N/A	
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

KGFCU (III-A)		WELL #: 7504 H		RRCID -> 043111		COMPL. DATE 12/12/1967		TOTAL DEPTH 7337 PERF. N/A	
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-

KGFCU (IV)		WELL #: 9304 D		RRCID -> 044342		COMPL. DATE 05/18/1968		TOTAL DEPTH 7482 PERF. N/A	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-

KGFCU (III-A)		WELL #: 6304 H		RRCID -> 046754		COMPL. DATE 06/23/1969		TOTAL DEPTH 7704 PERF. N/A	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

KGFCU (IV)		WELL #: 7303 F		RRCID -> 046755		COMPL. DATE 06/29/1969		TOTAL DEPTH 7500 PERF. N/A	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

KATY (COMBINED)		//CONT.// 48278 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WALLER								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
KGFCU (III-A)		WELL #: 6403 F		RRCID -> 047506		COMPL. DATE 10/16/1969		TOTAL DEPTH 7317 PERF. N/A								
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
*06		DELQ PR	358	-0-	358	358	20	1	330	2	Y	5	5	1		-0-
							2	4	6	9						
*07		882 X	524	-0-	-358	-0-	32	1	488	2	Y	-0-				-0-
							4	4								
08		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
KGFCU (I-C)		WELL #: 7301		RRCID -> 052237		COMPL. DATE 01/14/1972		TOTAL DEPTH 7912 PERF. N/A								
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
KGFCU (CKFD U B)		WELL #: 3207		RRCID -> 054335		COMPL. DATE 01/04/1973		TOTAL DEPTH 6877 PERF. 6348 - 6371								
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
KGFCU (II-B)		WELL #: 6302		RRCID -> 054381		COMPL. DATE 01/20/1973		TOTAL DEPTH 7414 PERF. 6637 - 6710								
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
KGFCU (I-A)		WELL #: 8403 F		RRCID -> 057744		COMPL. DATE 01/21/1974		TOTAL DEPTH 7510 PERF. N/A								
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
KGFCU (I-A)		WELL #: 8202 F		RRCID -> 058213		COMPL. DATE 03/31/1974		TOTAL DEPTH 7355 PERF. N/A								
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

KATY (COMBINED)		//CONT.// 48278 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WALLER	
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310							
KGFCU (II-B)		WELL #: 7303 D		RRCID -> 060209		COMPL. DATE 10/25/1974		TOTAL DEPTH 7500 PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

KGFCU (II-B)		WELL #: 7405 H		RRCID -> 060483		COMPL. DATE 02/19/1985		TOTAL DEPTH 7455 PERF. 6531 - 6548	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
		PLUGGED AND ABANDONED		04/01/2022					

KGFCU (I-A)		WELL #: 6405 H		RRCID -> 060543		COMPL. DATE 12/23/1974		TOTAL DEPTH 7500 PERF. N/A	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

KGFCU (III-A)		WELL #: 5404 H		RRCID -> 064735		COMPL. DATE 08/19/2010		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6408 - 6426	
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

KGFCU (I-A)		WELL #: 5402		RRCID -> 070377		COMPL. DATE 02/02/1977		TOTAL DEPTH 7340 PERF. N/A	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

KGFCU (III-A)		WELL #: 6204 F		RRCID -> 074137		COMPL. DATE 10/03/1977		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6881 - 7022	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

KGFCU (CKFD U B)		WELL #: 5304 H		RRCID -> 074138		COMPL. DATE 10/07/1985		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6417 - 6430	
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

KATY (COMBINED)		//CONT.// 48278 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WALLER		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
KGFCU (IV)		WELL #: 5304 F		RRCID -> 074140		COMPL. DATE 10/05/1977		TOTAL DEPTH 7500 PERF. N/A		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			GAS LIFT(L)	(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

KGFCU (I-A)		WELL #: 3305		RRCID -> 074996		COMPL. DATE 10/20/1977		TOTAL DEPTH 6879 PERF. N/A		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

KGFCU (I-A)		WELL #: 6404 D		RRCID -> 077605		COMPL. DATE 06/21/1978		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6390 - 6408		
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

KGFCU (II-B)		WELL #: 7308 F		RRCID -> 077957		COMPL. DATE 07/28/1978		TOTAL DEPTH 7495 PERF. N/A		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

KGFCU (II-B)		WELL #: 7402 H		RRCID -> 077989		COMPL. DATE 07/06/1978		TOTAL DEPTH 7440 PERF. 6643 - 6669		
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
PLUGGED AND ABANDONED 04/27/2022 - WELL PLUGGED 04/27/22										

KGFCU (III-A)		WELL #: 6405 D		RRCID -> 079488		COMPL. DATE 10/20/1978		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6902 - 7051		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

KGFCU (III-A)		WELL #: 7306 D		RRCID -> 080074		COMPL. DATE 06/27/2013		TOTAL DEPTH 7550 PERF. 6876 - 7001		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

KATY (COMBINED)		//CONT.// 48278 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WALLER	
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310							
KGFCU (II-B)		WELL #: 7306 H		RRCID -> 083395		COMPL. DATE 07/20/1979		TOTAL DEPTH 7550 PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

KGFCU (II-B)		WELL #: 7403 D		RRCID -> 087888		COMPL. DATE 05/16/1980		TOTAL DEPTH 7504 PERF. 6646 - 6686	
03	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
		PLUGGED AND ABANDONED 03/23/2022 - WELL PLUGGED 3/23/22							

KGFCU (I-A)		WELL #: 8303		RRCID -> 093898		COMPL. DATE 05/23/1981		TOTAL DEPTH 7470 PERF. 6430 - 6480	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-

KGFCU (CKFD U B)		WELL #: 6203 F		RRCID -> 095204		COMPL. DATE 10/02/1984		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6238 - 6255	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

KGFCU (I-A)		WELL #: 4302		RRCID -> 098250		COMPL. DATE 01/15/1982		TOTAL DEPTH 7550 PERF. 6522 - 6547	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

KGFCU (II-A U)		WELL #: 7303 H		RRCID -> 103265		COMPL. DATE 09/18/1982		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6577 - 6608	
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

KGFCU (I-A)		WELL #: 4404 H		RRCID -> 104513		COMPL. DATE 01/04/1983		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6454 - 6472	
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

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	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

KGFCU (II-A U)		WELL #: 3205		RRCID ->	104593	COMPL. DATE	03/11/1983	TOTAL DEPTH	6882 PERF. 6737 - 6755			
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

KGFCU (I-A)		WELL #: 3203		RRCID ->	106812	COMPL. DATE	08/03/1983	TOTAL DEPTH	10898 PERF. 6498 - 6522			
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

KGFCU (I-C)		WELL #: 6404 H		RRCID ->	108338	COMPL. DATE	11/22/1983	TOTAL DEPTH	7500 PERF. 6534 - 6548			
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

KGFCU (I-A)		WELL #: 7402 D		RRCID ->	110428	COMPL. DATE	04/05/1984	TOTAL DEPTH	7440 PERF. 6380 - 6395			
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
04	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/27/2022 - WELL PLUGGED 04/27/22												

KGFCU (CKFD U A)		WELL #: 6202 H		RRCID ->	110600	COMPL. DATE	04/04/1984	TOTAL DEPTH	7390 PERF. 6210 - 6230			
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

KGFCU (IV)		WELL #: 8202 D		RRCID ->	113866	COMPL. DATE	10/18/1984	TOTAL DEPTH	7355 PERF. 7105 - 7117			
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

KATY (COMBINED)		//CONT.//		48278 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WALLER			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310							
KGFCU (IV)		WELL #:		5208	RRCID ->	113868	COMPL. DATE	08/07/1984	TOTAL DEPTH	7550	PERF. 7199 - 7226
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

KGFCU (CKFD U B)		WELL #:		4405	RRCID ->	114482	COMPL. DATE	11/28/1984	TOTAL DEPTH	10680	PERF. 6320 - 6340
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

KGFCU (COMBINED) FIELD (PF)		WELL #:		1	RRCID ->	115366	COMPL. DATE	03/01/1985	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
03	16523 X	-0-	-0-	-16523	-0-				Y	-0-	-0-
04	15990 X	-0-	-0-	-15990	-0-				Y	-0-	-0-
05	15159 X	-0-	-0-	-15159	-0-				Y	-0-	-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-

KGFCU (I-C)		WELL #:		7403 H	RRCID ->	118167	COMPL. DATE	08/22/1985	TOTAL DEPTH	7504	PERF. 6521 - 6539
03	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/23/2022											

KGFCU (I-A)		WELL #:		6202D	RRCID ->	119025	COMPL. DATE	09/11/1985	TOTAL DEPTH	7390	PERF. 6426 - 6435
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

KGFCU (II-AU)		WELL #:		4404 D	RRCID ->	120777	COMPL. DATE	10/29/1985	TOTAL DEPTH	7500	PERF. 6686 - 6697
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

KGFCU (I-A)		WELL #:		7203	RRCID ->	132529	COMPL. DATE	08/03/1989	TOTAL DEPTH	7300	PERF. 6396 - 6402
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

KATY (COMBINED)		//CONT.//		48278 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WALLER			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310							
KGFCU (II-C)		WELL #:		6301	RRCID ->	132974	COMPL. DATE	11/30/1989	TOTAL DEPTH	7400	PERF. 6806 - 6816
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

KGFCU (III-A)		WELL #:		7405 F	RRCID ->	134959	COMPL. DATE	06/09/1999	TOTAL DEPTH	7455	PERF. 6892 - 6930
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
		PLUGGED AND ABANDONED 04/01/2022									

KGFCU (I-A)		WELL #:		8302	RRCID ->	135228	COMPL. DATE	02/14/1990	TOTAL DEPTH	7052	PERF. 6411 - 6474
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

KGFCU (CKFD U B)		WELL #:		5404-F	RRCID ->	135857	COMPL. DATE	12/13/1989	TOTAL DEPTH	7500	PERF. 6264 - 6283
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	

KGFCU (II-AU)		WELL #:		7301	RRCID ->	136908	COMPL. DATE	10/05/1989	TOTAL DEPTH	7912	PERF. 6563 - 6583
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

KGFCU (I-A)		WELL #:		7302	RRCID ->	144409	COMPL. DATE	01/05/1993	TOTAL DEPTH	7500	PERF. 6370 - 6390
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

KGFCU (I-A)		WELL #:		4305	RRCID ->	157696	COMPL. DATE	02/13/1996	TOTAL DEPTH	7550	PERF. 6482 - 6509
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

KATY (COMBINED)		//CONT.// 48278 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WALLER		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
KGFCU (COCKFIELD UPPER B)		WELL #: 4301		RRCID -> 160106		COMPL. DATE 10/04/2015		TOTAL DEPTH 7444 PERF. 6280 - 6296		
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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

KGFCU (CKFD U A)		WELL #: 9304F		RRCID -> 176673		COMPL. DATE 01/11/2000		TOTAL DEPTH 7482 PERF. 6260 - 6276		
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

KGFCU (CKFD U B)		WELL #: 6304D		RRCID -> 178891		COMPL. DATE 07/05/2000		TOTAL DEPTH 7704 PERF. 6242 - 6252		
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

KGFCU (1-A)		WELL #: 6204H		RRCID -> 180179		COMPL. DATE 09/13/2000		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6386 - 6412		
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

KGFCU (11-AU)		WELL #: 7307 H		RRCID -> 180184		COMPL. DATE 10/02/2000		TOTAL DEPTH 7556 PERF. 6562 - 6574		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

KGFCU (1-A)		WELL #: 6403-D		RRCID -> 181121		COMPL. DATE 09/24/2000		TOTAL DEPTH 7317 PERF. 6408 - 6426		
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

KGFCU (CKFD U B)		WELL #: 6205		RRCID -> 183852		COMPL. DATE 04/09/2001		TOTAL DEPTH 7473 PERF. 6280 - 6290		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

KATY (COMBINED)		//CONT.// 48278 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WALLER			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
KGFCU (CKFD U B)		WELL #: 5305		RRCID -> 184551		COMPL. DATE 07/15/2001		TOTAL DEPTH 7450 PERF. 6246 - 6264			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

KGFCU (1-C)		WELL #: 7308 H		RRCID -> 187024		COMPL. DATE 08/15/2001		TOTAL DEPTH 7495 PERF. 6506 - 6516			
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

KGFCU (1A)		WELL #: 7307 D		RRCID -> 190459		COMPL. DATE 03/21/2002		TOTAL DEPTH 7556 PERF. 6376 - 6384			
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

KGFCU (I-A)		WELL #: 6406		RRCID -> 248818		COMPL. DATE 11/16/2010		TOTAL DEPTH 7612 PERF. 6390 - 7350			
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

KGFCU		WELL #: 8408		RRCID -> 248823		COMPL. DATE 10/07/2015		TOTAL DEPTH 7335 PERF. 6448 - 6500			
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

KGFCU (111-A)		WELL #: 7505		RRCID -> 249768		COMPL. DATE 03/07/2008		TOTAL DEPTH 10460 PERF. 6971 - 6981			
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	

KGFCU (I-A)		WELL #: 8407		RRCID -> 249827		COMPL. DATE 10/14/2008		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6484 - 6572			
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

KATY (COMBINED)		//CONT.// 48278 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WALLER				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
KGFCU (111-A)		WELL #: 7401		RRCID -> 250571		COMPL. DATE 03/21/2013		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6990 - 6997				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
*06		DELQ PR	6516	-0-	6516	372	1	6058 2	Y	64	62 1	2
						16	4	70 9				
*07		13203 X	6687	-0-	-6516	401	1	6191 2	Y	40	38 1	4
						51	4	44 9				
08		0 X	NO RPT	-0-	-0-				Y	NO RPT		4

KGFCU		WELL #: 6301		RRCID -> 250691		COMPL. DATE 02/24/2009		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6366 - 6380				
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

KGFCU (CKFD U B)		WELL #: 6303 H		RRCID -> 253864		COMPL. DATE 10/23/2009		TOTAL DEPTH 10095 PERF. 6240 - 7005				
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
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-

KGFCU (III-A)		WELL #: 8403-D		RRCID -> 254879		COMPL. DATE 07/06/2007		TOTAL DEPTH 7510 PERF. 6935 - 6953				
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

KGFCU (1-A)		WELL #: 6303 D		RRCID -> 256542		COMPL. DATE 10/02/2008		TOTAL DEPTH 10095 PERF. 6398 - 7349				
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

KGFCU (1-A)		WELL #: 6404 F		RRCID -> 256724		COMPL. DATE 03/22/2010		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6397 - 6404				
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

KATY (COMBINED)		//CONT.// 48278 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WALLER	
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310							
KGFCU (1-A)		WELL #: 7504 F		RRCID -> 257775		COMPL. DATE 08/14/2013		TOTAL DEPTH 7337 PERF. 6460 - 6474	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

KGFCU (IV)		WELL #: 8307		RRCID -> 260461		COMPL. DATE 06/07/2019		TOTAL DEPTH 7475 PERF. 7150 - 7220	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

KGFCU		WELL #: 7303 F		RRCID -> 261804		COMPL. DATE 08/27/2010		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6878 - 6882	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

KGFCU (I-A)		WELL #: 6403 H		RRCID -> 262671		COMPL. DATE 09/16/2010		TOTAL DEPTH 7317 PERF. 6433 - 6436	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

KGFCU (II-A U)		WELL #: 8304 D		RRCID -> 263336		COMPL. DATE 11/01/2010		TOTAL DEPTH 7325 PERF. 6562 - 6566	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

KGFCU 9401(III -A)		WELL #: 9401		RRCID -> 271548		COMPL. DATE 05/30/2013		TOTAL DEPTH 7502 PERF. N/A	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

KGFCU (I-A)		WELL #: 9201		RRCID -> 272054		COMPL. DATE 05/25/2013		TOTAL DEPTH 7600 PERF. N/A	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

OIL AND GAS DIVISION

KATY (COMBINED)		//CONT.// 48278 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WALLER								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
KGFCU (III-A)		WELL #: 7309		RRCID -> 275051		COMPL. DATE 06/12/2015		TOTAL DEPTH 10450 PERF. 6864 - 6884								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KGFCU (IV)		WELL #: 8306		RRCID -> 275423		COMPL. DATE 08/28/2013		TOTAL DEPTH 15800 PERF. 7056 - 7068								
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KGFCU (II-AU)		WELL #: 8507		RRCID -> 275871		COMPL. DATE 08/01/2013		TOTAL DEPTH 10350 PERF. 6522 - 6808								
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KGFCU (CKFD U A)		WELL #: 9303		RRCID -> 281640		COMPL. DATE 10/19/2015		TOTAL DEPTH 7120 PERF. 6290 - 6300								
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KGFCU (CKFD U A)		WELL #: 6402		RRCID -> 282109		COMPL. DATE 10/29/2015		TOTAL DEPTH 7440 PERF. 6278 - 6288								
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KGFCU		WELL #: 7613		RRCID -> 282534		COMPL. DATE 04/04/2016		TOTAL DEPTH 10814 PERF. 6840 - 6862								
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KGFCU (CKFD U B)		WELL #: 5405		RRCID -> 283246		COMPL. DATE 02/23/2016		TOTAL DEPTH 11000 PERF. 6265 - 6280								
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OIL AND GAS DIVISION

KATY (COMBINED)		//CONT.//		48278 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WALLER				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
KGFCU (IV)		WELL #:		8305	RRCID ->	287420	COMPL. DATE	08/20/2019	TOTAL DEPTH	10795	PERF.	7186 - 7205	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	0 A	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 05/05/2022													

KGFCU (II-C)		WELL #:		7309	RRCID ->	288444	COMPL. DATE	06/15/2019	TOTAL DEPTH	10450	PERF.	6822 - 6830	
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-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
03	7006 X	4918	-0-	-2088	-0-	278 1	4577 2	Y	33	13 1		31
						27 3	36 9					
04	6900 X	3979	-0-	-2921	-0-	229 1	3714 2	Y	15	7 1		39
						19 4	17 9					
05	7130 X	5797	-0-	-1333	-0-	342 1	5439 2	Y	9	5 1		43
						6 4	10 9					
06	6900 X	5317	-0-	-1583	-0-	307 1	4993 2	Y	4	2 1		45
						13 4	4 9					
*07	6944 X	2789	-0-	-4155	-0-	168 1	2595 2	Y	4	1 1		48
						22 4	4 9					
08	5797 X	1739	-0-	-4058	-0-	110 1	1627 2	Y	1	1 1		47
						1 4	1 9					

KGFCU		WELL #:		5103	RRCID ->	145244	COMPL. DATE	01/05/1993	TOTAL DEPTH	11200	PERF.	7858 - 7866
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	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
03	3100 N	2224	-0-	-876	1563	127 1	2078 2	Y	6	5 1		12
						12 4	7 9					
04	3000 N	2190	-0-	-810	753	126 1	2052 2	Y	1	4 1		9
						11 4	1 9					
05	2820 N	2067	-0-	-753	-0-	122 1	1933 2	Y	9	2 1		16
						2 4	10 9					
06	2249 N	2249	-0-	-0-	-0-	129 1	2114 2	Y	-0-	1 1		15
						6 4						
07	2263 N	2185	-0-	-78	-0-	130 1	2015 2	Y	21	1 6		35
						17 4	23 9					
*08	2237 N	2237	-0-	-0-	-0-	141 1	2093 2	Y	2	1 1		36
						1 4	2 9					

KATY (COOK MOUNTAIN 2)		//CONT.//		48278 120	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WALLER			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310							
KGFCU		WELL #:		1210	RRCID ->	291935	COMPL. DATE	10/05/2016	TOTAL DEPTH	11325	PERF. 7910 - 7926
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	BALANCE
03	989 X	989	-0-	-0-	-0-	57 1	929 2	Y	3	2 1	4
						3 9					
04	1026 N	1026	-0-	-0-	-0-	59 1	962 2	Y	-0-	3 1	1
						5 4					
05	961 N	960	-0-	-1	-0-	57 1	901 2	Y	1	1 1	1
						1 4					
06	1026 N	1026	-0-	-0-	-0-	59 1	964 2	Y	-0-		1
						3 4					
*07	1085 N	1085	-0-	-0-	-0-	66 1	1010 2	Y	1	1 1	1
						8 4					
*08	1031 N	1031	-0-	-0-	-0-	66 1	963 2	Y	1	1 1	1
						1 4					

NORDSTRAND ENGINEERING, INC.				612858		CAPACITY		CNTY: WALLER			
NUNAN		WELL #:		1	RRCID ->	287793	COMPL. DATE	08/20/2019	TOTAL DEPTH	12005	PERF. 9044 - 9050
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		59
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		59
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		59
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		59
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		59
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		59

KATY (I-B)				48278 544	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WALLER			
HILCORP ENERGY COMPANY				386310		49B					
KGFCU		WELL #:		6306 F	RRCID ->	081887	COMPL. DATE	03/15/1979	TOTAL DEPTH	7500	PERF. 6448 - 6460
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

KGFCU		WELL #:		7403 F	RRCID ->	085503	COMPL. DATE	11/28/1979	TOTAL DEPTH	7504	PERF. N/A
03	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 03/23/2022 - WELL PLUGGED 3/23/22											

KGFCU		WELL #:		7504 F	RRCID ->	095906	COMPL. DATE	03/17/2004	TOTAL DEPTH	7337	PERF. 6524 - 6538
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

KGFCU		WELL #:		6404 F	RRCID ->	097742	COMPL. DATE	01/06/1982	TOTAL DEPTH	7500	PERF. 6468 - 6486
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

KATY (I-B)		//CONT.//		48278 544	ASSOCIATED	49B	CNTY: WALLER					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
KGFCU		WELL #:		5401	RRCID ->	102037	COMPL. DATE	04/08/1986	TOTAL DEPTH	7311	PERF.	6680 - 6708
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

KGFCU		WELL #:		6201	RRCID ->	105987	COMPL. DATE	06/02/1983	TOTAL DEPTH	7645	PERF.	6478 - 6487
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	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
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	0	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 04/04/2022												

KGFCU		WELL #:		8301	RRCID ->	108158	COMPL. DATE	10/03/1983	TOTAL DEPTH	7386	PERF.	6446 - 6459
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

KGFCU		WELL #:		7306F	RRCID ->	119035	COMPL. DATE	09/30/1985	TOTAL DEPTH	7550	PERF.	6454 - 6489
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

KGFCU		WELL #:		5304 D	RRCID ->	119789	COMPL. DATE	09/06/1985	TOTAL DEPTH	7500	PERF.	6488 - 6512
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

KGFCU		WELL #:		8505-H	RRCID ->	165108	COMPL. DATE	08/18/1997	TOTAL DEPTH	7417	PERF.	6538 - 6546
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

 KATY (I-B) //CONT.// 48278 544 ASSOCIATED 49B CNTY: WALLER
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 KGFCU WELL #: 8507 RRCID -> 244035 COMPL. DATE 07/21/2007 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 6522 - 7266

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

 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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

 KGFCU WELL #: 6401 RRCID -> 076775 COMPL. DATE 05/13/1978 TOTAL DEPTH 7269 PERF. N/A

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

 KGFCU WELL #: 6306 H RRCID -> 081264 COMPL. DATE 01/27/2014 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6618 - 6636

03	8960 R	8960	-0-	-0-	-0-	510	1	8375	2	Y	24	21	1	25
						49	4		26	9				
04	8889 R	8889	-0-	-0-	-0-	513	1	8333	2	Y	-0-	18	1	7
						43	4							
05	8928 #	6337	-0-	-2591	-0-	374	1	5947	2	Y	8	12	1	3
						7	4		9	9				
06	8700 #	6441	-0-	-2259	-0-	371	1	6054	2	Y	-0-	2	1	1
						16	4							
*07	8990 #	8229	-0-	-761	-0-	496	1	7659	2	Y	9	2	1	8
						64	4		10	9				
08	8990 #	8518	-0-	-472	-0-	540	1	7964	2	Y	11	6	1	13
						2	4		12	9				

 KGFCU WELL #: 7402 F RRCID -> 090568 COMPL. DATE 10/24/1980 TOTAL DEPTH 7440 PERF. 6606 - 6626

03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 04/27/2022 - WELL PLUGGED 04/27/22

 KGFCU WELL #: 6203DH RRCID -> 096027 COMPL. DATE 09/13/2010 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6701 - 6750

03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

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) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
KGFCU		WELL #: 7308-D		RRCID -> 136778		COMPL. DATE 02/02/2016		TOTAL DEPTH 7495		PERF. 6610 - 6620					
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	2615					N	NO RPT				-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	2615					N	NO RPT				-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	2615					N	NO RPT				-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	2615					N	NO RPT				-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	2615					N	NO RPT				-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	2615					N	NO RPT				-0-
KGFCU		WELL #: 6304 F		RRCID -> 177419		COMPL. DATE 04/23/2014		TOTAL DEPTH 7704		PERF. 6597 - 6631					
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-
KGFCU		WELL #: 6204D		RRCID -> 177540		COMPL. DATE 03/20/2000		TOTAL DEPTH 7500		PERF. 6631 - 6639					
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
KGFCU		WELL #: 7309		RRCID -> 289523		COMPL. DATE 02/03/2020		TOTAL DEPTH 10450		PERF. 6602 - 6620					
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
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					
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

 KATY (WILCOX CONS.) //CONT.// 48278 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WALLER
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 KGUFU 1 WELL #: W 42 RRCID -> 065810 COMPL. DATE 04/28/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10054 - 10258

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
03	3441 X	2766	-0-	-675	-0-	156 1	2565 2	Y	27	16 1		24	
04	3330 X	2630	-0-	-700	-0-	149 1	2435 2	Y	30	39 1		15	
05	3162 X	2372	-0-	-790	-0-	138 1	2195 2	Y	33	25 1		23	
06	3257 X	3257	-0-	-0-	-0-	186 1	3032 2	Y	28	45 1		6	
07	3253 X	3253	-0-	-0-	-0-	195 1	3009 2	Y	22	22 1		6	
*08	3071 X	3071	-0-	-0-	-0-	195 1	2875 2	Y	-0-			6	

 KGUFU 1 WELL #: W 43 RRCID -> 070466 COMPL. DATE 02/15/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10126 - 10314

03	589 N	277	-0-	-312	-0-	15 1	260 2	Y	-0-	17 1		-0-
04	900 N	320	-0-	-580	-0-	18 1	296 2	Y	4	3 1		1
05	868 N	850	-0-	-18	-0-	49 1	787 2	Y	12	7 1		6
06	658 N	658	-0-	-0-	-0-	37 1	615 2	Y	4	9 1		1
07	762 N	762	-0-	-0-	-0-	45 1	702 2	Y	8	7 1		2
08	837 N	603	-0-	-234	-0-	38 1	564 2	Y	-0-			2

 KGUFU 2 WELL #: W 48 RRCID -> 079147 COMPL. DATE 05/17/1978 TOTAL DEPTH 11012 PERF.10429 - 10443

03	527 X	495	-0-	-32	-0-	27 1	457 2	Y	7	1 1		12
04	949 X	949	-0-	-0-	-0-	53 1	878 2	Y	12			24
05	2354 X	2354	-0-	-0-	-0-	138 1	2196 2	Y	15	29 1		10
06	722 X	722	-0-	-0-	-0-	41 1	679 2	Y	-0-	1 1		9
*07	2360 X	2360	-0-	-0-	-0-	142 1	2190 2	Y	9	1 1		17
08	2356 X	1431	-0-	-925	-0-	91 1	1337 2	Y	2	1 1		17

 KGUFU 2 WELL #: W 47 RRCID -> 089014 COMPL. DATE 04/03/1980 TOTAL DEPTH 11298 PERF.10546 - 10572

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

 KATY (WILCOX CONS.) //CONT.// 48278 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WALLER
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 KGUFU 2 WELL #: W 56 RRCID -> 092490 COMPL. DATE 01/23/1981 TOTAL DEPTH 10400 PERF.10206 - 10230

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	309 N	309	-0-	-0-	-0-	17 1	289 2	Y	1	1 1		-0-
						2 4	1 9					
04	720 N	-0-	-0-	-720	-0-			Y	-0-			-0-
05	806 N	-0-	-0-	-806	-0-			Y	-0-			-0-
06	300 N	-0-	-0-	-300	-0-			Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

 KGUFU 2 WELL #: W 57 RRCID -> 093504 COMPL. DATE 03/18/1981 TOTAL DEPTH 10400 PERF.10176 - 10206

03	589 X	225	-0-	-364	-0-	13 1	210 2	Y	1	2 1		-0-
						1 4	1 9					
04	570 X	422	-0-	-148	-0-	24 1	396 2	Y	-0-			-0-
						2 4						
05	1729 X	1729	-0-	-0-	-0-	102 1	1621 2	Y	4	2 1		2
						2 4	4 9					
06	210 X	84	-0-	-126	-0-	5 1	79 2	Y	-0-	1 1		1
*07	434 X	306	-0-	-128	-0-	19 1	285 2	Y	-0-	1 1		-0-
						2 4						
08	1736 X	-0-	-0-	-1736	-0-			Y	-0-			-0-

 MCMILLAN B DON F WELL #: 1 RRCID -> 095494 COMPL. DATE 09/20/1981 TOTAL DEPTH 10400 PERF.10242 - 10205

03	2881 N	2156	-0-	-725	-0-	122 1	2012 2	Y	9	7 1		8
						12 4	10 9					
04	2124 N	2124	-0-	-0-	-0-	122 1	1988 2	Y	3	4 1		7
						11 4	3 9					
05	1872 N	1872	-0-	-0-	-0-	110 1	1753 2	Y	6	6 1		7
						2 4	7 9					
06	2099 N	2099	-0-	-0-	-0-	121 1	1972 2	Y	1	3 1		5
						5 4	1 9					
*07	2364 N	2364	-0-	-0-	-0-	143 1	2202 2	Y	1	2 1		4
						18 4	1 9					
*08	2249 N	2249	-0-	-0-	-0-	142 1	2104 2	Y	2	2 1		4
						1 4	2 9					

 SO. KATY GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 096023 COMPL. DATE 08/12/1982 TOTAL DEPTH 10400 PERF.10219 - 10252

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

 KGUFU 1 WELL #: W 50 RRCID -> 100584 COMPL. DATE 05/24/1982 TOTAL DEPTH 10460 PERF.10155 - 10178

03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

KATY (WILCOX CONS.) HILCORP ENERGY COMPANY KGFU 2		//CONT.// 48278 850 //CONT.// 386310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WALLER					
		WELL #: W 68		RRCID -> 114026		COMPL. DATE 04/18/1984			TOTAL DEPTH 10943 PERF.10811 - 10839					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	1457 N	980	-0-	-477	-0-	56	1	919	2	Y	-0-			-0-
04	1628 N	1628	-0-	-0-	-0-	94	1	1522	2	Y	4	3	1	1
05	1094 N	1094	-0-	-0-	-0-	65	1	1027	2	Y	1	1	1	1
06	996 N	996	-0-	-0-	-0-	58	1	936	2	Y	-0-	1	1	-0-
07	1612 N	1292	-0-	-320	-0-	78	1	1204	2	Y	-0-			-0-
*08	1221 N	1221	-0-	-0-	-0-	78	1	1142	2	Y	-0-			-0-

KGFU 1		WELL #: W 60		RRCID -> 117105		COMPL. DATE 05/21/1985			TOTAL DEPTH 10400 PERF.10228 - 10250					
03	1271 N	968	-0-	-303	-0-	54	1	888	2	Y	19	12	1	15
04	1680 N	1142	-0-	-538	-0-	65	1	1048	2	Y	22	29	1	8
05	1829 N	1330	-0-	-499	-0-	79	1	1249	2	Y	1	6	1	3
06	1320 N	1320	-0-	-0-	-0-	76	1	1231	2	Y	9	12	1	-0-
07	2165 N	2165	-0-	-0-	-0-	129	1	2001	2	Y	16	14	1	2
08	1333 N	1225	-0-	-108	-0-	78	1	1146	2	Y	-0-			2

KGFU 1		WELL #: W 61		RRCID -> 117726		COMPL. DATE 06/19/1985			TOTAL DEPTH 10438 PERF.10268 - 10286					
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

KGFU 2		WELL #: W 70		RRCID -> 133847		COMPL. DATE 09/16/2005			TOTAL DEPTH 11500 PERF.10500 - 10581					
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

KGFU 1		WELL #: W 31		RRCID -> 151490		COMPL. DATE 11/18/2005			TOTAL DEPTH 19000 PERF.10354 - 10360					
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

KATY (WILCOX CONS.)		//CONT.// 48278 850		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WALLER					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310												
KGFU 1		WELL #: W 37		RRCID -> 180598		COMPL. DATE 09/22/2011			TOTAL DEPTH 10800 PERF.10206 - 10212					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	846 N	846	-0-	-0-	-0-	48 1	791 2	5 4	2 9	Y	2	2 1		8
04	873 N	873	-0-	-0-	-0-	51 1	818 2	4 4	2 9	Y	-0-	8 1		-0-
05	868 N	864	-0-	-4	-0-	51 1	811 2	1 4	1 9	Y	1	1 1		-0-
06	810 N	672	-0-	-138	-0-	39 1	631 2	2 4	2 9	Y	-0-			-0-
*07	899 N	757	-0-	-142	-0-	45 1	706 2	6 4	6 9	Y	-0-			-0-
08	868 N	722	-0-	-146	-0-	46 1	674 2	1 4	1 9	Y	1	1 1		-0-

KGFU 2		WELL #: 58		RRCID -> 182581		COMPL. DATE 04/02/2001			TOTAL DEPTH 10725 PERF.10342 - 10372					
03	1304 N	1304	-0-	-0-	-0-	75 1	1222 2	7 4	4 9	Y	-0-			-0-
04	1484 N	1484	-0-	-0-	-0-	86 1	1391 2	7 4	7 9	Y	-0-			-0-
05	1736 N	688	-0-	-1048	-0-	40 1	645 2	1 4	2 9	Y	2	1 1		1
06	1342 N	1342	-0-	-0-	-0-	78 1	1260 2	3 4	1 9	Y	1	2 1		-0-
*07	1519 N	1284	-0-	-235	-0-	77 1	1197 2	10 4	10 9	Y	-0-			-0-
08	682 N	590	-0-	-92	-0-	37 1	552 2	1 4	1 9	Y	-0-			-0-

KGFU 2		WELL #: W 55		RRCID -> 184617		COMPL. DATE 07/15/2001			TOTAL DEPTH 10800 PERF.10370 - 10390					
03	5270 X	1303	-0-	-3967	-0-	72 1	1183 2	7 4	41 9	Y	37	20 1		28
04	5100 X	1186	-0-	-3914	-0-	67 1	1100 2	6 4	13 9	Y	12	30 1		10
05	4743 X	941	-0-	-3802	-0-	55 1	879 2	1 4	6 9	Y	5	8 1		7
06	1800 X	1100	-0-	-700	-0-	63 1	1034 2	3 4	3 9	Y	-0-	7 1		-0-
07	1438 X	1438	-0-	-0-	-0-	87 1	1336 2	11 4	4 9	Y	4	3 1		1
08	1302 X	759	-0-	-543	-0-	48 1	710 2	1 4	4 9	Y	-0-			1

KGFU 2		WELL #: W 71		RRCID -> 192030		COMPL. DATE 08/01/2004			TOTAL DEPTH 10500 PERF.10075 - 10274					
03	3100 N	2811	-0-	-289	5802	160 1	2628 2	15 4	8 9	Y	7	7 1		2
04	3000 N	2922	-0-	-78	5724	163 1	2657 2	14 4	88 9	Y	80	52 1		30
05	3100 N	2788	-0-	-312	5412	163 1	2593 2	3 4	29 9	Y	26	36 1		20
06	3000 N	2786	-0-	-214	5198	161 1	2618 2	7 4	7 9	Y	-0-	2 1		18
*07	3100 N	2389	-0-	-711	4487	143 1	2217 2	19 4	10 9	Y	9	15 1		12
*08	3100 N	1746	-0-	-1354	3133	108 1	1597 2	1 4	40 9	Y	36	32 1		16

OIL AND GAS DIVISION

KATY (WILCOX CONS.) HILCORP ENERGY COMPANY KGFU 2		//CONT.// 48278 850 //CONT.// 386310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WALLER				
		WELL #: W 59		RRCID -> 194313		COMPL. DATE 08/07/2013			TOTAL DEPTH 10800 PERF.10330 - 10380				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
03	620 N	619	-0-	-1	-0-	36 1	578 2	Y	2	2	3 1		1
04	606 N	606	-0-	-0-	-0-	35 1	568 2	Y	-0-	-0-	1 1		-0-
05	1364 N	1364	-0-	-0-	-0-	79 1	1247 2	Y	34	34	22 1		12
06	1221 N	1221	-0-	-0-	-0-	70 1	1142 2	Y	5	5	1 1		16
*07	620 N	567	-0-	-53	-0-	35 1	528 2	Y	-0-	-0-	16 1		-0-
*08	963 N	963	-0-	-0-	-0-	61 1	900 2	Y	1	1	1 1		-0-

KGFU 1		WELL #: W 55		RRCID -> 194415		COMPL. DATE 03/14/2003			TOTAL DEPTH 10480 PERF.10186 - 10206				
03	1829 N	1632	-0-	-197	-0-	93 1	1526 2	Y	4	4	5 1		5
04	1920 N	1700	-0-	-220	-0-	98 1	1594 2	Y	-0-	-0-	5 1		-0-
05	1922 N	1772	-0-	-150	-0-	102 1	1623 2	Y	41	41	27 1		14
06	1774 N	1774	-0-	-0-	-0-	99 1	1604 2	Y	61	61	55 1		20
07	1939 N	1939	-0-	-0-	-0-	113 1	1747 2	Y	58	58	44 1	2 6	32
08	1767 N	1528	-0-	-239	-0-	98 1	1428 2	Y	1	1	27 1		6

KGFU 2		WELL #: W 63		RRCID -> 195662		COMPL. DATE 12/05/2013			TOTAL DEPTH 10500 PERF.10298 - 10318				
03	930 X	417	-0-	-513	-0-	24 1	381 2	Y	9	9	7 1		3
04	1290 X	-0-	-0-	-1290	-0-	2 4	10 9	Y	-0-	-0-	3 1		-0-
05	3331 X	3331	-0-	-0-	-0-	195 1	3104 2	Y	25	25	16 1		9
06	1290 X	703	-0-	-587	-0-	40 1	658 2	Y	3	3	1 1		11
*07	527 X	481	-0-	-46	-0-	29 1	446 2	Y	2	2	7 1		6
08	3317 X	1399	-0-	-1918	-0-	87 1	1279 2	Y	29	29	23 1		12

KGFU 1		WELL #: W 57		RRCID -> 196217		COMPL. DATE 06/05/2003			TOTAL DEPTH 10518 PERF.10224 - 10244				
03	2356 N	1280	-0-	-1076	-0-	72 1	1181 2	Y	18	18	9 1		13
04	2400 N	992	-0-	-1408	-0-	57 1	928 2	Y	2	2	11 1		4
05	1581 N	1282	-0-	-299	-0-	76 1	1199 2	Y	5	5	4 1		5
06	1230 N	414	-0-	-816	-0-	24 1	386 2	Y	3	3	6 1		2
07	1023 N	654	-0-	-369	-0-	39 1	604 2	Y	5	5	4 1		3
*08	2177 N	2177	-0-	-0-	-0-	138 1	2038 2	Y	-0-	-0-			3

KATY (WILCOX CONS.) //CONT.// 48278 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WALLER
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 KGUFU 2 WELL #: W 52 RRCID -> 196218 COMPL. DATE 06/26/2003 TOTAL DEPTH 10400 PERF.10312 - 10332

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10	1221	-0-	1221	1221	69	1 7 4	1142	2 3 9	Y	3	3	1			-0-
04	DLQ G-10	1212	-0-	1212	2433	70	1 6 4	1136	2 2	Y	-0-					-0-
05	3000 N	1067	-0-	-1933	500	63	1 1 4	1001	2 2 9	Y	2	1	1			1
06	1493 N	993	-0-	-500	-0-	57	1 3 4	933	2 2	Y	-0-	1	1			-0-
*07	1091 N	1091	-0-	-0-	-0-	65	1 9 4	1016	2 1 9	Y	1	1	1			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/25/2022 - WELL PLUGGED 7/25/2022

KGUFU 2 WELL #: W 64 RRCID -> 196219 COMPL. DATE 04/20/2014 TOTAL DEPTH 10520 PERF.10310 - 10330

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

KGUFU 1 WELL #: W 36 RRCID -> 197363 COMPL. DATE 11/14/2021 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10220 - 10235

03	32333 X	13972	-0-	-18361	-0-	785	1 76 4	12905	2 206 9	Y	187	183	1			133
04	31290 X	13241	-0-	-18049	-0-	761	1 64 4	12352	2 64 9	Y	58	129	1			62
05	32333 X	11900	-0-	-20433	-0-	697	1 13 4	11085	2 105 9	Y	95	103	1			54
06	24600 X	10992	-0-	-13608	-0-	629	1 27 4	10242	2 94 9	Y	85	5	1			134
07	16926 X	5111	-0-	-11815	-0-	307	1 39 4	4734	2 31 9	Y	28	92	1	1	6	69
08	13981 X	8472	-0-	-5509	-0-	535	1 2 4	7890	2 45 9	Y	41	75	1			36

KGUFU 1 WELL #: W 49 RRCID -> 197447 COMPL. DATE 01/21/2003 TOTAL DEPTH 11004 PERF.10317 - 10327

03	2928 N	2193	-0-	-735	-0-	124	1 12 4	2042	2 15 9	Y	14	7	1			8
04	2040 N	1557	-0-	-483	-0-	90	1 7 4	1452	2 8 9	Y	7	13	1			2
05	2170 N	1978	-0-	-192	-0-	117	1 2 4	1851	2 8 9	Y	7	6	1			3
06	2100 N	1820	-0-	-280	-0-	104	1 5 4	1704	2 7 9	Y	6	9	1			-0-
07	2003 N	2003	-0-	-0-	-0-	120	1 16 4	1865	2 2 9	Y	2	2	1			-0-
08	1984 N	1397	-0-	-587	-0-	89	1 1 4	1307	2	Y	-0-					-0-

KGUFU 2 WELL #: W 69 RRCID -> 197481 COMPL. DATE 02/18/2004 TOTAL DEPTH 10615 PERF.10466 - 10486

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

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	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	412 X	412	-0-	-0-	-0-	24	1	380	2	Y	5	5	1			1
						2	4		6	9						
04	2290 X	2290	-0-	-0-	-0-	131	1	2127	2	Y	19	13	1			7
						11	4		21	9						
05	796 X	796	-0-	-0-	-0-	46	1	728	2	Y	19	19	1			7
						1	4		21	9						
06	660 X	116	-0-	-544	-0-	6	1	97	2	Y	12	16	1			3
						13	9									
07	2356 X	384	-0-	-1972	-0-	20	1	317	2	Y	40	26	1	1	6	16
						3	4		44	9						
08	2356 X	848	-0-	-1508	-0-	52	1	765	2	Y	27	36	1			7
						1	4		30	9						
KGFU 1		WELL #: W 52		RRCID -> 199313		COMPL. DATE 01/07/2004			TOTAL DEPTH 10430 PERF.10204 - 10224							
03	279 N	237	-0-	-42	-0-	14	1	219	2	Y	3	2	1			3
						1	4		3	9						
04	540 N	-0-	-0-	-540	-0-					Y	-0-	3	1			-0-
05	971 N	971	-0-	-0-	-0-	57	1	903	2	Y	9	5	1			4
						1	4		10	9						
06	240 N	201	-0-	-39	-0-	12	1	187	2	Y	2	6	1			-0-
						2	9									
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	961 N	-0-	-0-	-961	-0-					Y	-0-					-0-
KGFU 2		WELL #: W 73		RRCID -> 229071		COMPL. DATE 02/04/2007			TOTAL DEPTH 11300 PERF.10500 - 10520							
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	65				Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	65				Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	65				Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	65				Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	65				Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	65				Y	-0-					-0-
KGFU 2		WELL #: W 72		RRCID -> 231415		COMPL. DATE 05/02/2007			TOTAL DEPTH 10844 PERF.10944 - 10974							
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
KGFU 2		WELL #: W 74		RRCID -> 231462		COMPL. DATE 05/02/2007			TOTAL DEPTH 11325 PERF.10472 - 10499							
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KATY (WILCOX CONS.)		//CONT.// 48278 850		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WALLER					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310											
KGFU 1		WELL #: W 62		RRCID -> 234346		COMPL. DATE 11/11/2019		TOTAL DEPTH 10463 PERF. 9986 - 10268					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
03	4154 X	3525	-0-	-629	-0-	198 1	3255 2	Y	48	22 1			32
04	4020 X	3238	-0-	-782	-0-	185 1	2998 2	Y	36	50 1			18
05	3441 X	3066	-0-	-375	-0-	179 1	2833 2	Y	46	34 1			30
06	3666 X	3666	-0-	-0-	-0-	210 1	3419 2	Y	25	49 1			6
07	3674 X	3674	-0-	-0-	-0-	221 1	3418 2	Y	5	8 1			3
*08	3540 X	3540	-0-	-0-	-0-	225 1	3314 2	Y	-0-				3

RIVES		WELL #: 1		RRCID -> 235573		COMPL. DATE 03/31/2008		TOTAL DEPTH 11050 PERF.10544 - 10724					
03	248 X	80	-0-	-168	-0-	4 1	74 2	Y	1				6
04	360 X	168	-0-	-192	-0-	9 1	157 2	Y	1				7
05	2867 X	2867	-0-	-0-	-0-	169 1	2687 2	Y	7	3 1			11
06	2147 X	2147	-0-	-0-	-0-	124 1	2011 2	Y	6	1 1			16
07	186 X	-0-	-0-	-186	-0-	8 1	121 2	Y	-0-				16
08	2852 X	130	-0-	-2722	-0-	8 1	121 2	Y	-0-				16

KGFU 2		WELL #: W 75		RRCID -> 235761		COMPL. DATE 11/30/2007		TOTAL DEPTH 10800 PERF.10650 - 10652					
03	976 X	976	-0-	-0-	-0-	56 1	913 2	Y	2	2 1			8
04	660 X	660	-0-	-0-	-0-	38 1	615 2	Y	4				12
05	434 X	186	-0-	-248	-0-	11 1	172 2	Y	3				15
06	930 X	76	-0-	-854	-0-	4 1	69 2	Y	3				18
07	961 X	103	-0-	-858	-0-	6 1	96 2	Y	-0-				18
08	961 X	93	-0-	-868	-0-	6 1	86 2	Y	-0-				18

KGFU 1		WELL #: W 63		RRCID -> 238209		COMPL. DATE 04/11/2008		TOTAL DEPTH 10500 PERF.10298 - 10348					
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03	7750 X	6765	-0-	-985	-0-	382 1	6285 2	37 4	61 9	Y	55	47 1			32
04	7500 X	6605	-0-	-895	-0-	380 1	6178 2	32 4	15 9	Y	14	32 1			14
05	7750 X	5879	-0-	-1871	-0-	347 1	5509 2	6 4	17 9	Y	15	19 1			10
06	7500 X	6272	-0-	-1228	-0-	362 1	5888 2	15 4	7 9	Y	6	3 1			13
07	6820 X	6328	-0-	-492	-0-	381 1	5884 2	49 4	14 9	Y	13	14 1	1 6		11
08	6820 X	6381	-0-	-439	-0-	402 1	5933 2	2 4	44 9	Y	40	35 1			17
KGFU 2		WELL #: W 77		RRCID -> 247676		COMPL. DATE 01/09/2009			TOTAL DEPTH 11000 PERF.10590 - 10614						
03	1369 N	1369	-0-	-0-	-0-	77 1	1280 2	8 4	4 9	Y	4	3 1			1
04	1241 N	1241	-0-	-0-	-0-	72 1	1163 2	6 4		Y	-0-	1 1			-0-
05	1346 N	1346	-0-	-0-	-0-	78 1	1246 2	2 4	20 9	Y	18	1 1			17
06	1966 N	1966	-0-	-0-	-0-	112 1	1837 2	5 4	12 9	Y	11	1 1			27
*07	1546 N	1546	-0-	-0-	-0-	93 1	1440 2	12 4	1 9	Y	1	1 1			27
08	1333 N	1030	-0-	-303	-0-	65 1	957 2	1 4	7 9	Y	6	1 1			32
KGFU 1		WELL #: W 64		RRCID -> 248051		COMPL. DATE 09/18/2013			TOTAL DEPTH 10609 PERF. 9964 - 10372						
03	4123 X	3620	-0-	-503	-0-	206 1	3391 2	20 4	3 9	Y	3	2 1			3
04	3720 X	3305	-0-	-415	-0-	191 1	3098 2	16 4		Y	-0-	3 1			-0-
05	3937 X	1789	-0-	-2148	-0-	106 1	1681 2	2 4		Y	-0-				-0-
06	3890 X	3890	-0-	-0-	-0-	224 1	3656 2	10 4		Y	-0-				-0-
07	3937 X	3626	-0-	-311	-0-	219 1	3379 2	28 4		Y	-0-				-0-
08	3627 X	3069	-0-	-558	-0-	195 1	2873 2	1 4		Y	-0-				-0-
KGFU 1		WELL #: W 70		RRCID -> 248822		COMPL. DATE 10/02/2013			TOTAL DEPTH 10600 PERF.10032 - 10114						
03	3461 X	3461	-0-	-0-	-0-	198 1	3243 2	19 3	1 9	Y	1	5 1			8
04	2490 X	2466	-0-	-24	-0-	141 1	2293 2	12 4	20 9	Y	18	18 1			8
05	3193 X	2168	-0-	-1025	-0-	129 1	2037 2	2 4		Y	-0-	8 1			-0-
06	3090 X	2726	-0-	-364	-0-	157 1	2555 2	7 4	7 9	Y	6	6 1			-0-
07	3493 X	3493	-0-	-0-	-0-	210 1	3242 2	27 4	14 9	Y	13	11 1			2
08	3193 X	2882	-0-	-311	-0-	183 1	2698 2	1 4		Y	-0-				2

OIL AND GAS DIVISION

 KATY (WILCOX CONS.) //CONT.// 48278 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WALLER
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 KGUFU 1 WELL #: W 65 RRCID -> 251710 COMPL. DATE 05/11/2010 TOTAL DEPTH 10757 PERF.10210 - 10488

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	5270 X	3697	-0-	-1573	-0-	209 1	3432 2	20 4	36 9	Y	33	19 1		23
04	5100 X	4051	-0-	-1049	-0-	232 1	3776 2	20 4	23 9	Y	21	35 1		9
05	4867 X	3651	-0-	-1216	-0-	215 1	3423 2	4 4	9 9	Y	8	11 1		6
06	4710 X	4166	-0-	-544	-0-	239 1	3892 2	10 4	25 9	Y	23	29 1		-0-
07	4867 X	3938	-0-	-929	-0-	237 1	3648 2	30 4	23 9	Y	21	20 1		1
08	4185 X	3458	-0-	-727	-0-	219 1	3238 2	1 4		Y	-0-			1

 KGUFU 1 WELL #: W 71 RRCID -> 252403 COMPL. DATE 08/05/2014 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9971 - 10390

03	5487 X	4272	-0-	-1215	-0-	242 1	3968 2	23 4	39 9	Y	35	17 1		22
04	5400 X	4670	-0-	-730	-0-	268 1	4350 2	22 4	30 9	Y	27	38 1		11
05	5580 X	4445	-0-	-1135	-0-	260 1	4129 2	5 4	51 9	Y	46	32 1		25
06	5400 X	2955	-0-	-2445	-0-	169 1	2749 2	7 4	30 9	Y	27	50 1		2
07	4836 X	3048	-0-	-1788	-0-	182 1	2817 2	24 4	25 9	Y	23	23 1		2
08	4836 X	3933	-0-	-903	-0-	250 1	3682 2	1 4		Y	-0-			2

 LAKEHILLS PRODUCTION, INC. 483440
 PARKER, J. W. WELL #: 1 RRCID -> 108339 COMPL. DATE 12/01/1983 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10382 - 10398

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 08/09/2022														

 LINDOW OIL & GAS, LLC 501267
 CRIDER, VERNA B. GAS UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 098985 COMPL. DATE 02/20/1982 TOTAL DEPTH 10510 PERF.10275 - 10300

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			76
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			76
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			76
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			76
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			76
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			76

 SOUTH KATY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 103254 COMPL. DATE 10/14/1982 TOTAL DEPTH 10500 PERF. N/A

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 03/02/2022 - WELL PLUGGED 3/2/2022														

 MURRY WELL #: 1 RRCID -> 112046 COMPL. DATE 05/01/1984 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10519 - 10551

03	367 N	367	-0-	-0-	-0-	142 1	225 2			Y	-0-			81
04	330 N	-0-	-0-	-330	-0-					Y	-0-	81 1		-0-
05	310 N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-			-0-
06	330 N	-0-	-0-	-330	-0-					Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

KATY (WILCOX CONS.)		//CONT.//		48278 850	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WALLER				
LINDOW OIL & GAS, LLC		//CONT.//		501267								
MURRY		WELL #:		2	RRCID ->	133857	COMPL. DATE	03/10/1990	TOTAL DEPTH	10795	PERF.10606 - 10640	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
03	3100 N	1670	-0-	-1430	7330	644	1	1026	2	Y	-0-	136
04	3000 N	-0-	-0-	-3000	4330					Y	-0-	-0-
05	3100 N	-0-	-0-	-3100	1230					Y	-0-	-0-
06	1500 N	-0-	-0-	-1500	-0-					Y	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-

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	
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

KGFCU		WELL #:		5302	RRCID ->	209255	COMPL. DATE	04/25/2005	TOTAL DEPTH	11080	PERF. 3991 - 3996	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	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	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

KGFCU		WELL #:		3312	RRCID ->	222776	COMPL. DATE	08/27/2013	TOTAL DEPTH	4111	PERF. 3719 - 3721	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

KGFCU		WELL #:		5310	RRCID ->	222778	COMPL. DATE	11/03/2006	TOTAL DEPTH	4146	PERF. 3985 - 3990	
03	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-	-0-
04	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
*08	207 N	207	-0-	-0-	-0-	13	1	193	2	Y	-0-	-0-

OIL AND GAS DIVISION

KATY (3600)		//CONT.//		48278 930	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WALLER					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
KGFCU		WELL #:		4306	RRCID ->	223970	COMPL. DATE	12/04/2006	TOTAL DEPTH	4135	PERF.	3987 - 3992		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

KGFCU		WELL #:		5312	RRCID ->	224207	COMPL. DATE	11/12/2006	TOTAL DEPTH	4136	PERF.	3989 - 3993		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

KINGS COURT (Y-4)		49468 750		NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: NEWTON						
ORX RESOURCES, L.L.C.		627136												
THREADGILL		WELL #:		1	RRCID ->	279216	COMPL. DATE	01/08/2015	TOTAL DEPTH	9703	PERF.	9647 - 9684		
03	12402 R	12402	-0-	-0-	-0-	12092	2	310	9	N	282			307
04	18886	16223	-0-	-2663	-0-	15974	2	249	9	N	226	371	1	162
05	14012	16744	-0-	2732	2732	590	1	16063	2	N	83			245
						91	9							
06	13560	15463	-0-	1903	4635	1553	1	13801	2	N	99	180	1	164
						109	9							
07	14012	11978	-0-	-2034	2601	9649	2	2211	3	N	107			271
						118	9							
08	14012	12957	-0-	-1055	1546	7939	2	4912	3	N	96	190	1	177
						106	9							

KRUEMCKE (WILCOX)		50341 475		NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: LEE						
IRONROC ENERGY		426612												
HERKLOTZ-KRUEMCKE		WELL #:		1	RRCID ->	208543	COMPL. DATE	12/15/2004	TOTAL DEPTH	9794	PERF.	4794 - 4798		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

KURTEN (GEORGETOWN)		50424 600		ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: BRAZOS						
BIG RUN PRODUCTION COMPANY		070370												
LAURA-NICHOLE		WELL #:		1	RRCID ->	189733	COMPL. DATE	04/19/2002	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	9718 - 13745		
03	523 N	523	-0-	-0-	-0-	523	2			N	-0-			35
04	500 N	500	-0-	-0-	-0-	500	2			N	-0-			35
05	502 N	502	-0-	-0-	-0-	502	2			N	-0-			35
06	436 N	436	-0-	-0-	-0-	436	2			N	-0-			35
07	423 N	423	-0-	-0-	-0-	423	2			N	-0-			35
*08	522 N	522	-0-	-0-	-0-	522	2			N	-0-			35

KURTEN (GEORGETOWN)		//CONT.//		50424 600	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: BRAZOS			
HOLLEY OIL COMPANY, LLC				393200								
FRANZE, R. F.		WELL #:			RRCID -> 195021	COMPL. DATE	01/18/1998	TOTAL DEPTH	8735	PERF.	8468 - 10280	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
						AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 09/25/2015												
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC				521544								
COLLEGE HILLS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 157043	COMPL. DATE	07/21/1995	TOTAL DEPTH	14500	PERF.	9668 - 14180	
03	289	N	289	-0-	-0-	-0-	266 2	23 9	N	21	182 1	55
04	257	N	257	-0-	-0-	-0-	226 2	31 9	N	28	2 8	81
05	176	N	176	-0-	-0-	-0-	153 2	23 9	N	21		102
06	539	N	539	-0-	-0-	-0-	389 2	150 9	N	136	10 8	228
07	849	N	849	-0-	-0-	-0-	680 2	169 9	N	154	177 1	205
*08	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	964 2	139 9	N	126	181 1	150
CARROLL-BIERING UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 160785	COMPL. DATE	10/01/1996	TOTAL DEPTH	12692	PERF.	10335 - 12692	
03	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439 2		N	-0-		55
04	420	N	384	-0-	-36	-0-	384 2		N	-0-		55
05	465	N	182	-0-	-283	-0-	182 2		N	-0-		55
06	420	N	291	-0-	-129	-0-	291 2		N	-0-		55
07	403	N	251	-0-	-152	-0-	251 2		N	-0-		55
*08	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301 2		N	-0-		55
DEERFIELD -A- UNIT		WELL #:		1G	RRCID -> 161757	COMPL. DATE	11/14/1996	TOTAL DEPTH	14078	PERF.	10478 - 14989	
03	747	N	747	-0-	-0-	-0-	703 2	44 9	N	40		83
04	750	N	709	-0-	-41	-0-	667 2	42 9	N	38		121
05	775	N	722	-0-	-53	-0-	680 2	42 9	N	38		159
06	720	N	714	-0-	-6	-0-	678 2	36 9	N	33	182 1	10
07	744	N	727	-0-	-17	-0-	692 2	35 9	N	32		42
08	713	N	648	-0-	-65	-0-	616 2	32 9	N	29		71
CARROLL - PETERS UNIT		WELL #:		1H	RRCID -> 162306	COMPL. DATE	31/02/1997	TOTAL DEPTH	13063	PERF.	10053 - 13454	
03	372	N	343	-0-	-29	-0-	315 2	28 9	N	25	172 1	48
04	384	N	384	-0-	-0-	-0-	352 2	32 9	N	29		77
05	347	N	347	-0-	-0-	-0-	318 2	29 9	N	26		103
06	405	N	405	-0-	-0-	-0-	373 2	32 9	N	29		132
07	403	N	380	-0-	-23	-0-	350 2	30 9	N	27		159
*08	388	N	388	-0-	-0-	-0-	356 2	32 9	N	29		188
STEEPHOLLOW UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 168707	COMPL. DATE	02/25/2011	TOTAL DEPTH	10947	PERF.	9839 - 14179	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

KURTEN (GEORGETOWN) //CONT.// 50424 600 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZOS
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544
WEEDON, J. E. UNIT WELL #: 2RE RRCID -> 170172 COMPL. DATE 06/12/1998 TOTAL DEPTH 12586 PERF.10110 - 14058

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					205
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					205
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	119	1		1 5	85
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85

GOEN, OLIVER F. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 170769 COMPL. DATE 08/26/1998 TOTAL DEPTH 13920 PERF.10986 - 14862

03	434	N	359	-0-	-75	-0-	341	2	18	9	N	16					81
04	293	N	293	-0-	-0-	-0-	271	2	22	9	N	20					101
05	371	N	371	-0-	-0-	-0-	353	2	18	9	N	16					117
06	360	N	281	-0-	-79	-0-	272	2	9	9	N	8	1	8			124
07	310	N	289	-0-	-21	-0-	281	2	8	9	N	7					131
08	372	N	282	-0-	-90	-0-	275	2	7	9	N	6					137

FRANUS GT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 279926 COMPL. DATE 06/11/2014 TOTAL DEPTH 12235 PERF.11911 - 16688

03	3968	X	2035	-0-	-1933	-0-	713	1	1289	2	N	30	190	1			45
							33	9									
04	3570	X	3314	-0-	-256	-0-	690	1	2592	2	N	29	1	8			73
							32	9									
05	3379	X	3302	-0-	-77	-0-	713	1	2561	2	N	25					98
							28	9									
06	3150	X	2857	-0-	-293	-0-	690	1	2145	2	N	20					118
							22	9									
07	3410	X	3237	-0-	-173	-0-	687	1	2525	2	N	23					141
							25	9									
08	3410	X	2611	-0-	-799	-0-	622	1	1968	2	N	19					160
							21	9									

KURTEN (SUB-CLARKSVILLE) 50424 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON
EMPIRE TEXAS OPERATING LLC 100365
RASCO, G.D. WELL #: 1 RRCID -> 095037 COMPL. DATE 06/07/1981 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8034 - 8052

03	525	N	525	-0-	-0-	-0-	517	2	8	9	N	7					23
04	720	N	467	-0-	-253	-0-	467	2			N	-0-					23
05	403	N	255	-0-	-148	-0-	255	2			N	-0-					23
06	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	1331	2	24	9	N	22					45
07	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	1084	2	7	9	N	6					51
*08	614	N	614	-0-	-0-	-0-	608	2	6	9	N	5					56

RASCO, G. D. & ANNIE WELL #: 2 RRCID -> 128000 COMPL. DATE 08/11/1988 TOTAL DEPTH 8289 PERF. 8058 - 8066

03	859	N	859	-0-	-0-	-0-	859	2			N	-0-					92
04	750	N	706	-0-	-44	-0-	706	2			N	-0-					92
05	868	N	724	-0-	-144	-0-	724	2			N	-0-					92
06	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	1160	2			N	-0-					92
07	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	1277	2			N	-0-					92
*08	765	N	765	-0-	-0-	-0-	762	2	3	9	N	3					95

RASCO, G. D. & ANNIE WELL #: 3 RRCID -> 165234 COMPL. DATE 08/02/1997 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 8077 - 8106

03	1395	N	1098	-0-	-297	-0-	1081	2	17	9	N	15					70
04	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	1128	2	17	9	N	15					85
05	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	1338	2	20	9	N	18					103
06	2100	N	2100	-0-	-0-	-0-	2083	2	17	9	N	15					118
07	2016	N	2016	-0-	-0-	-0-	1997	2	19	9	N	17	108	1			27
*08	2209	N	2209	-0-	-0-	-0-	2192	2	17	9	N	15					42

KURTEN (SUB-CLARKSVILLE)		//CONT.//		50424 800	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: MADISON			
EMPIRE TEXAS OPERATING LLC		//CONT.//		100365								
RASCO, G. D.		WELL #:		4	RRCID ->	197648	COMPL. DATE	09/10/2003	TOTAL DEPTH	8205	PERF.	8042 - 8065
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	665 N	665	-0-	-0-	-0-	665 2			N	-0-		24
04	30 N	9	-0-	-21	-0-	9 2			N	-0-		24
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-		24
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-		24
07	9 N	-0-	-0-	-9	-0-				N	-0-		24
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		24

FAULCONER ENERGY, LLC		263648			ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: MADISON			
WIESE GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	101683	COMPL. DATE	01/29/1982	TOTAL DEPTH	9280	PERF.	8159 - 8183
03	2635 N	1453	-0-	-1182	-0-	333 1	1106 2		N	13		109
04	2550 N	1413	-0-	-1137	-0-	433 1	962 2		N	16		125
05	2077 N	1239	-0-	-838	-0-	352 1	863 2		N	22		147
06	1581 N	1581	-0-	-0-	-0-	386 1	1175 2		N	18	1 8	164
07	2778 N	2778	-0-	-0-	-0-	424 1	2329 2		N	23	177 1	10
*08	2762 N	2762	-0-	-0-	-0-	429 1	2315 2		N	16		26

SCHOLZ GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	103068	COMPL. DATE	09/17/1982	TOTAL DEPTH	9215	PERF.	8147 - 8175
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

TOOMEY		WELL #:		1	RRCID ->	114550	COMPL. DATE	11/08/1984	TOTAL DEPTH	8436	PERF.	8108 - 8132
03	1643 N	1369	-0-	-274	-0-	317 1	1052 2		N	-0-		128
04	1620 N	1022	-0-	-598	-0-	317 1	705 2		N	-0-		128
05	1798 N	1031	-0-	-767	-0-	298 1	733 2		N	-0-		128
06	1469 N	1469	-0-	-0-	-0-	364 1	1105 2		N	-0-		128
07	2274 N	2274	-0-	-0-	-0-	351 1	1923 2		N	-0-		128
*08	2211 N	2211	-0-	-0-	-0-	346 1	1865 2		N	-0-		128

LA BELLE (6300 B)		50638 870			ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: JEFFERSON			
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC		918475										
BROUSSARD & HEBERT "D"		WELL #:		1	RRCID ->	245831	COMPL. DATE	12/22/2008	TOTAL DEPTH	9400	PERF.	6307 - 6311
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

LAKE CREEK (CHASE)		51421 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY							
DAYLIGHT PETROLEUM LLC		208171													
LAKE CREEK UNIT		WELL #: 22		RRCID -> 165329		COMPL. DATE 09/22/1997		TOTAL DEPTH 11812 PERF. 8690 - 8710							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03	T. A.	210	-0-	210	210	112	1	98	2	Y	-0-				-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	210					Y	-0-				-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	210					Y	-0-				-0-
06	210 X	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

LAKE CREEK UNIT		WELL #: 50		RRCID -> 249245		COMPL. DATE 03/23/2008		TOTAL DEPTH 12500 PERF. 8840 - 8931							
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

BUTLER, LILLIE K.		WELL #: 4		RRCID -> 286897		COMPL. DATE 12/19/2019		TOTAL DEPTH 12015 PERF. 8482 - 8988							
03	3100 X	2955	-0-	-145	-0-	1994	1	910	2	Y	46				99
						51	9								
04	3030 X	2687	-0-	-343	-0-	2515	1	139	2	Y	30				129
						33	9								
05	3131 X	2408	-0-	-723	-0-	2216	1	131	2	Y	55	87	1		97
						61	9								
06	3030 X	2175	-0-	-855	-0-	2020	1	111	2	Y	40				137
						44	9								
07	3131 X	1872	-0-	-1259	-0-	1754	1	62	2	Y	51				188
						56	9								
08	2945 X	1552	-0-	-1393	-0-	1453	1	59	2	Y	36	160	1		64
						40	9								

LAKE CREEK (WILCOX CONSOLIDATED)		51421 935		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY							
DAYLIGHT PETROLEUM LLC		208171													
REYNOLDS, R. - BUTLER		WELL #: 1		RRCID -> 104772		COMPL. DATE 04/06/2007		TOTAL DEPTH 12000 PERF.10868 - 11096							
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				43
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				43
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				43
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				43
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				43
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				43

LAKE CREEK UNIT		WELL #: 37		RRCID -> 111728		COMPL. DATE 01/18/2006		TOTAL DEPTH 12200 PERF. 9964 - 11998							
03	1705 N	1549	-0-	-156	-0-	857	1	657	2	Y	32	34	1		3
						35	9								
04	1620 N	43	-0-	-1577	-0-	36	1	6	2	Y	1				4
						1	9								
05	1612 N	-0-	-0-	-1612	-0-					Y	-0-				4
06	1500 N	-0-	-0-	-1500	-0-					Y	-0-				4
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-				4
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				4

LAKE CREEK UNIT		WELL #: 39LT		RRCID -> 115783		COMPL. DATE 11/25/1984		TOTAL DEPTH 12000 PERF.11813 - 11864							
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

LAKE CREEK (WILCOX CONSOLIDATED)//CONT.// 51421 935 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MONTGOMERY
 DAYLIGHT PETROLEUM LLC //CONT.// 208171
 LAKE CREEK UNIT WELL #: 40 RRCID -> 117141 COMPL. DATE 10/14/1994 TOTAL DEPTH 12001 PERF.11168 - 11196

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

LAKE CREEK UNIT WELL #: 39UT RRCID -> 117521 COMPL. DATE 04/01/1985 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11355 - 11369

03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

LAKE CREEK UNIT WELL #: 36 RRCID -> 117798 COMPL. DATE 05/25/1989 TOTAL DEPTH 15669 PERF.11608 - 11648

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

LAKE CREEK UNIT WELL #: 27 RRCID -> 123460 COMPL. DATE 02/08/1987 TOTAL DEPTH 13620 PERF. 3565 - 3585

03	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

KING, R. V. WELL #: 1AT RRCID -> 124689 COMPL. DATE 06/25/1987 TOTAL DEPTH 11720 PERF.11440 - 11514

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

WILLIAMS UNIT WELL #: RRCID -> 127301 COMPL. DATE 02/26/1988 TOTAL DEPTH 11820 PERF.10984 - 11081

03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			33
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			33
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			33
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			33
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			33
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			33

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 05/22/2019

LAKE CREEK (WILCOX CONSOLIDATED)//CONT.// 51421 935 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MONTGOMERY																	
DAYLIGHT PETROLEUM LLC //CONT.// 208171																	
KAYSER WELL #: 1 RRCID -> 127968 COMPL. DATE 06/07/1988 TOTAL DEPTH 11866 PERF.11670 - 11680																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAKE CREEK UNIT WELL #: 46 RRCID -> 129413 COMPL. DATE 02/06/1996 TOTAL DEPTH 12925 PERF.10214 - 11088																	
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAKE CREEK UNIT WELL #: 45 RRCID -> 130086 COMPL. DATE 07/01/1996 TOTAL DEPTH 14610 PERF.11012 - 11568																	
03		14B2 EXT	27	-0-	27	27	5	1	5	2	Y	15	14	1			1
							17	9									
04		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
05		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		27 X		-0-	-0-	-27					Y	-0-					-0-
07		0 N		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		0 N		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LAKE CREEK UNIT WELL #: 32 RRCID -> 132330 COMPL. DATE 04/16/1996 TOTAL DEPTH 15012 PERF.10938 - 11370																	
03		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LAKE CREEK UNIT WELL #: 29 RRCID -> 134367 COMPL. DATE 05/06/1996 TOTAL DEPTH 12870 PERF.10956 - 11132																	
03		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LAKE CREEK UNIT WELL #: 43 RRCID -> 137233 COMPL. DATE 12/13/1996 TOTAL DEPTH 12965 PERF.11070 - 11596																	
03		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LAKE CREEK (WILCOX CONSOLIDATED)//CONT.// 51421 935 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: MONTGOMERY		
DAYLIGHT PETROLEUM LLC //CONT.// 208171												
LAKE CREEK UNIT WELL #: 50 RRCID -> 160738 COMPL. DATE 10/26/1996 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10960 - 11810												
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

LAKE CREEK UNIT WELL #: 53 RRCID -> 161718 COMPL. DATE 12/23/1996 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10983 - 11752												
03	15 N	-0-	-0-	-15	-0-				Y	-0-		1
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		1
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		1
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		1
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		1
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		1

LAKE CREEK UNIT WELL #: 57 RRCID -> 164026 COMPL. DATE 06/11/1997 TOTAL DEPTH 12060 PERF.11122 - 11770												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

LAKE CREEK UNIT WELL #: 62 RRCID -> 166327 COMPL. DATE 11/17/1997 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9938 - 10325												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

LAKE CREEK UNIT WELL #: 60 RRCID -> 166575 COMPL. DATE 08/25/1997 TOTAL DEPTH 12080 PERF.11112 - 11896												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

LAKE CREEK UNIT WELL #: 64 RRCID -> 166849 COMPL. DATE 09/26/1997 TOTAL DEPTH 12110 PERF.11806 - 11984												
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

LAKE CREEK UNIT WELL #: 58 RRCID -> 166898 COMPL. DATE 10/01/1997 TOTAL DEPTH 12520 PERF.11467 - 12380												
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

LAKE CREEK (WILCOX CONSOLIDATED)//CONT.//		51421 935		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY						
DAYLIGHT PETROLEUM LLC		//CONT.// 208171												
LAKE CREEK UNIT		WELL #: 75		RRCID -> 169430		COMPL. DATE 03/31/1998		TOTAL DEPTH 12200 PERF.11113 - 11888						
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
03	14B2 EXT	449	-0-	449	844	241	1	194	2	Y	13	12	1	1
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	844	14	9			Y	-0-	1	1	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	844					Y	-0-			-0-
06	844 X	-0-	-0-	-844	-0-					Y	-0-			-0-
07	434 X	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-			-0-
08	434 X	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-			-0-
LAKE CREEK UNIT		WELL #: 74		RRCID -> 169514		COMPL. DATE 07/13/1999		TOTAL DEPTH 12106 PERF.10607 - 10932						
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
LAKE CREEK UNIT		WELL #: 70		RRCID -> 169657		COMPL. DATE 07/31/1998		TOTAL DEPTH 12255 PERF.11095 - 11817						
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
LAKE CREEK UNIT		WELL #: 71		RRCID -> 169685		COMPL. DATE 02/08/2001		TOTAL DEPTH 12444 PERF.10334 - 12164						
03	4712 X	3769	-0-	-943	-0-	1956	1	1780	2	Y	30	32	1	3
04	4560 X	116	-0-	-4444	-0-	33	9			Y	-0-	3	1	-0-
05	4712 X	-0-	-0-	-4712	-0-	99	1	17	2	Y	-0-			-0-
06	4560 X	-0-	-0-	-4560	-0-					Y	-0-			-0-
07	4712 X	-0-	-0-	-4712	-0-					Y	-0-			-0-
08	3782 X	-0-	-0-	-3782	-0-					Y	-0-			-0-
KING, R. V. GU "B"		WELL #: 1		RRCID -> 169696		COMPL. DATE 07/28/1998		TOTAL DEPTH 12490 PERF.11582 - 12254						
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
LAKE CREEK UNIT		WELL #: 72		RRCID -> 170805		COMPL. DATE 10/02/1998		TOTAL DEPTH 12300 PERF.11324 - 11948						
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

LAKE CREEK (WILCOX CONSOLIDATED)//CONT.// 51421 935 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: MONTGOMERY			
DAYLIGHT PETROLEUM LLC //CONT.// 208171													
LAKE CREEK UNIT WELL #: 80 RRCID -> 174643 COMPL. DATE 07/22/1999										TOTAL DEPTH	12300	PERF.11294 - 11867	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
LAKE CREEK UNIT WELL #: 86 RRCID -> 188165 COMPL. DATE N/A										TOTAL DEPTH	13850	PERF.12920 - 13024	
03	866 N	715	-0-	-151	-0-		369 1	333 2	Y	12	11 1		1
							13 9						
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	1 1		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	600 N	-0-	-0-	-600	-0-				Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
LAKE CREEK UNIT WELL #: 82 RRCID -> 209621 COMPL. DATE 03/30/2012										TOTAL DEPTH	14720	PERF.11682 - 11750	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
KING, R. V. WELL #: 3 RRCID -> 217684 COMPL. DATE 04/20/2006										TOTAL DEPTH	12520	PERF.10865 - 11232	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	25			219
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	25			244
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	25			269
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			269
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			269
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	53			322
LAKE CREEK UNIT WELL #: 96 RRCID -> 222502 COMPL. DATE 04/29/2006										TOTAL DEPTH	12170	PERF.11114 - 11852	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
LAKE CREEK UNIT WELL #: 95 RRCID -> 231709 COMPL. DATE 05/17/2006										TOTAL DEPTH	12268	PERF.11269 - 11925	
03	14B2 EXT	154	-0-	154	154		88 1	65 2	Y	1	1 1		-0-
							1 9						
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	154				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	154				Y	-0-			-0-
06	154 X	-0-	-0-	-154	-0-				Y	-0-			-0-
07	155 X	-0-	-0-	-155	-0-				Y	-0-			-0-
08	155 X	-0-	-0-	-155	-0-				Y	-0-			-0-

LAKE CREEK (WILCOX LOWER)		51421 937		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY		
DAYLIGHT PETROLEUM LLC		208171								
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 INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	2595 N	2595	-0-	-0-	-0-	1457 1	1099 2	N	35	164
04	2100 N	735	-0-	-1365	-0-	39 9	104 2	N	33 162 1	35
05	2170 N	-0-	-0-	-2170	-0-	36 9		N	30	65
06	2100 N	-0-	-0-	-2100	-0-			N	15	80
07	775 N	-0-	-0-	-775	-0-			N	52	132
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	132

LAKE CREEK UNIT		WELL #: 92		RRCID -> 179039		COMPL. DATE 06/14/2000		TOTAL DEPTH 14800 PERF.13645 - 14303		
03	310 X	43	-0-	-267	-0-	23 1	20 2	Y	-0-	-0-
04	300 X	-0-	-0-	-300	-0-			Y	-0-	-0-
05	310 X	-0-	-0-	-310	-0-			Y	-0-	-0-
06	30 X	-0-	-0-	-30	-0-			Y	-0-	-0-
07	31 X	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-	-0-
08	31 X	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-	-0-

LAKE CREEK UNIT		WELL #: 85		RRCID -> 180716		COMPL. DATE 09/09/2000		TOTAL DEPTH 14960 PERF.13726 - 13781		
03	12871 X	12871	-0-	-0-	-0-	7264 1	5571 2	Y	33 39 1	3
04	12120 X	4	-0-	-12116	-0-	36 9	1 2	Y	-0-	-0-
05	12524 X	-0-	-0-	-12524	-0-	3 1		Y	-0-	-0-
06	12120 X	-0-	-0-	-12120	-0-			Y	-0-	-0-
07	12524 X	-0-	-0-	-12524	-0-			Y	-0-	-0-
08	12524 X	-0-	-0-	-12524	-0-			Y	-0-	-0-

LAKE CREEK UNIT		WELL #: 84		RRCID -> 181166		COMPL. DATE 06/22/2006		TOTAL DEPTH 14399 PERF.13194 - 14163		
03	9083 X	8342	-0-	-741	-0-	4687 1	3655 2	Y	-0-	-0-
04	8790 X	-0-	-0-	-8790	-0-			Y	-0-	-0-
05	9083 X	-0-	-0-	-9083	-0-			Y	-0-	-0-
06	8610 X	-0-	-0-	-8610	-0-			Y	-0-	-0-
07	8680 X	-0-	-0-	-8680	-0-			Y	-0-	-0-
08	8339 X	-0-	-0-	-8339	-0-			Y	-0-	-0-

LAKE CREEK UNIT		WELL #: 90		RRCID -> 182523		COMPL. DATE 02/23/2001		TOTAL DEPTH 14726 PERF.13572 - 14283		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

KING, R. V. GU "B"		WELL #: 5		RRCID -> 182880		COMPL. DATE 11/14/2013		TOTAL DEPTH 14923 PERF.13390 - 13578		
03	3312 X	3312	-0-	-0-	-0-	2321 1	956 2	N	32	144
04	3318 X	3318	-0-	-0-	-0-	35 9	172 2	N	28	172
05	3275 X	3275	-0-	-0-	-0-	31 9	181 2	N	37	209
06	3030 X	2982	-0-	-48	-0-	41 9	153 2	N	32 169 1	72
07	3192 X	3192	-0-	-0-	-0-	2794 1	107 2	N	52	124
08	3131 X	2734	-0-	-397	-0-	35 9	107 2	N	-0-	124

LAKE CREEK (WILCOX LOWER)		//CONT.// 51421 937		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY			
DAYLIGHT PETROLEUM LLC		//CONT.// 208171									
BUTLER, LILLIE K.		WELL #: 6		RRCID -> 183066		COMPL. DATE 04/11/2001		TOTAL DEPTH 14984		PERF.13688 - 14438	
M	O	GAS 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
03	1116 N	1116	-0-	-0-	-0-	802 1	297 2	N	15		60
04	990 N	974	-0-	-16	-0-	17 9	50 2	N	12		72
05	1043 N	1043	-0-	-0-	-0-	13 9	57 2	N	20		92
06	1278 N	1278	-0-	-0-	-0-	964 1	66 2	N	8		100
07	1105 N	1105	-0-	-0-	-0-	22 9	1058 1	N	9		109
08	1023 N	867	-0-	-156	-0-	10 9	826 1	N	6		115
						7 9					
BUTLER, LILLIE K.		WELL #: 7		RRCID -> 184769		COMPL. DATE 11/23/2005		TOTAL DEPTH 14650		PERF.13405 - 13666	
03	186 N	166	-0-	-20	-0-	100 1	66 2	Y	-0-		3
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		3
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	1 1	2
06	150 N	-0-	-0-	-150	-0-			Y	-0-		2
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		2
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	1 1	1
KING, R. V. "A"		WELL #: 3		RRCID -> 186125		COMPL. DATE 08/21/2001		TOTAL DEPTH 14821		PERF.13689 - 14639	
03	3255 X	2903	-0-	-352	-0-	2055 1	848 2	Y	-0-		199
04	3240 X	3208	-0-	-32	-0-	3040 1	168 2	Y	-0-		199
05	3348 X	3211	-0-	-137	-0-	3031 1	180 2	Y	-0-		199
06	3240 X	2649	-0-	-591	-0-	2511 1	138 2	Y	-0-		199
07	3317 X	2862	-0-	-455	-0-	2764 1	98 2	Y	-0-		199
*08	3317 X	2717	-0-	-600	-0-	2611 1	106 2	Y	-0-		199
KING, R. V. GU "B"		WELL #: 6		RRCID -> 186502		COMPL. DATE 08/14/2019		TOTAL DEPTH 14484		PERF.13435 - 13781	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		22
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		22
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		22
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		22
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		22
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		22
LAKE CREEK UNIT		WELL #: 99H		RRCID -> 272142		COMPL. DATE 09/22/2010		TOTAL DEPTH 13328		PERF.13616 - 17880	
03	1991 N	1991	-0-	-0-	-0-	1099 1	857 2	Y	32	35 1	3
04	1890 N	-0-	-0-	-1890	-0-	35 9		Y	-0-	3 1	-0-
05	1953 N	-0-	-0-	-1953	-0-			Y	-0-		-0-
06	1890 N	-0-	-0-	-1890	-0-			Y	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

LAKE CREEK (WILCOX 13,100)		51421 938		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MONTGOMERY		
GATHER PETROLEUM CORPORATION		292850								
MITCHELL-MITCHELL		WELL #: 1A		RRCID -> 114830		COMPL. DATE 12/06/1984		TOTAL DEPTH 14200 PERF.13041 - 13120		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		18
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		18
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		18
06	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

MITCHELL & MITCHELL		51423 120		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MONTGOMERY		
		208171								
		WELL #: 1 B		RRCID -> 154995		COMPL. DATE 06/14/1995		TOTAL DEPTH 3900 PERF. 3555 - 3585		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

LAKE CREEK, N. (YEGUA 5600)		51423 120		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MONTGOMERY		
DAYLIGHT PETROLEUM LLC		208171								
MEC/SEALY-SMITH 'B'		WELL #: 1		RRCID -> 271102		COMPL. DATE 01/21/2013		TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6022 - 6028		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		86
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		86
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		86
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		86
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		86
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		86
PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/17/2022 - WELL PLUGGED 6/17/2022										

LAKE CREEK, N. (4100)		51423 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY		
DAYLIGHT PETROLEUM LLC		208171								
MEC/SEALY-SMITH "G"		WELL #: 1		RRCID -> 183625		COMPL. DATE 08/11/2001		TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3384 - 3519		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

LAKE STEPHENSON(FRIO-MASS.9400)		51560 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS		
JEMCO PRODUCTION, INC		431096								
JACKSON HEIRS		WELL #: _____		RRCID -> 106190		COMPL. DATE 07/01/1983		TOTAL DEPTH 9494 PERF. 9367 - 9370		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		20
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		20
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		20
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		20
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		20
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		20
PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/03/2009										

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

LANE CITY		51859 001		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON								
TC OIL AND GAS, LLC		840303														
GEMINI		WELL #: 2		RRCID -> 286733		COMPL. DATE 08/13/2018		TOTAL DEPTH 6000		PERF. 5655		- 5659				
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LANE CITY (MIOCENE 4300 MIDDLE)		51859 666		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WHARTON								
MOSAIC OIL LLC		589978														
COCKBURN OIL CORPORATION		WELL #: 7		RRCID -> 042692		COMPL. DATE 10/12/1967		TOTAL DEPTH 4195		PERF. N/A						
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	-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-

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

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

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

OIL AND GAS DIVISION

LE TULLE (FRIO 9600)		52581 300		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA						
OLIPDP II, LLC		100467												
DYKES GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 183636		COMPL. DATE 05/29/2001		TOTAL DEPTH 10600		PERF. 9788 - 9808				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM			
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE			
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
LE TULLE (FRIO 10,350)		52581 750		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA						
SQUARE MILE ENERGY, L.L.C.		810815												
EXPRESS		WELL #: 1		RRCID -> 291357		COMPL. DATE 04/05/2021		TOTAL DEPTH 11267		PERF.11508 - 11607				
03	94841	35891	-0-	-58950	-0-	32876	3	3015	9	N	2741	2918	1	317
04	36932	34786	-0-	-2146	-0-	31960	3	2826	9	N	2569	2287	1	599
05	33728	31054	-0-	-2674	-0-	28604	3	2450	9	N	2227	2152	1	674
06	32640	33534	-0-	894	894	30981	3	2553	9	N	2321	2548	1	447
07	37848	35341	-0-	-2507	-0-	32757	3	2584	9	N	2349	2644	1	152
*08	36494	35111	-0-	-1383	-0-	32834	3	2277	9	N	2070	1613	1	609
LEAGUE CITY (10600)		52676 925		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GALVESTON						
KALER ENERGY CORP.		450261												
TIDWELL		WELL #: 1		RRCID -> 288821		COMPL. DATE 02/05/2020		TOTAL DEPTH 10902		PERF.10600 - 10618				
03	50406 #	40130	-0-	-10276	-0-	38960	2	1170	9	N	1064	1241	1	134
04	48060 #	39553	-0-	-8507	-0-	38055	2	1498	9	N	1362	1268	1	228
05	45849 #	37981	-0-	-7868	-0-	36715	2	1266	9	N	1151	1100	1	279
06	44370 #	40038	-0-	-4332	-0-	38777	2	1261	9	N	1146	1067	1	358
07	43431 #	37595	-0-	-5836	-0-	36316	2	1279	9	N	1163	1250	1	271
08	40858 #	NO RPT	-0-	-40858	-0-					N	NO RPT			271
LEAGUE CITY (11250)		52676 931		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GALVESTON						
KALER ENERGY CORP.		450261												
TIDWELL		WELL #: 2		RRCID -> 291784		COMPL. DATE 08/22/2021		TOTAL DEPTH 10930		PERF.10680 - 10682				
03	27187	-0-	-0-	-27187	-0-					N	-0-			230
04	20070 #	-0-	-0-	-20070	-0-					N	-0-	230	1	-0-
05	3999 #	-0-	-0-	-3999	-0-					N	-0-			-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
LEGGETT (WOODBINE)		52978 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POLK						
FLETCHER OPERATING, LLC		273611												
DAVIS, WIRT		WELL #: 5		RRCID -> 157737		COMPL. DATE 01/11/1996		TOTAL DEPTH 12450		PERF.12270 - 12382				
03	6541 X	30	-0-	-6511	-0-	30	2			N	-0-			179
04	6330 X	-0-	-0-	-6330	-0-					N	-0-			179
05	6541 X	-0-	-0-	-6541	-0-					N	-0-			179
06	6330 X	-0-	-0-	-6330	-0-					N	-0-			179
07	6541 X	-0-	-0-	-6541	-0-					N	-0-			179
08	31 X	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT			179
ZARVONA ENERGY LLC		950523												
SMITH IKE T.		WELL #: 1		RRCID -> 058096		COMPL. DATE 12/10/1973		TOTAL DEPTH 12960		PERF.12316 - 12348				
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			109
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			109
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			109
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			109
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			109
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			109

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		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		24
04	180 N	108	-0-	-72	-0-	108 1	N	-0-		24
05	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187 2	N	-0-		24
06	196 N	196	-0-	-0-	-0-	196 2	N	-0-		24
07	124 N	-0-	-0-	-124	-0-		N	-0-		24
08	186 N	-0-	-0-	-186	-0-		N	-0-		24

LIBERTY, SOUTH		53498 001		ASSOCIATED		49B		CNTY: LIBERTY		
DARTEX ENERGY CORPORATION		201208								
ROBINSON, JESSIE		WELL #: 2		RRCID -> 183811		COMPL. DATE 03/28/2001		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8330 - 9707		
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

JOY RESOURCES, INC.		447952		RRCID -> 189034		COMPL. DATE 11/30/2021		TOTAL DEPTH 6497 PERF. 4896 - 4996		
CHEVRON FEE		WELL #: 2A								
03	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
04	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
05	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
06	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
07	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
08	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

NEW HORIZON RESOURCES LLC		606606		RRCID -> 107700		COMPL. DATE 06/01/1983		TOTAL DEPTH 9198 PERF. 7596 - 8020		
BALDWIN, J. C. A/C #1		WELL #: 21								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

MINNIE PRUITT FEE		WELL #: 1		RRCID -> 120280		COMPL. DATE 12/20/1985		TOTAL DEPTH 12450 PERF. 6036 - 6111		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

LIBERTY, SOUTH		//CONT.//		53498 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: LIBERTY								
ODUM OIL & GAS CO.				618675											
BALDWIN, J. C., FEE		-A-	NCT-1	WELL #:	1	RRCID ->	052382	COMPL. DATE	02/20/1985	TOTAL DEPTH	8500	PERF.	7462 - 7530		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
RIO O & P LLC				712827											
SO. LIB. G. U. 1				WELL #:	1	RRCID ->	050090	COMPL. DATE	01/25/1971	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	7733 - 7770		
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1600						N	NO RPT			44
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1600						N	NO RPT			44
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1600						N	NO RPT			44
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1600						N	NO RPT			44
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1600						N	NO RPT			44
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1600						N	NO RPT			44
SHALE OIL CO., INC.				768684											
SUN ABSHIRE FEE				WELL #:	1	RRCID ->	130553	COMPL. DATE	11/28/1988	TOTAL DEPTH	2150	PERF.	1926 - 1944		
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
LIBERTY, SOUTH (COOK MTN. 3)				53498 029	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: LIBERTY								
WAGNER OIL COMPANY				891175											
PARTLOW				WELL #:	1X	RRCID ->	199887	COMPL. DATE	02/13/2004	TOTAL DEPTH	13024	PERF.	12846 - 12894		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
LIBERTY, SOUTH (EY- 6)				53498 240	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: LIBERTY								
NEW HORIZON RESOURCES LLC				606606											
WILLSON, CHARLES, FEE				WELL #:	3	RRCID ->	006844	COMPL. DATE	09/21/1959	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	7450 - 7461		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
LIBERTY, SOUTH (YEGUA 9200)				53498 670	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: LIBERTY								
JOY RESOURCES, INC.				447952											
DANIEL, GOVERNOR BILL 85				WELL #:	1	RRCID ->	206880	COMPL. DATE	12/20/2004	TOTAL DEPTH	11554	PERF.	9300 - 9340		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

LIBERTY, SOUTH (YEGUA 10,400)		53498 840		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIBERTY		
MAGNUM OILFIELD SERVICES LLC		521543								
FISHER, FLORENCE C.		WELL #:	5	RRCID ->	049656	COMPL. DATE	00/00/1901	TOTAL DEPTH	10513	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	301 N	301	-0-	-0-	-0-	1 1	300 2	Y	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05	310 N	162	-0-	-148	-0-	1 1	161 2	Y	-0-	-0-
06	300 N	161	-0-	-139	-0-			Y	-0-	-0-
07	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139 2		Y	-0-	-0-
*08	183 N	183	-0-	-0-	-0-	1 1	182 2	Y	-0-	-0-

LICK BRANCH (8800 SHERWOOD)		53526 476		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIBERTY		
D-MIL PRODUCTION, INC.		196830								
PELICAN		WELL #:	1	RRCID ->	263098	COMPL. DATE	06/24/2011	TOTAL DEPTH	9650	PERF. 8980 - 8997
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	456
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	10	140
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	149	127
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	177	128
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	197	169
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	135	137

LICK BRANCH (9150 HENDERSON)		53526 836		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIBERTY		
RODEL OIL & GAS COMPANY		723575								
LICK BRANCH UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	097281	COMPL. DATE	12/19/1981	TOTAL DEPTH	9550	PERF. 9172 - 9177
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

LIGHTNING (TEX-MISS CONS)		53559 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MATAGORDA		
HILCORP ENERGY COMPANY		386310								
GREEN		WELL #:	1ST	RRCID ->	288489	COMPL. DATE	09/10/2020	TOTAL DEPTH	15217	PERF. 13916 - 14757
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	253766 X	212204	-0-	-41562	-0-	863 1	204128 2	N	6557	6791 1 296
						7213 9				
04	224850 X	197537	-0-	-27313	-0-	870 1	190093 2	N	5976	5689 1 583
						6574 9				
05	213032 X	207525	-0-	-5507	-0-	817 1	199978 2	N	6118	6186 1 515
						6730 9				
06	240239 X	240239	-0-	-0-	-0-	906 1	231775 2	N	6871	7214 1 172
						7558 9				
07	246272 X	246272	-0-	-0-	-0-	932 1	237374 2	N	7242	6972 1 442
						7966 9				
*08	243094 X	243094	-0-	-0-	-0-	942 1	234488 2	N	6967	6892 1 517
						7664 9				

OIL AND GAS DIVISION

LIGHTNING (TEX-MISS CONS)		//CONT.//		53559 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MATAGORDA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
GREEN		WELL #:		2ST	RRCID -> 289857	COMPL. DATE	02/22/2020	TOTAL	DEPTH	14981	PERF.	14120	-	14186
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
03		228656 X	184969	-0-	-43687	-0-	753 1	178231 2	N	5441	5409 1	202		
							5985 9							
04		189300 X	154878	-0-	-34422	-0-	684 1	149378 2	N	4378	4322 1	258		
							4816 9							
05		194463 X	174692	-0-	-19771	-0-	689 1	168754 2	N	4772	4830 1	200		
							5249 9							
06		185490 X	172959	-0-	-12531	-0-	654 1	167113 2	N	4720	4700 1	220		
							5192 9							
07		191673 X	175281	-0-	-16392	-0-	666 1	169459 2	N	4687	4799 1	108		
							5156 9							
08		184977 X	172440	-0-	-12537	-0-	668 1	166380 2	N	4902	4746 1	264		
							5392 9							

LINNVILLE BAYOU (FRIO 7800)		53780 100		NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: MATAGORDA					
TEXAKOMA OPERATING, L.P.		844190												
LINNVILLE SWD		WELL #:		1	RRCID -> 255477	COMPL. DATE	12/14/2009	TOTAL	DEPTH	3500	PERF.	2876	-	2990
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		

LINNVILLE BAYOU (BELL SAND)		53814 025		NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: MATAGORDA					
STRATA RESOURCES		825454												
BELL, RUSSELL		WELL #:		1	RRCID -> 137436	COMPL. DATE	12/05/1990	TOTAL	DEPTH	9053	PERF.	8082	-	8086
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
03		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
04		H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
05		H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
06		H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
07		H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
08		H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		

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	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
03		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		153		
04		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		153		
05		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		153		
06		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		153		
07		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		153		
08		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		153		
		PLUGGED AND ABANDONED		12/05/2019										

LISSIE (MIOCENE 2440)		53915 250		NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WHARTON					
MOAIC OIL LLC		589978												
BROYLES, WALTER		WELL #:		2	RRCID -> 178399	COMPL. DATE	06/30/2000	TOTAL	DEPTH	2624	PERF.	2325	-	2328
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
08		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	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	
03	436 N	436	-0-	-0-	-0-	436 3			N	-0-	82
04	747 N	747	-0-	-0-	-0-	81 1	666 3		N	-0-	82
05	1725 N	1725	-0-	-0-	-0-	186 1	1539 3		N	-0-	82
06	1362 N	1362	-0-	-0-	-0-	133 1	1229 3		N	-0-	82
*07	1783 N	1783	-0-	-0-	-0-	179 1	1604 3		N	-0-	82
*08	1455 N	1455	-0-	-0-	-0-	150 1	1305 3		N	-0-	82

POOLE GAS UNIT		53915 375		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO			
WELL #: 1		RRCID -> 097927		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 9740		PERF. 9516 - 9644			
03	682 N	311	-0-	-371	-0-	311 3			N	-0-	83
04	1708 N	1708	-0-	-0-	-0-	186 1	1522 3		N	-0-	83
05	2393 N	2393	-0-	-0-	-0-	258 1	2135 3		N	-0-	83
06	2199 N	2199	-0-	-0-	-0-	215 1	1984 3		N	-0-	83
*07	2204 N	2204	-0-	-0-	-0-	221 1	1983 3		N	-0-	83
*08	3099 N	3099	-0-	-0-	-0-	319 1	2780 3		N	-0-	83

LAKESIDE IRRIGATION CO. UNIT		53915 375		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO			
WELL #: 1		RRCID -> 101167		COMPL. DATE 05/03/1982		TOTAL DEPTH 9700		PERF. 9659 - 9682			
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	33
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	33
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	33
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	33
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	33
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	33

CLINTON GAS UNIT		53915 375		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO			
WELL #: 2		RRCID -> 122383		COMPL. DATE 09/24/1986		TOTAL DEPTH 9615		PERF. 9526 - 9534			
03	310 N	146	-0-	-164	-0-	146 3			N	-0-	45
04	360 N	276	-0-	-84	-0-	30 1	246 3		N	-0-	45
05	310 N	-0-	-0-	-310	-0-				N	-0-	45
06	391 N	391	-0-	-0-	-0-	38 1	353 3		N	-0-	45
07	279 N	-0-	-0-	-279	-0-				N	-0-	45
*08	245 N	245	-0-	-0-	-0-	25 1	220 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	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

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	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

OIL AND GAS DIVISION

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

LISSIE GU 2 WELL #: 1 RRCID -> 096710 COMPL. DATE 09/23/1981 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 9637 - 9672

03	124	N	83	-0-	-41	-0-	83	3			N	-0-					-0-
04	240	N	185	-0-	-55	-0-	20	1	165	3	N	-0-					-0-
05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
06	391	N	391	-0-	-0-	-0-	38	1	353	3	N	-0-					-0-
*07	477	N	477	-0-	-0-	-0-	48	1	429	3	N	-0-					-0-
*08	265	N	265	-0-	-0-	-0-	27	1	238	3	N	-0-					-0-

LISSIE GU 3 WELL #: 1 RRCID -> 096713 COMPL. DATE 10/10/1981 TOTAL DEPTH 9699 PERF. 9536 - 9677

03	1488	X	135	-0-	-1353	-0-	135	3			N	-0-					59
04	1917	X	1917	-0-	-0-	-0-	208	1	1709	3	N	-0-					59
05	5950	X	5950	-0-	-0-	-0-	643	1	5307	3	N	-0-					59
06	4787	X	4787	-0-	-0-	-0-	469	1	4318	3	N	-0-					59
*07	3100	N	4791	-0-	1691	1691	480	1	4311	3	N	-0-					59
*08	6558	X	4867	-0-	-1691	-0-	502	1	4365	3	N	-0-					59

LEE-MITCHELL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 112029 COMPL. DATE 07/20/1984 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 9635 - 9654

03	62	N	33	-0-	-29	-0-	33	3			N	-0-					148
04	126	N	126	-0-	-0-	-0-	14	1	112	3	N	-0-					148
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					148
06	548	N	548	-0-	-0-	-0-	54	1	494	3	N	-0-					148
*07	634	N	634	-0-	-0-	-0-	64	1	570	3	N	-0-					148
*08	195	N	195	-0-	-0-	-0-	20	1	175	3	N	-0-					148

LISSIE, SOUTH (YEGUA 6900) 53919 601 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
HRB OPERATING COMPANY, INC. 407764
WIESE BROS., WELL #: 1 RRCID -> 172621 COMPL. DATE 03/22/1999 TOTAL DEPTH 9744 PERF. 7026 - 7028

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

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

03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					85
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					85
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					85
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					85
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					85
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					85

PLUGGED AND ABANDONED 01/14/2019

LISSIE, SOUTH (YEGUA 6900) //CONT.// 53919 601 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
 OBLAEN RESOURCES LLC 617546
 BURGER-RHOADES WELL #: 1 RRCID -> 288242 COMPL. DATE 09/27/2019 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 6892 - 6916

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10

LISSIE, W. (FRIO 4200) 53921 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLORADO
 MOSAIC OIL LLC 589978
 THOMAS WELL #: 3 RRCID -> 224959 COMPL. DATE 07/03/2006 TOTAL DEPTH 4356 PERF. 4086 - 4090

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LISSIE, W. (WILCOX UPPER) 53921 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
 WAGNER OIL COMPANY 891175
 WIESE WELL #: 1ST RRCID -> 237923 COMPL. DATE 12/06/2008 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9574 - 9658

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

THOMAS TRUST WELL #: 1 RRCID -> 244799 COMPL. DATE 11/02/2008 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9786 - 9798

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

LIVE OAK BAYOU (MIOCENE) 54132 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
 HILLHOUSE OPERATING COMPANY, LLC 388557
 LEWIS WELL #: 4 RRCID -> 096029 COMPL. DATE 02/14/2000 TOTAL DEPTH 6896 PERF. 3354 - 3403

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

LEWIS, J. C. WELL #: 5 RRCID -> 176502 COMPL. DATE 12/27/1999 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6032 - 6182

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

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	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

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

LIVINGSTON (WILCOX)		54193 550		ASSOCIATED		49B		CNTY: POLK				
BXP OPERATING, LLC		042191										
GRANBURY, C. B. A/C #4		WELL #: 103		RRCID -> 291697		COMPL. DATE 10/01/2019		TOTAL DEPTH 7500		PERF. 6991 - 6995		
03	3608 R	3608	-0-	-0-	-0-	2625	1	878	2	N	95	168
04	3180 R	3180	-0-	-0-	-0-	105	9					
05	3100 #	2795	-0-	-305	-0-	2446	1	734	2	N	-0-	168
						2246	1	513	2	N	33	201
						36	9					
06	3000 #	2220	-0-	-780	-0-	1735	1	485	2	N	-0-	201
07	3100 #	2449	-0-	-651	-0-	2285	1	164	2	N	-0-	201
*08	3937 R	3937	-0-	-0-	-0-	3102	1	835	2	N	-0-	201

NADSOILCO LLC		598945		WINTERS		WELL #: 2		RRCID -> 292750		COMPL. DATE 03/05/2022		TOTAL DEPTH 7002		PERF. 6695 - 6700	
03	15624 #	15210	-0-	-414	-0-	15089	3	121	9	N	110		110		
04	20914 R	20914	-0-	-0-	-0-	20835	3	79	9	N	72		182		
05	15624 #	15535	-0-	-89	-0-	15385	3	150	9	N	136	181	1	137	
06	24549 R	24549	-0-	-0-	-0-	24311	3	238	9	N	216	189	1	164	
*07	25833 R	25833	-0-	-0-	-0-	25537	3	296	9	N	269	365	1	68	
08	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			68	

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

LIVINGSTON (1500)		//CONT.//		54193 840	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: POLK					
DURANGO RESOURCES CORP.				235945								
KINGSBURY CO.HOLDING CORP.		WELL #:		5	RRCID -> 170572	COMPL. DATE 10/15/1998	TOTAL DEPTH 4557	PERF. 1624	- 1636			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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			
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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			
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
VIESCA GAS CO.				885574								
STATE SAVINGS BANK		WELL #:		2	RRCID -> 182602	COMPL. DATE 04/15/2001	TOTAL DEPTH 2935	PERF. 1889	- 1894			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	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			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
DICK & FALING		WELL #:		16	RRCID -> 242412	COMPL. DATE 08/08/2008	TOTAL DEPTH 3200	PERF. 2368	- 2372			
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LOCHRIDGE (K) 54268 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA
 CERBERUS ENGINEERING, LLC 141992
 RAMSEY STATE FARM WELL #: 7 RRCID -> 289941 COMPL. DATE 08/30/2020 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6202 - 6208

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	62 #	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 # NO RPT	-0-	-0-	-0-	-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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LOMITA (WILCOX 7400 SD) 54540 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
RANCHO CULLEN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 284976 COMPL. DATE 08/24/2017 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7470 - 7475

03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			150
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			150
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			150
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			150
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			150
08	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			150

LOMITA (WILCOX 8200 SD.) 54540 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO
EOG RESOURCES, INC. 253162
RVW TRUST UNIT WELL #: 1 RRCID -> 291723 COMPL. DATE 02/21/2021 TOTAL DEPTH 11146 PERF. 8377 - 8385

03	137113	110832	-0-	-26281	1066795	103681	2	38	4	N	6466	6416	1	345
						7113	9							
04	132690	105624	-0-	-27066	1039729	99160	2	16	4	N	5862	5961	1	246
						6448	9							
05	137113	77312	-0-	-59801	979928	72158	2	424	4	N	4300	4139	1	407
						4730	9							
06	132690	331797	-0-	199107	1179035	314941	2	272	4	N	15076	15192	1	291
						16584	9							
07	137113	385605	-0-	248492	1427527	365610	2	1825	4	N	16518	16662	1	147
						18170	9							
*08	2068984	389285	-0-	-1679699	-0-	370704	2	1417	4	N	15604	15468	1	283
						17164	9							

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

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

OIL AND GAS DIVISION

LONG PRAIRIE (HACKBERRY, 7300)		54712 300		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: NEWTON						
84 ENERGY LLC		856467													
DONNER		WELL #: 2		RRCID -> 266322		COMPL. DATE 04/11/2012		TOTAL DEPTH 7550		PERF. 7296 - 7301					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

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

LONG PRAIRIE (11800)		54712 400		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: ORANGE						
PETRODOME OPERATING, LLC		660286													
FUNCHESS		WELL #: 1		RRCID -> 272446		COMPL. DATE 11/27/2013		TOTAL DEPTH 12652		PERF.11785 - 11793					
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

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					
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	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-

LONG PRAIRIE (12000)		54712 450		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: ORANGE						
OLIPDP II, LLC		100467													
FUNCHESS		WELL #: 1		RRCID -> 269146		COMPL. DATE 06/29/2012		TOTAL DEPTH 12652		PERF.12100 - 12108					
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
*07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	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.		810815													
NEW LUM / BLACK STONE		WELL #: 1		RRCID -> 280165		COMPL. DATE 02/24/2019		TOTAL DEPTH 11415		PERF.11185 - 11247					
03	128205	76084	-0-	-52121	-0-	73429	3	2655	9	N	2414	2532	1		526
04	125400	74295	-0-	-51105	-0-	71574	3	2721	9	N	2474	2703	1		297
05	23963	65844	-0-	41881	41881	63477	3	2367	9	N	2152	2005	1		444
06	23190	63511	-0-	40321	82202	61221	3	2290	9	N	2082	1980	1		546
07	202527	72144	-0-	-130383	-0-	69490	3	2654	9	N	2413	2520	1		439
*08	118773	71368	-0-	-47405	-0-	68793	3	2575	9	N	2341	2338	1		442

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

03		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

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

03		DLQ	G-10	3	-0-	3	3	3	2		Y	-0-			57
04		DLQ	G-10	15	-0-	15	18	15	2		Y	-0-			57
05		DLQ	G-10	8	-0-	8	26	8	2		Y	-0-			57
06			40 N	14	-0-	-26	-0-	14	2		Y	-0-			57
07			31 N	10	-0-	-21	-0-	10	2		Y	-0-			57
08			8 N	NO RPT	-0-	-8	-0-				Y	NO RPT			57

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

03		14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2		N	-0-			-0-
04		31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2		N	-0-			-0-
05		13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2		N	-0-			-0-
06		21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2		N	-0-			-0-
07		31	N	17	-0-	-14	-0-	17	2		N	-0-			-0-
08		13	N	NO RPT	-0-	-13	-0-				N	NO RPT			-0-

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

03		7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2		N	-0-			-0-
04		24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	2		N	-0-			-0-
05		10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2		N	-0-			-0-
06		17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2		N	-0-			-0-
07		31	N	30	-0-	-1	-0-	30	2		N	-0-			-0-
08		10	N	NO RPT	-0-	-10	-0-				N	NO RPT			-0-

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

03		14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	342				Y	NO RPT			-0-
04		14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	342				Y	NO RPT			-0-
05		14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	342				Y	NO RPT			-0-
06		14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	342				Y	NO RPT			-0-
07		14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	342				Y	NO RPT			-0-
08		14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	342				Y	NO RPT			-0-

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

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

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	PROD	AMT CODE	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		
03 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	735			N	NO RPT	-0-	
04 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	735			N	NO RPT	-0-	
05 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	735			N	NO RPT	-0-	
06 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	735			N	NO RPT	-0-	
07 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	735			N	NO RPT	-0-	
08 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	735			N	NO RPT	-0-	

LOST RANCH (LY-4 YEGUA)		55045 240		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: LIBERTY			
TC OIL AND GAS, LLC		840303								
NELSON TRUST		WELL #: 1		RRCID -> 152795	COMPL. DATE 02/17/2000	TOTAL DEPTH 14231	PERF.13348	- 13376		
03 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05 H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

LOUISE		55120 001		ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: WHARTON			
MAGNUM PRODUCING, LP		521516								
LANCASTER, W. H.		WELL #: 5		RRCID -> 287522	COMPL. DATE 05/18/2019	TOTAL DEPTH 7204	PERF. 6133	- 6141		
03	3906	2741	-0-	-1165	-0-	186 1 7 9	2548 2	N	6	148
04	3780	-0-	-0-	-3780	-0-			N	-0-	148
05	3906	665	-0-	-3241	-0-	665 2		N	-0-	148
06	3150 #	1042	-0-	-2108	-0-	168 1	874 2	N	-0-	148
07	3255 #	817	-0-	-2438	-0-	180 1	637 2	N	-0-	148
08	2728 #	NO RPT	-0-	-2728	-0-			N	NO RPT	148

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		
03 14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04 14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
08 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-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		
03 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2290			N	NO RPT	-0-	
04 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2290			N	NO RPT	-0-	
05 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2290			N	NO RPT	-0-	
06 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2290			N	NO RPT	-0-	
07 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2290			N	NO RPT	-0-	
08 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2290			N	NO RPT	-0-	

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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								
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LOUISE, E. (7000)		55121 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON								
RESOURCE EXPL & PROD, INC.		703393														
WILSON		WELL #: 1		RRCID -> 279313		COMPL. DATE 09/10/2014		TOTAL DEPTH 15000 PERF. 6994 - 6999								
03	14B DENY	6260	-0-	6260	9329	6260	2			N	-0-					142
04	14B2 EXT	325	-0-	325	9654	325	2			N	-0-					142
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	9654					N	-0-					142
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	9654					N	-0-					142
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	9654					N	-0-					142
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	9654					N	-0-					142

LOUISE, NORTH (ALLENSON B 4300)		55122 046		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON								
MAGNUM PRODUCING, LP		521516														
RASMUSSEN		WELL #: 2		RRCID -> 236470		COMPL. DATE 05/03/2008		TOTAL DEPTH 7314 PERF. 4324 - 4327								
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOUISE, NORTH (FRIO 4100)		55122 138		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON								
FIELD PETROLEUM CORP.		266906														
HARFST COUEY		WELL #: 1		RRCID -> 271136		COMPL. DATE 04/11/2013		TOTAL DEPTH 8350 PERF. 4130 - 4135								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OIL AND GAS DIVISION

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

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						
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-				-0-
06	14B DENY	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-

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						
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-				-0-

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						
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-				-0-
06	14B DENY	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-

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						
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-				-0-

LOUISE, SOUTH (FRIO 5480)		55125 210		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON								
ROOME OIL CO.		727045														
ROOME-HUTCHINS		WELL #: 2		RRCID -> 091925		COMPL. DATE 09/29/2021		TOTAL DEPTH 7060		PERF. 3010 - 3172						
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-				-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-				-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-				-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-				-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-				-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-				-0-

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	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
BROSSARD TRUST		WELL #:	45	RRCID ->	209755	COMPL. DATE	05/26/2005	TOTAL DEPTH	9197	PERF. 8971 - 8974
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	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-
JEFFERSON LAND CO.		WELL #:	43	RRCID ->	218755	COMPL. DATE	03/19/2008	TOTAL DEPTH	9330	PERF. 8811 - 8818
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	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-
JEFFERSON LAND COMPANY		WELL #:	40	RRCID ->	242398	COMPL. DATE	08/08/2008	TOTAL DEPTH	9855	PERF. 8972 - 8976
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
08	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
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
JEFFERSON LAND COMPANY		WELL #:	63	RRCID ->	251262	COMPL. DATE	08/03/2009	TOTAL DEPTH	9129	PERF. 9038 - 9041
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	479438		Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	479438		Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	479438		Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	479438		Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	479438		Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	479438		Y	-0-		-0-

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

03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-		
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-		
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-		
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-		
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-		
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-		
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-											

LOVELL LAKE FRIO 1 GU			WELL #: 13	RRCID -> 007038	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A				

03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-		
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-		
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-		
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-		
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-		
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-		
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-											

LOVELL LAKE FRIO I G.U.			WELL #: 8	RRCID -> 039949	COMPL. DATE 04/06/1966	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A				

03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-		
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-		
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-		
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-		
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-		
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-		
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-											

LOVELL LAKE FRIO 1 GAS UNIT			WELL #: 25	RRCID -> 050285	COMPL. DATE 11/07/1972	TOTAL DEPTH	7745	PERF.	N/A				

03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-		
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-		
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-		
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-		
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-		
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-		
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-											

LOVELL LAKE FRIO 1 GAS UNIT			WELL #: 22	RRCID -> 053113	COMPL. DATE 09/28/1971	TOTAL DEPTH	7833	PERF.	N/A				

03/01		BALANCING DATE STATUS -> -7											
03		155 #	144	-0-	-11	B	-18	4	1	140	2	N	-0-
04		150 #	159	-0-	9	B	-9	4	1	155	2	N	-0-
05		155 #	164	-0-	9	B	-0-	4	1	160	2	N	-0-
06		159 R	159	-0-	-0-	B	-0-	4	1	155	2	N	-0-
07		168 R	168	-0-	-0-	B	-0-	5	1	163	2	N	-0-
*08		168 R	168	-0-	-0-	B	-0-	5	1	163	2	N	-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-											

LOVELLS LAKE (FRIO 1)		//CONT.//		55184 213	ASSOCIATED	49B	CNTY: JEFFERSON					
MILESTONE OPERATING, INC.		//CONT.//		567103								
LOVELL LAKE FRIO 1 GAS UNIT		WELL #:		27	RRCID ->	058462	COMPL. DATE	01/21/1997	TOTAL DEPTH	7848	PERF.	7687 - 7689
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

LOVELLS LAKE FRIO / GAS UNIT		WELL #:		31	RRCID ->	072991	COMPL. DATE	03/31/1977	TOTAL DEPTH	7797	PERF.	N/A

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

LOVELLS LAKE FRIO 1 GAS UNIT		WELL #:		37	RRCID ->	186166	COMPL. DATE	11/19/2001	TOTAL DEPTH	7765	PERF.	7678 - 7697

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
06		14B DENY	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-												

LOVELLS LAKE FRIO 1 GAS UNIT		WELL #:		39	RRCID ->	234372	COMPL. DATE	02/07/2008	TOTAL DEPTH	7792	PERF.	7648 - 7652

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
06		14B DENY	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-												

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

03		0 N	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-		-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-		-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-		-0-

LOVELLS LAKE (MARG. 2)		55184 426		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JEFFERSON		
MILESTONE OPERATING, INC.		567103								
JEFFERSON LAND CO.		WELL #: 27		RRCID -> 189092		COMPL. DATE 02/28/2002		TOTAL DEPTH 7705 PERF. 7345 - 7372		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	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-

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			
03	152 N	152	-0-	-0-	-0-	4	1	148	2	N	-0-
04	147 N	147	-0-	-0-	-0-	4	1	143	2	N	-0-
05	152 N	152	-0-	-0-	-0-	4	1	148	2	N	-0-
06	127 N	127	-0-	-0-	-0-	3	1	124	2	N	-0-
07	124 N	121	-0-	-3	-0-	3	1	118	2	N	-0-
08	124 N	121	-0-	-3	-0-	3	1	118	2	N	-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			
03	337 N	337	-0-	-0-	-0-	9	1	328	2	N	-0-
04	346 N	346	-0-	-0-	-0-	8	1	338	2	N	-0-
05	358 N	358	-0-	-0-	-0-	10	1	348	2	N	-0-
06	330 N	326	-0-	-4	-0-	8	1	318	2	N	-0-
07	372 N	317	-0-	-55	-0-	9	1	308	2	N	-0-
08	372 N	317	-0-	-55	-0-	9	1	308	2	N	-0-

BROUSSARD TRUST		WELL #: 2		RRCID -> 162242		COMPL. DATE 02/20/1997		TOTAL DEPTH 7856 PERF. 7512 - 7532			
03	248 N	233	-0-	-15	-0-	138	1	95	2	N	-0-
04	245 N	245	-0-	-0-	-0-	134	1	111	2	N	-0-
05	253 N	253	-0-	-0-	-0-	136	1	117	2	N	-0-
06	245 N	245	-0-	-0-	-0-	137	1	108	2	N	-0-
07	248 N	234	-0-	-14	-0-	153	1	81	2	N	-0-
08	248 N	234	-0-	-14	-0-	153	1	81	2	N	-0-

LOVELL LAKE GAS UNIT 1		WELL #: 8		RRCID -> 165898		COMPL. DATE 10/30/2000		TOTAL DEPTH 7754 PERF. 6819 - 6872		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
08	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			
03	187 N	187	-0-	-0-	-0-	5	1	182	2	N	-0-
04	191 N	191	-0-	-0-	-0-	5	1	186	2	N	-0-
05	197 N	197	-0-	-0-	-0-	5	1	192	2	N	-0-
06	191 N	191	-0-	-0-	-0-	5	1	186	2	N	-0-
07	187 N	187	-0-	-0-	-0-	5	1	182	2	N	-0-
*08	187 N	187	-0-	-0-	-0-	5	1	182	2	N	-0-

LOVELLS LAKE (MARG. 7500)		//CONT.//		55184 740	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: JEFFERSON			
MILESTONE OPERATING, INC.		//CONT.//		567103								
LOVELL LAKE GAS UNIT 1		WELL #:		9	RRCID ->	167710	COMPL. DATE	03/21/1998	TOTAL DEPTH	7835	PERF. 7470 -	7522
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	
03	1029 N	1029	-0-	-0-	-0-	226	1	803	2	Y	-0-	-0-
04	1106 N	1106	-0-	-0-	-0-	220	1	886	2	Y	-0-	-0-
05	1137 N	1137	-0-	-0-	-0-	224	1	913	2	Y	-0-	-0-
06	990 N	900	-0-	-90	-0-	221	1	679	2	Y	-0-	-0-
07	1147 N	890	-0-	-257	-0-	246	1	644	2	Y	-0-	-0-
08	1147 N	890	-0-	-257	-0-	245	1	645	2	Y	-0-	-0-

LOVELL LAKE GAS UNIT 1		WELL #:		10	RRCID ->	170087	COMPL. DATE	08/01/1998	TOTAL DEPTH	7848	PERF. 7520 -	7548
03	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	1			N	-0-	-0-
04	8 N	7	-0-	-1	-0-	7	1			N	-0-	-0-
05	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	1			N	-0-	-0-
06	8 N	7	-0-	-1	-0-	7	1			N	-0-	-0-
07	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	1			N	-0-	-0-
08	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	1			N	-0-	-0-

BROUSSARD TRUST		WELL #:		62	RRCID ->	172180	COMPL. DATE	01/29/1999	TOTAL DEPTH	7858	PERF. 7508 -	7517
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	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-

JEFFERSON LAND CO.		WELL #:		6	RRCID ->	184007	COMPL. DATE	07/16/2001	TOTAL DEPTH	7793	PERF. 7478 -	7508
03	249 N	249	-0-	-0-	-0-	7	1	242	2	Y	-0-	-0-
04	270 N	251	-0-	-19	-0-	6	1	245	2	Y	-0-	-0-
05	259 N	259	-0-	-0-	-0-	6	1	253	2	Y	-0-	-0-
06	241 N	241	-0-	-0-	-0-	6	1	235	2	Y	-0-	-0-
07	248 N	219	-0-	-29	-0-	6	1	213	2	Y	-0-	-0-
08	248 N	219	-0-	-29	-0-	6	1	213	2	Y	-0-	-0-

BROUSSARD TRUST		WELL #:		26	RRCID ->	184049	COMPL. DATE	07/18/2001	TOTAL DEPTH	7811	PERF. 7530 -	7554
03	211 N	211	-0-	-0-	-0-	93	1	103	2	Y	14	15 1
						15	9					
04	223 N	223	-0-	-0-	-0-	90	1	110	2	Y	21	19 1
						23	9					
05	230 N	230	-0-	-0-	-0-	91	1	116	2	Y	21	20 1
						23	9					
06	216 N	216	-0-	-0-	-0-	92	1	103	2	Y	19	21 1
						21	9					
07	219 N	219	-0-	-0-	-0-	103	1	92	2	Y	22	22 1
						24	9					
*08	218 N	218	-0-	-0-	-0-	103	1	92	2	Y	21	19 1
						23	9					

BROUSSARD TRUST		WELL #:		8	RRCID ->	186133	COMPL. DATE	09/25/2001	TOTAL DEPTH	7790	PERF. 7400 -	7544
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-

LOVELLS LAKE (MARG. 7500)		//CONT.//		55184 740	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: JEFFERSON						
MILESTONE OPERATING, INC.		//CONT.//		567103										
BROUSSARD TRUST				WELL #: 34	RRCID -> 187608	COMPL. DATE 02/08/2002	TOTAL DEPTH 7721	PERF. 7548	- 7559					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	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					
03	186 N	177	-0-	-9	-0-	4 1	173 2	N			-0-			-0-
04	180 N	171	-0-	-9	-0-	4 1	167 2	N			-0-			-0-
05	177 N	177	-0-	-0-	-0-	4 1	173 2	N			-0-			-0-
06	180 N	151	-0-	-29	-0-	4 1	147 2	N			-0-			-0-
07	186 N	146	-0-	-40	-0-	4 1	142 2	N			-0-			-0-
08	186 N	146	-0-	-40	-0-	4 1	142 2	N			-0-			-0-

JEFFERSON LAND COMPANY				WELL #: 51	RRCID -> 207448	COMPL. DATE 02/04/2005	TOTAL DEPTH 7858	PERF. 7478	- 7520					
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-			-0-

BROUSSARD TRUST				WELL #: 46	RRCID -> 250035	COMPL. DATE 04/20/2009	TOTAL DEPTH 7721	PERF. 7507	- 7527					
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N			NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N			NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N			NO RPT			-0-
06	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-

LOVELLS LAKE, NORTH DAYLIGHT PETROLEUM LLC O'BRIEN				55186 001 208171	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: JEFFERSON						
				WELL #: 2	RRCID -> 188104	COMPL. DATE 02/18/2002	TOTAL DEPTH 9250	PERF. 8447	- 8450					
03	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25 2		N			-0-			55
04	150 N	25	-0-	-125	-0-	25 1		N			-0-			55
05	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45 1		N			-0-			55
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N			-0-			55
07	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50 1		N			-0-			55
*08	31 N	25	-0-	-6	-0-	25 1		N			-0-			55

MILESTONE OPERATING, INC. FAILOR, E.K.				567103		CAPACITY		CNTY: JEFFERSON						
				WELL #: 9	RRCID -> 242866	COMPL. DATE 08/26/2008	TOTAL DEPTH 7444	PERF. 7174	- 7182					
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-			-0-

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	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
LOVELLS LAKE, NORTH (F-7500 FBA)		55186 280		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JEFFERSON							
MILESTONE OPERATING, INC.		567103		WELL #: 61		RRCID -> 257936		COMPL. DATE 06/06/2009		TOTAL DEPTH 8369		PERF. 7494 - 7496			
JEFFERSON LAND COMPANY															
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
06	14B DENY	-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-
LOVELLS LAKE, NORTH (FRIO 7500)		55186 284		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JEFFERSON							
MILESTONE OPERATING, INC.		567103		WELL #: 41		RRCID -> 007058		COMPL. DATE 08/14/1984		TOTAL DEPTH 9500		PERF. 7506 - 7520			
JEFFERSON LAND COMPANY															
03	98 N	98	-0-	-0-	-0-	-0-	2	1	96	2	N	-0-			-0-
04	95 N	95	-0-	-0-	-0-	-0-	2	1	93	2	N	-0-			-0-
05	98 N	98	-0-	-0-	-0-	-0-	2	1	96	2	N	-0-			-0-
06	95 N	95	-0-	-0-	-0-	-0-	2	1	93	2	N	-0-			-0-
07	93 N	88	-0-	-5	-0-	-0-	2	1	86	2	N	-0-			-0-
08	93 N	88	-0-	-5	-0-	-0-	2	1	86	2	N	-0-			-0-
LOVELLS LAKE, NORTH (8400)		55186 300		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JEFFERSON							
MILESTONE OPERATING, INC.		567103		WELL #: 60		RRCID -> 244400		COMPL. DATE 07/30/2008		TOTAL DEPTH 8614		PERF. 8421 - 8424			
JEFFERSON LAND COMPANY															
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
LOVELLS LAKE, N. (7800)		55186 852		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JEFFERSON							
DAYLIGHT PETROLEUM LLC		208171		WELL #: 1		RRCID -> 175352		COMPL. DATE 11/19/1999		TOTAL DEPTH 9700		PERF. 8406 - 8456			
JEFFERSON LAND CO															
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				42
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				42
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				42
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				42
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				42
08	14B2 EXT	-0-	-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					
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				93
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				93
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				93
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				93
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				93
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				93
JEFFERSON LAND CO.		WELL #: 1		RRCID -> 251469		COMPL. DATE 09/01/2018		TOTAL DEPTH 5514		PERF. 5082 - 5088					
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

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

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

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
03	14446	13207	-0-	-1239	-0-	31 1	13069 2	N	97 180 1	294
04	13980	14215	-0-	235	235	107 9	13882 2	N	275 357 1	212
05	13826 #	10161	-0-	-3665	-0-	30 1	10065 2	N	59	271
06	12990 #	10307	-0-	-2683	-0-	303 9	10216 2	N	55	326
07	13206 #	10437	-0-	-2769	-0-	31 1	10277 2	N	117 156 1	287
08	14446	NO RPT	-0-	-14446	-0-	65 9		N	NO RPT	287

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

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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	50
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	50
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	50
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	50
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	50
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	50

LUCKY, WEST (BLANCHE) 55476 055 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
 RODESSA OPERATING COMPANY 723592
 RUGELEY, E. F. WELL #: RRCID -> 232501 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 10920 PERF.10589 - 10596

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			129
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			129
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			129
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			129
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			129
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			129

PLUGGED AND ABANDONED 02/19/2019

LUCKY, WEST (F-12) 55476 275 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
 KIRKPATRICK, JOHN OIL LLC 468971
 WOLF WELL #: RRCID -> 185224 COMPL. DATE 10/15/2001 TOTAL DEPTH 9628 PERF. 9245 - 9257

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

LUCKY, WEST (F-16) 55476 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
 HUEBNER, JOHN A. JR. 410884
 HUEBNER "B" WELL #: RRCID -> 115166 COMPL. DATE 11/10/1984 TOTAL DEPTH 10593 PERF. 9801 - 9813

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

LUCKY, WEST (GOLA) 55476 365 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
 KIRKPATRICK, JOHN OIL LLC 468971
 WOLF WELL #: RRCID -> 182272 COMPL. DATE 03/04/2001 TOTAL DEPTH 9628 PERF. 9295 - 9309

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

WOLF HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 192886 COMPL. DATE 10/05/2002 TOTAL DEPTH 10548 PERF. 9352 - 9360

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

LUCKY, WEST (HARDY HORN, LOWER)		55476 385		ASSOCIATED		49B		CNTY: MATAGORDA				
KIRKPATRICK, JOHN OIL LLC		468971										
WOLF -B-		WELL #:		1 U		RRCID -> 007093		COMPL. DATE 12/20/1960		TOTAL DEPTH 11887		PERF.10376 - 10416
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

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

WOLF		WELL #:		1		RRCID -> 251640		COMPL. DATE 08/27/2009		TOTAL DEPTH 10850		PERF.10407 - 10418
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		67
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		67
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		67
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		67
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		67
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		67

LUCKY, WEST (HARDY HORN, UPPER)		55476 440		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA				
KIRKPATRICK, JOHN OIL LLC		468971										
WOLF		WELL #:		2		RRCID -> 053386		COMPL. DATE 05/25/1999		TOTAL DEPTH 11000		PERF. 2803 - 2823
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

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
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

LUCKY, WEST (WOLF)		55476 715		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA				
KIRKPATRICK, JOHN OIL LLC		468971										
WOLF -B-		WELL #:		1 L		RRCID -> 007090		COMPL. DATE 12/20/1960		TOTAL DEPTH 11887		PERF.10546 - 10556
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

LUCKY, WEST (8,870)		55476 770		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA				
KIRKPATRICK, JOHN OIL LLC		468971										
WOLF		WELL #:		2		RRCID -> 257138		COMPL. DATE 03/23/2010		TOTAL DEPTH 9628		PERF. 8802 - 8809
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

LUCKY LEON (EY-3)
DAVIS SOUTHERN OPERATING CO LLC
JOHNSON

55488 010 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JASPER
206081
WELL #: 6 RRCID -> 232630 COMPL. DATE 11/22/2006 TOTAL DEPTH 7674 PERF. 8182 - 8190

M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10	2019	-0-	2019	2019	832 3 624 9	563 5	Y	567	415 5	1408
04	DLQ G-10	2065	-0-	2065	4084	861 3 585 9	619 5	Y	532	617 5	1323
05	DLQ G-10	513	-0-	513	4597	70 3 397 9	46 5	Y	361	410 1	1274
06	DLQ G-10	421	-0-	421	5018	54 3 327 9	40 5	Y	297	272 1	1299
*07	3000 N	443	-0-	-2557	2461	94 3 308 9	41 5	Y	280	314 1	1265
08	0 N NO RPT		-0-	-0-	2461			Y	NO RPT		1265

LUCKY LEON (EY-8)
DAVIS SOUTHERN OPERATING CO LLC
JOHNSON

55488 072 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JASPER
206081
WELL #: 2 RRCID -> 250665 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 8101 PERF. 8684 - 8690

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

LUCKY LEON (EY-9)
DAVIS SOUTHERN OPERATING CO LLC
JOHNSON

55488 073 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JASPER
206081
WELL #: 1 RRCID -> 254764 COMPL. DATE 05/04/2007 TOTAL DEPTH 7888 PERF. 7972 - 7976

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	144334			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	144334			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	144334			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	144334			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	144334			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	144334			N	NO RPT		-0-

LUCKY LEON (EY-17)
DAVIS SOUTHERN OPERATING CO LLC
KIAMU-JOHNSON (1-S)

55488 081 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JASPER
206081
WELL #: 1 L RRCID -> 201847 COMPL. DATE 12/14/2003 TOTAL DEPTH 10088 PERF. 7523 - 7530

03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

LUEYVILLE (HACKBERRY 2)
OLIPDP II, LLC
LINDSEY

55603 220 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NEWTON
100467
WELL #: 1 RRCID -> 162163 COMPL. DATE 10/01/1996 TOTAL DEPTH 8437 PERF. 8198 - 8214

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		77
04	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		77
05	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		77
*06	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	77 7	-0-
*07	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	H15 VIOL NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

LURA MIRE (YEGUA) 55801 495 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIBERTY
 TC OIL AND GAS, LLC 840303
 BLOXSOM, A. WELL #: 1 RRCID -> 212564 COMPL. DATE 09/02/2005 TOTAL DEPTH 11873 PERF. 11616 - 11684

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

LYDIA (4100) 55890 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
 ALLTEX OPERATING COMPANY 015056
 WIED WELL #: 1 RRCID -> 229103 COMPL. DATE 05/14/2007 TOTAL DEPTH 4014 PERF. 3791 - 3797

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

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

03	116 N	116	-0-	-0-	-0-	115	2	1	9	N	1	69
04	439 N	439	-0-	-0-	-0-	363	2	76	9	N	69	138
05	164 N	164	-0-	-0-	-0-	140	2	24	9	N	22	33
06	898 N	898	-0-	-0-	-0-	826	2	72	9	N	65	98
07	372 N	173	-0-	-199	-0-	165	2	8	9	N	7	105
08	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	3	108

GIESENSCHLAG "C" GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 142219 COMPL. DATE 07/31/1992 TOTAL DEPTH 11888 PERF. 9273 - 11888

03	1904 N	1904	-0-	-0-	-0-	1787	2	117	9	N	106	173	1	87
04	1672 N	1672	-0-	-0-	-0-	1583	2	89	9	N	81			168
05	1612 N	1497	-0-	-115	-0-	1428	2	69	9	N	63	167	1	64
06	1560 N	1455	-0-	-105	-0-	1390	2	65	9	N	59			123
07	1612 N	1511	-0-	-101	-0-	1452	2	59	9	N	54			177
08	1488 N	1482	-0-	-6	-0-	1424	2	58	9	N	53			230

PORTER, L. GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 142758 COMPL. DATE 10/08/1992 TOTAL DEPTH 12264 PERF. 9155 - 12264

03	1096 N	1096	-0-	-0-	-0-	905	2	191	9	N	174			226
04	810 N	649	-0-	-161	-0-	563	2	86	9	N	78	180	1	124
05	1220 N	1220	-0-	-0-	-0-	990	2	230	9	N	209	175	1	158
06	1138 N	1138	-0-	-0-	-0-	989	2	149	9	N	135	180	1	113
07	682 N	669	-0-	-13	-0-	580	2	89	9	N	81			194
08	992 N	70	-0-	-922	-0-	64	2	6	9	N	5			199

SEBESTA, G.A.GEORGETOWN GAS UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 144267 COMPL. DATE 01/29/1993 TOTAL DEPTH 13930 PERF. 9282 - 13930

03	465 N	395	-0-	-70	-0-	100	1	263	2	N	29			136
						32	9							
04	210 N	26	-0-	-184	-0-	25	1	1	9	N	1			137
05	474 N	474	-0-	-0-	-0-	200	1	245	2	N	26			163
						29	9							
06	670 N	670	-0-	-0-	-0-	300	1	329	2	N	37			200
						41	9							
07	314 N	314	-0-	-0-	-0-	175	1	133	2	N	5	176	1	29
						6	9							
08	465 N	-0-	-0-	-465	-0-					N	2			31

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	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
LYONS (GEORGETOWN)		//CONT.//		56020 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BURLESON		
APACHE CORPORATION		//CONT.//		027200							
KNOLLE GEORGETOWN G.U.		WELL #:		1H	RRCID ->	145090	COMPL. DATE	08/11/2000	TOTAL DEPTH	13058	PERF. 9558 - 13092
03	1612 N	1612	-0-	-0-	-0-	1557 2	55 9	N	50	185 1	199
04	1264 N	1264	-0-	-0-	-0-	1206 2	58 9	N	53	188 1	64
05	1352 N	1352	-0-	-0-	-0-	1264 2	88 9	N	80		144
06	1258 N	1258	-0-	-0-	-0-	1183 2	75 9	N	68		212
07	1271 N	1258	-0-	-13	-0-	1196 2	62 9	N	56	181 1	87
08	1271 N	1040	-0-	-231	-0-	986 2	54 9	N	49		136
WATER ENERGY SERVICES, LLC				900331							
LISA		WELL #:		1 D	RRCID ->	106267	COMPL. DATE	04/25/2021	TOTAL DEPTH	5262	PERF. 4700 - 5151
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
J POSEY OPERATING LLC				427904							
WALTON/KOONCE		WELL #:		2	RRCID ->	140468	COMPL. DATE	10/31/1991	TOTAL DEPTH	1900	PERF. 1518 - 1521
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-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
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
MACK LAKE (MIOCENE-FRIO)				56474 250	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JASPER		
JTL OPERATING CO., INC				448052							
DEER CREEK		WELL #:		1	RRCID ->	148228	COMPL. DATE	10/08/1993	TOTAL DEPTH	4155	PERF. 3755 - 3758
03	1443 N	1443	-0-	-0-	-0-	1443 2		N	-0-		-0-
04	782 N	782	-0-	-0-	-0-	782 2		N	-0-		-0-
05	578 N	578	-0-	-0-	-0-	578 2		N	-0-		-0-
06	510 N	313	-0-	-197	-0-	313 2		N	-0-		-0-
07	528 N	528	-0-	-0-	-0-	528 2		N	-0-		-0-
08	527 N	389	-0-	-138	-0-	389 2		N	-0-		-0-

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

03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3705					N	-0-			53
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3705					N	-0-			53
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3705					N	-0-			53
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3705					N	-0-			53
07		0 Z	-0-	-0-	-0-	3705					N	-0-			53
08		14B DENY	-0-	-0-	-0-	3705					N	-0-			53

MADISONVILLE (DEXTER LOWER)			56590 090		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: MADISON					
SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER			806415												
OSBORNE, G. J.			WELL #: 4		RRCID -> 147415		COMPL. DATE 07/19/1998		TOTAL DEPTH 9675		PERF. 5212 - 5230				
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MADISONVILLE (DEXTER NORTH)			56590 180		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MADISON					
WILDFIRE ENERGY OPERATING LLC			923444												
MATHIS, J. W.			WELL #: 1 T		RRCID -> 036615		COMPL. DATE 04/26/1965		TOTAL DEPTH 9441		PERF. N/A				
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06		T. A.	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-

CANNON, W. E.			WELL #: 1 T		RRCID -> 037668		COMPL. DATE 09/10/1965		TOTAL DEPTH 9525		PERF. 9173 - 9215				
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

STONE, HENRIETTA			WELL #: 2		RRCID -> 085577		COMPL. DATE 11/09/1979		TOTAL DEPTH 9998		PERF. 9024 - 9056				
03		1936 X	1936	-0-	-0-	-0-	1936	3			Y	-0-			64
04		1936 X	1936	-0-	-0-	-0-	1936	3			Y	-0-			64
*05		1457 X	216	-0-	-1241	-0-	14	1	202	2	Y	-0-			64
06		2558 N	2558	-0-	-0-	-0-	166	1	2392	2	Y	-0-			-0-
*07		3100 N	3928	-0-	828	-0-	828	245	1	3683	2	Y	-0-		-0-
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	828				Y	NO RPT			-0-

MADISONVILLE (DEXTER 8800)			56590 270		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: MADISON					
FAULCONER ENERGY, LLC			263648												
JOHNSTON UNIT #1			WELL #: 1		RRCID -> 007107		COMPL. DATE 07/24/1953		TOTAL DEPTH 9850		PERF. 9114 - 9195				
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

MADISONVILLE (GLEN ROSE)				56590 565	NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: MADISON		
ORO RESOURCES, LLC				626507									
DAVID				WELL #:	1	RRCID ->	280173	COMPL. DATE	03/26/2015	TOTAL DEPTH	11160	PERF. 9177 - 10848	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

03	DLQ	G-10	248	-0-	248	4317	248 3		Y	-0-			575
04	DLQ	G-10	598	-0-	598	4915	4 3	594 9	Y	540	384 1		731
05	DLQ	G-10	381	-0-	381	5296	197 3	184 9	Y	167	191 1		707
06	DLQ	G-10	998	-0-	998	6294	679 3	319 9	Y	290	374 1		623
07	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	6294			Y	NO RPT			623
08	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	6294			Y	NO RPT			623

MADISONVILLE (RODESSA)				56590 700	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: MADISON		
PROMISE ENERGY OPERATIONS, LLC				681359									
MAGNESS, RUBY				WELL #:	1	RRCID ->	185832	COMPL. DATE	10/12/2001	TOTAL DEPTH	13050	PERF.11704 - 11898	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MITCHELL UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	225940	COMPL. DATE	07/16/2006	TOTAL DEPTH	12312	PERF.11638 - 12050	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILSON				WELL #:	1	RRCID ->	227031	COMPL. DATE	06/10/2006	TOTAL DEPTH	12300	PERF.11800 - 11930	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

REDWOOD ENERGY PRODUCTION, L.P.				697134									
FANNIN, ANGELA FARRIS				WELL #:	1	RRCID ->	206524	COMPL. DATE	12/09/2004	TOTAL DEPTH	12102	PERF.11798 - 11962	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MADISONVILLE (SUB-CLARK, GAS)				56590 712	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: MADISON		
CONTANGO RESOURCES, LLC				100222									
VICK, M. Y.				WELL #:	9	RRCID ->	178692	COMPL. DATE	05/28/2000	TOTAL DEPTH	9590	PERF. 8470 - 8480	
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			60

MADISONVILLE (SUB-CLARK, GAS) //CONT.// 56590 712 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON																
ETX ENERGY, LLC 255141																
FRANCES EVANS UNIT SC WELL #: 1H RRCID -> 246074 COMPL. DATE 12/27/2006 TOTAL DEPTH 8435 PERF. 8800 - 11092																
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				74
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				74
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				74
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				74
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				74
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				74
JAMES LANG UNIT SC WELL #: 1H RRCID -> 246813 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 8442 PERF. 8677 - 8814																
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				95
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				95
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				95
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				95
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				95
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				95
FAULCONER ENERGY, LLC 263648																
BYARS, HELEN WELL #: 1 RRCID -> 007097 COMPL. DATE 04/26/1957 TOTAL DEPTH 9313 PERF. 8393 - 8404																
03	1829 N	1312	-0-	-517	-0-	345	1	944	2	N	21					124
04	1740 N	1155	-0-	-585	-0-	285	1	840	2	N	27					151
05	1981 N	1981	-0-	-0-	-0-	465	1	1492	2	N	22					173
06	1897 N	1897	-0-	-0-	-0-	450	1	1429	2	N	16					189
07	1985 N	1985	-0-	-0-	-0-	465	1	1490	2	N	27					216
*08	2000 N	2000	-0-	-0-	-0-	465	1	1516	2	N	17					233
MADOLE, A. D., GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 007100 COMPL. DATE 04/25/1959 TOTAL DEPTH 9290 PERF. 8396 - 8427																
03	1860 N	1211	-0-	-649	-0-	1211	2			N	-0-					167
04	1710 N	-0-	-0-	-1710	-0-					N	-0-					167
05	1643 N	1321	-0-	-322	-0-	1321	2			N	-0-					167
06	2403 N	2403	-0-	-0-	-0-	2403	2			N	-0-					167
07	2169 N	2169	-0-	-0-	-0-	2169	2			N	-0-					167
*08	1996 N	1996	-0-	-0-	-0-	1996	2			N	-0-					167
CROW GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 062798 COMPL. DATE 03/12/1975 TOTAL DEPTH 9700 PERF. N/A																
03	1147 N	1109	-0-	-38	-0-	109	1	1000	2	N	-0-					-0-
04	1149 N	1149	-0-	-0-	-0-	100	1	1049	2	N	-0-					-0-
05	1236 N	1236	-0-	-0-	-0-	110	1	1126	2	N	-0-					-0-
06	1184 N	1184	-0-	-0-	-0-	107	1	1077	2	N	-0-					-0-
07	1246 N	1246	-0-	-0-	-0-	110	1	1136	2	N	-0-					-0-
*08	1188 N	1188	-0-	-0-	-0-	114	1	1074	2	N	-0-					-0-
HALL, GRACE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 072890 COMPL. DATE 10/26/1976 TOTAL DEPTH 9341 PERF. 8454 - 8466																
03	1054 N	809	-0-	-245	-0-	80	1	729	2	N	-0-					-0-
04	1170 N	856	-0-	-314	-0-	74	1	782	2	N	-0-					-0-
05	1210 N	1210	-0-	-0-	-0-	108	1	1102	2	N	-0-					-0-
06	1057 N	1057	-0-	-0-	-0-	95	1	962	2	N	-0-					-0-
07	1279 N	1279	-0-	-0-	-0-	113	1	1166	2	N	-0-					-0-
08	1209 N	1145	-0-	-64	-0-	110	1	1035	2	N	-0-					-0-

MADISONVILLE (SUB-CLARK, GAS)		//CONT.// 56590 712		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MADISON			
FAULCONER ENERGY, LLC		//CONT.// 263648										
PAYNE, W. W. UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 074587		COMPL. DATE 02/23/1977			TOTAL DEPTH 9365 PERF. 8373 - 8530			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
03	806 N	648	-0-	-158	-0-	64 1	583 2	N	1			93
04	780 N	758	-0-	-22	-0-	1 9	677 2	N	15			108
05	884 N	884	-0-	-0-	-0-	64 1	795 2	N	10			118
06	853 N	853	-0-	-0-	-0-	17 9	770 2	N	6			124
07	884 N	884	-0-	-0-	-0-	78 1	804 2	N	2			126
08	806 N	603	-0-	-203	-0-	11 9	542 2	N	3			129
						76 1						
						7 9						
						2 9						
						3 9						

CLIFTON R. KLEB		WELL #: 1		RRCID -> 075522		COMPL. DATE 04/09/1977			TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8606 - 8614			
03	527 N	420	-0-	-107	-0-	41 1	375 2	N	4			72
04	570 N	539	-0-	-31	-0-	4 9	470 2	N	22			94
05	552 N	552	-0-	-0-	-0-	45 1	479 2	N	24			118
06	530 N	530	-0-	-0-	-0-	24 9	463 2	N	19			137
07	558 N	544	-0-	-14	-0-	47 1	482 2	N	14			151
08	558 N	519	-0-	-39	-0-	26 9	463 2	N	6			157
						46 1						
						21 9						
						47 1						
						15 9						
						49 1						
						7 9						

HALL, GRACE		WELL #: 2		RRCID -> 075523		COMPL. DATE 03/04/1977			TOTAL DEPTH 9420 PERF. 8482 - 8492			
03	372 N	345	-0-	-27	-0-	34 1	310 2	N	1			111
04	567 N	567	-0-	-0-	-0-	1 9	508 2	N	10			121
05	382 N	382	-0-	-0-	-0-	48 1	345 2	N	3			124
06	343 N	343	-0-	-0-	-0-	11 9	307 2	N	5			129
07	436 N	436	-0-	-0-	-0-	34 1	394 2	N	4			133
08	372 N	229	-0-	-143	-0-	3 9	203 2	N	4			137
						30 1						
						6 9						
						38 1						
						4 9						
						22 1						
						4 9						

HALL, GRACE UNIT		WELL #: A 1		RRCID -> 086934		COMPL. DATE 10/16/1979			TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8468 - 8480			
03	1271 N	987	-0-	-284	-0-	97 1	890 2	N	-0-			-0-
04	1260 N	1223	-0-	-37	-0-	106 1	1117 2	N	-0-			-0-
05	1251 N	1251	-0-	-0-	-0-	111 1	1140 2	N	-0-			-0-
06	1233 N	1233	-0-	-0-	-0-	111 1	1122 2	N	-0-			-0-
07	1289 N	1289	-0-	-0-	-0-	113 1	1176 2	N	-0-			-0-
*08	1250 N	1250	-0-	-0-	-0-	120 1	1130 2	N	-0-			-0-

PAYNE, W. W.		WELL #: 2		RRCID -> 087397		COMPL. DATE 01/30/1980			TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8508 - 8526			
03	1302 N	987	-0-	-315	-0-	97 1	890 2	N	-0-			-0-
04	1260 N	1235	-0-	-25	-0-	107 1	1128 2	N	-0-			-0-
05	1240 N	1203	-0-	-37	-0-	107 1	1096 2	N	-0-			-0-
06	1143 N	1143	-0-	-0-	-0-	103 1	1040 2	N	-0-			-0-
07	1271 N	1172	-0-	-99	-0-	103 1	1069 2	N	-0-			-0-
08	1209 N	1036	-0-	-173	-0-	100 1	936 2	N	-0-			-0-

MADISONVILLE (SUB-CLARK, GAS) //CONT.// 56590 712 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON														
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648														
HALL, GRACE GAS UNIT NO. 2 WELL #: 2 RRCID -> 089399 COMPL. DATE 06/27/1980 TOTAL DEPTH 9030 PERF. 8500 - 8511														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	1457 N	1301	-0-	-156	-0-	128	1	1173	2	N	-0-			-0-
04	1669 N	1669	-0-	-0-	-0-	145	1	1524	2	N	-0-			-0-
05	1611 N	1611	-0-	-0-	-0-	143	1	1468	2	N	-0-			-0-
06	1570 N	1570	-0-	-0-	-0-	141	1	1429	2	N	-0-			-0-
07	1736 N	1636	-0-	-100	-0-	144	1	1492	2	N	-0-			-0-
08	1612 N	1571	-0-	-41	-0-	151	1	1420	2	N	-0-			-0-

CROW GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 089400 COMPL. DATE 06/30/1980 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8440 - 8456														
03	1054 N	862	-0-	-192	-0-	85	1	777	2	N	-0-			-0-
04	1035 N	1035	-0-	-0-	-0-	90	1	945	2	N	-0-			-0-
05	1092 N	1092	-0-	-0-	-0-	97	1	995	2	N	-0-			-0-
06	1023 N	1023	-0-	-0-	-0-	92	1	931	2	N	-0-			-0-
07	1085 N	1034	-0-	-51	-0-	91	1	943	2	N	-0-			-0-
08	1085 N	903	-0-	-182	-0-	87	1	816	2	N	-0-			-0-

STRAWATHER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 099517 COMPL. DATE 10/12/1981 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8530 - 8542														
03	1311 N	1311	-0-	-0-	-0-	128	1	1174	2	Y	8			80
04	1320 N	1287	-0-	-33	-0-	110	1	1155	2	Y	20			100
05	1395 N	1279	-0-	-116	-0-	113	1	1155	2	Y	10			110
06	1260 N	1174	-0-	-86	-0-	104	1	1052	2	Y	16	1 8		125
07	1333 N	1256	-0-	-77	-0-	110	1	1135	2	Y	10			135
08	1271 N	1188	-0-	-83	-0-	113	1	1064	2	Y	10			145

KLEB, CLIFTON R. WELL #: 2 RRCID -> 102672 COMPL. DATE 07/25/1982 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8558 - 8574														
03	527 N	460	-0-	-67	-0-	45	1	415	2	Y	-0-			13
04	510 N	481	-0-	-29	-0-	42	1	439	2	Y	-0-			13
05	606 N	606	-0-	-0-	-0-	54	1	552	2	Y	-0-			13
06	577 N	577	-0-	-0-	-0-	52	1	525	2	Y	-0-			13
07	626 N	626	-0-	-0-	-0-	55	1	571	2	Y	-0-			13
*08	588 N	588	-0-	-0-	-0-	57	1	531	2	Y	-0-			13

CAMPBELL ETAL WELL #: 1 RRCID -> 115063 COMPL. DATE 01/23/1985 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8305 - 8314														
03	2232 N	1738	-0-	-494	-0-	550	1	1169	2	N	17			153
04	2840 N	2840	-0-	-0-	-0-	750	1	2061	2	N	26			179
05	2641 N	2641	-0-	-0-	-0-	775	1	1846	2	N	18	174 1		23
06	2525 N	2525	-0-	-0-	-0-	750	1	1754	2	N	19			42
07	2567 N	2567	-0-	-0-	-0-	775	1	1774	2	N	16			58
*08	2474 N	2474	-0-	-0-	-0-	775	1	1669	2	N	27			85

MADISONVILLE (SUB-CLARK, GAS) //CONT.// 56590 712 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON													
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648													
MATHIS, J. F. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 116822 COMPL. DATE 12/31/1984 TOTAL DEPTH 9846 PERF. 8375 - 8383													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03		868 N	585	-0-	-283	-0-	574	2	11	9	N	10	137
04		840 N	611	-0-	-229	-0-	600	2	11	9	N	10	147
05		780 N	780	-0-	-0-	-0-	772	2	8	9	N	7	154
06		570 N	416	-0-	-154	-0-	405	2	11	9	N	10	164
07		773 N	773	-0-	-0-	-0-	772	2	1	9	N	1	165
*08		775 N	770	-0-	-5	-0-	766	2	4	9	N	4	169

HALL WELL #: 1 RRCID -> 118621 COMPL. DATE 08/19/1985 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8452 - 8478													
03		465 N	361	-0-	-104	-0-	36	1	325	2	N	-0-	79
04		418 N	418	-0-	-0-	-0-	36	1	375	2	N	6	85
							7	9					
05		310 N	289	-0-	-21	-0-	25	1	255	2	N	8	93
							9	9					
06		360 N	227	-0-	-133	-0-	20	1	204	2	N	3	96
							3	9					
07		434 N	284	-0-	-150	-0-	24	1	251	2	N	8	104
							9	9					
*08		342 N	342	-0-	-0-	-0-	33	1	309	2	N	-0-	104

WALTON, J. H. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 132240 COMPL. DATE 09/02/1989 TOTAL DEPTH 9412 PERF. 8494 - 8528													
03		1271 N	831	-0-	-440	-0-	831	2			N	-0-	38
04		1260 N	-0-	-0-	-1260	-0-					N	-0-	38
05		1147 N	1076	-0-	-71	-0-	1066	2	10	9	N	9	47
06		1742 N	1742	-0-	-0-	-0-	1728	2	14	9	N	13	60
07		1551 N	1551	-0-	-0-	-0-	1543	2	8	9	N	7	67
*08		1476 N	1476	-0-	-0-	-0-	1476	2			N	-0-	67

MADOLE, A. D. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 132474 COMPL. DATE 10/26/1989 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8327 - 8355													
03		1519 N	1071	-0-	-448	-0-	1060	2	11	9	N	10	107
04		1470 N	-0-	-0-	-1470	-0-					N	-0-	107
05		1240 N	1078	-0-	-162	-0-	1069	2	9	9	N	8	115
06		1817 N	1817	-0-	-0-	-0-	1803	2	14	9	N	13	128
07		1689 N	1689	-0-	-0-	-0-	1672	2	17	9	N	15	143
*08		1633 N	1633	-0-	-0-	-0-	1624	2	9	9	N	8	151

HALL, D. R. WELL #: 2 RRCID -> 140577 COMPL. DATE 10/14/1991 TOTAL DEPTH 9389 PERF. 8497 - 8531													
03		868 N	798	-0-	-70	-0-	78	1	717	2	N	3	92
							3	9					
04		991 N	991	-0-	-0-	-0-	84	1	888	2	N	17	109
							19	9					
05		950 N	950	-0-	-0-	-0-	84	1	857	2	N	8	117
							9	9					
06		911 N	911	-0-	-0-	-0-	81	1	819	2	N	10	127
							11	9					
07		927 N	927	-0-	-0-	-0-	81	1	835	2	N	10	137
							11	9					
*08		897 N	897	-0-	-0-	-0-	86	1	805	2	N	5	142
							6	9					

MADISONVILLE (SUB-CLARK, GAS)		//CONT.//		56590 712	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MADISON		
FAULCONER ENERGY, LLC		//CONT.//		263648								
BIG INCH		WELL #:		1	RRCID ->	161295	COMPL. DATE	07/23/1977	TOTAL DEPTH	9700	PERF.	8532 - 8560
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	682 N	584	-0-	-98	-0-	57 1	525 2	N	2			37
						2 9						
04	747 N	747	-0-	-0-	-0-	63 1	661 2	N	21			58
						23 9						
05	682 N	523	-0-	-159	-0-	46 1	470 2	N	6			64
						7 9						
06	647 N	647	-0-	-0-	-0-	58 1	586 2	N	3			67
						3 9						
07	682 N	658	-0-	-24	-0-	57 1	590 2	N	10			77
						11 9						
*08	591 N	591	-0-	-0-	-0-	56 1	525 2	N	9			86
						10 9						
NZ OPERATING COMPANY INC.				616986								
WIESE GAS UNIT				WELL #:	1 C	RRCID ->	093869	COMPL. DATE	06/05/1981	TOTAL DEPTH	9142	PERF. 8478 - 8490
03	971 N	971	-0-	-0-	-0-	964 3	7 9	N	6			160
						7 9						
04	971 N	971	-0-	-0-	-0-	967 3	4 9	N	4			164
05	1128 N	1128	-0-	-0-	-0-	1110 3	18 9	N	16			180
06	1574 N	1574	-0-	-0-	-0-	1574 3		N	-0-			180
07	1249 N	1249	-0-	-0-	-0-	1230 3	19 9	N	17			197
*08	1324 N	1324	-0-	-0-	-0-	1317 3	7 9	N	6			203
PARTEN OPERATING INC.				642718								
MATHIS, J. W. UNIT				WELL #:	2	RRCID ->	147388	COMPL. DATE	10/07/1993	TOTAL DEPTH	8869	PERF. 8239 - 8245
03	2077 N	2022	-0-	-55	-0-	51 1	1953 2	N	16			195
						18 9						
04	2148 N	2148	-0-	-0-	-0-	50 1	2085 2	N	12			207
						13 9						
05	2210 N	2210	-0-	-0-	-0-	51 1	2148 2	N	10	189 1		28
						11 9						
06	2135 N	2135	-0-	-0-	-0-	50 1	2078 2	N	6			34
						7 9						
07	2232 N	2145	-0-	-87	-0-	88 1	2048 2	N	8			42
						9 9						
08	2201 N	1947	-0-	-254	-0-	88 1	1851 2	N	7			49
						8 9						
SAXET OPERATING CO., INC.				749525								
THOMPSON, L. P.				WELL #:	1	RRCID ->	097109	COMPL. DATE	07/31/1981	TOTAL DEPTH	9888	PERF. 5130 - 5150
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			66
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			66
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			66
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			66
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			66
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			66

PLUGGED AND ABANDONED 06/23/2022

MADISONVILLE (SUB-CLARK, GAS) //CONT.// 56590 712 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON											
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. 828880											
POTTEET, SARAH B., GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 007106 COMPL. DATE 01/03/1954 TOTAL DEPTH 8272 PERF. 8222 - 8238											
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	2191 N	2191	-0-	-0-	-0-	2185 3	6 9 N	5			157
04	2196 N	2196	-0-	-0-	-0-	2193 3	3 9 N	3			160
05	2139 N	2118	-0-	-21	-0-	2112 3	6 9 N	5			165
06	2100 N	1999	-0-	-101	-0-	1993 3	6 9 N	5			170
07	2170 N	2043	-0-	-127	-0-	2039 3	4 9 N	4			174
08	2108 N	2010	-0-	-98	-0-	2010 3		-0-	93 1		81

TYLER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 065966 COMPL. DATE 11/19/1975 TOTAL DEPTH 13022 PERF. N/A											
03	1767 N	1616	-0-	-151	-0-	1609 3	7 9 N	6			44
04	1680 N	428	-0-	-1252	-0-	420 3	8 9 N	7			51
05	2189 N	2189	-0-	-0-	-0-	2181 3	8 9 N	7			58
06	1926 N	1926	-0-	-0-	-0-	1918 3	8 9 N	7			65
07	1914 N	1914	-0-	-0-	-0-	1907 3	7 9 N	6			71
08	2015 N	1933	-0-	-82	-0-	1870 3	63 9 N	57	122 1		6

KEY WELL #: 1 RRCID -> 088869 COMPL. DATE 04/13/1980 TOTAL DEPTH 8704 PERF. 8276 - 8305											
03	2201 N	1989	-0-	-212	-0-	1967 3	22 9 N	20	107 1		43
04	2130 N	1951	-0-	-179	-0-	1926 3	25 9 N	23			66
05	2015 N	1858	-0-	-157	-0-	1829 3	29 9 N	26			92
06	1920 N	1751	-0-	-169	-0-	1727 3	24 9 N	22			114
07	2015 N	1371	-0-	-644	-0-	1353 3	18 9 N	16			130
08	1860 N	376	-0-	-1484	-0-	370 3	6 9 N	5			135

KEY WELL #: 2 RRCID -> 092486 COMPL. DATE 01/08/1981 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8264 - 8314											
03	1054 N	962	-0-	-92	-0-	958 3	4 9 N	4	82 1		30
04	1020 N	868	-0-	-152	-0-	861 3	7 9 N	6			36
05	1054 N	828	-0-	-226	-0-	821 3	7 9 N	6			42
06	930 N	912	-0-	-18	-0-	905 3	7 9 N	6			48
07	899 N	778	-0-	-121	-0-	772 3	6 9 N	5			53
08	837 N	691	-0-	-146	-0-	688 3	3 9 N	3			56

WILDFIRE ENERGY OPERATING LLC 923444 FANNIN, W. H. WELL #: 1 U RRCID -> 030587 COMPL. DATE 06/20/1963 TOTAL DEPTH 9307 PERF. N/A											
03	899 N	833	-0-	-66	-0-	833 3		Y	-0-		-0-
04	990 N	833	-0-	-157	-0-	833 3		Y	-0-		-0-
05	1364 N	520	-0-	-844	-0-	33 1	487 2	Y	-0-		-0-
06	228 N	228	-0-	-0-	-0-	15 1	213 2	Y	-0-		-0-
*07	1352 N	1352	-0-	-0-	-0-	84 1	1268 2	Y	-0-		-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

MATHIS, J. W. WELL #: 1 C RRCID -> 035826 COMPL. DATE 04/26/1965 TOTAL DEPTH 9441 PERF. N/A											
03	3637 X	3637	-0-	-0-	-0-	3637 3		Y	-0-		68
04	3637 X	3637	-0-	-0-	-0-	3637 3		Y	-0-		68
05	3193 X	3164	-0-	-29	-0-	201 1	2963 2	Y	-0-		-0-
06	3367 X	3367	-0-	-0-	-0-	218 1	3149 2	Y	-0-		-0-
*07	3869 X	3869	-0-	-0-	-0-	241 1	3628 2	Y	-0-		-0-
08	3193 X	NO RPT	-0-	-3193	-0-			Y	NO RPT		-0-

MADISONVILLE (SUB-CLARK, GAS) //CONT.// 56590 712 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON											
WILDFIRE ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 923444											
ZULCH, SALLY WELL #: 1 RRCID -> 093993 COMPL. DATE 04/20/1981 TOTAL DEPTH 9332 PERF. 8473 - 8486											
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
03	2450 N	2450	-0-	-0-	-0-	1150 1	1233 3	N	61		185
04	1800 N	1258	-0-	-542	-0-	67 9	25 9	N	23		209
05	1860 N	1651	-0-	-209	-0-	1233 3	1514 2	N	31		240
06	1266 N	1266	-0-	-0-	-0-	103 1	82 1	N	-0-		240
*07	1550 N	1550	-0-	-0-	-0-	34 9	1184 2	N	-0-		240
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	97 1	1453 2	N	NO RPT		240
FANNIN, HERMAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 099633 COMPL. DATE 04/15/1982 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 8283 - 8295											
03	432 N	432	-0-	-0-	-0-	432 3		Y	-0-		215
04	432 N	432	-0-	-0-	-0-	432 3		Y	-0-		215
05	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-			Y	NO RPT		215
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		215
07	434 N	NO RPT	-0-	-434	-0-			Y	NO RPT		215
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		215
ANDREWS, J. M. WELL #: 1 RRCID -> 105356 COMPL. DATE 03/14/1983 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8371 - 8386											
03	1558 N	1558	-0-	-0-	-0-	733 1	795 3	N	27		89
04	1470 N	801	-0-	-669	-0-	30 9	6 9	N	5	1 8	92
05	1519 N	1026	-0-	-493	-0-	795 3	961 2	N	-0-		92
06	817 N	817	-0-	-0-	-0-	65 1	764 2	N	-0-		92
*07	1048 N	1048	-0-	-0-	-0-	53 1	983 2	N	-0-		92
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	65 1		N	NO RPT		92
BROWN, MILDRED WELL #: 1 RRCID -> 110367 COMPL. DATE 01/17/1984 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8372 - 8436											
03	1278 N	1278	-0-	-0-	-0-	289 1	942 3	N	43	177 1	46
04	954 N	954	-0-	-0-	-0-	47 9	12 9	N	11		56
05	1289 N	1289	-0-	-0-	-0-	942 3	1188 2	N	18		74
06	1290 N	1290	-0-	-0-	-0-	81 1	1185 2	N	21		95
*07	1320 N	1320	-0-	-0-	-0-	20 9	1214 2	N	23		118
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	82 1		N	NO RPT		118
EVANS, FRANCES WELL #: 1 RRCID -> 111914 COMPL. DATE 05/26/1984 TOTAL DEPTH 9331 PERF. 8458 - 8474											
03	1060 N	1060	-0-	-0-	-0-	26 9	528 3	N	24		81
04	960 N	530	-0-	-430	-0-	528 3	2 9	N	2	1 8	82
05	1045 N	1045	-0-	-0-	-0-	66 1	978 2	N	1		83
06	389 N	389	-0-	-0-	-0-	1 9	364 2	N	-0-		83
*07	1007 N	1007	-0-	-0-	-0-	25 1	944 2	N	-0-		83
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	63 1		N	NO RPT		83
FANNIN, W. H. WELL #: 2 RRCID -> 134368 COMPL. DATE 02/15/1990 TOTAL DEPTH 9257 PERF. 8441 - 8491											
03	3100 N	2095	-0-	-1005	4788	2095 3		Y	-0-		-0-
04	3000 N	2096	-0-	-904	3884	2095 3	1 9	Y	1	1 8	-0-
05	3100 N	2011	-0-	-1089	2795	128 1	1883 2	Y	-0-		-0-
06	3000 N	1923	-0-	-1077	1718	125 1	1798 2	Y	-0-		-0-
*07	3100 N	2147	-0-	-953	765	134 1	2013 2	Y	-0-		-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	765			Y	NO RPT		-0-

MADISONVILLE (SUB-CLARK, GAS) //CONT.// 56590 712 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON												
WILDFIRE ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 923444												
ADAIR, VELA WELL #: 1 RRCID -> 135757 COMPL. DATE 04/19/1990 TOTAL DEPTH 9274 PERF. 8315 - 8344												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
03	775 N	170	-0-	-605	-0-	7 1	163 3	Y	-0-			35
04	480 N	163	-0-	-317	-0-	163 3		Y	-0-			35
05	310 N	-0-	-0-	-310	-0-			Y	-0-			-0-
06	12 N	12	-0-	-0-	-0-	1 1	11 2	Y	-0-			-0-
07	155 N	-0-	-0-	-155	-0-			Y	-0-			-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

MUSGROVE WELL #: 1 RRCID -> 136621 COMPL. DATE 08/13/1990 TOTAL DEPTH 8815 PERF. 8254 - 8300												
03	1407 X	1407	-0-	-0-	-0-	1340 1	67 9	N	61			193
04	120 X	-0-	-0-	-120	-0-			N	41	1 8		233
*05	2584 X	2584	-0-	-0-	-0-	164 1	2416 2	N	4	177 1		60
						4 9						
06	2521 X	2521	-0-	-0-	-0-	163 1	2358 2	N	-0-			60
*07	2599 X	2599	-0-	-0-	-0-	162 1	2437 2	N	-0-			60
08	124 X	NO RPT	-0-	-124	-0-			N	NO RPT			60

MATHIS, J. W. WELL #: 2 RRCID -> 138148 COMPL. DATE 02/05/1991 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8482 - 8534												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			55
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			55
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

MATHIS, JAMES F. WELL #: 2 RRCID -> 138714 COMPL. DATE 06/13/1991 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8345 - 8376												
03	1717 N	1717	-0-	-0-	-0-	1647 3	70 9	N	64			203
04	1914 N	1914	-0-	-0-	-0-	1647 3	267 9	N	243	170 1		254
*05	1767 N	1448	-0-	-319	-0-	91 1	1334 2	N	21	235 7		40
						23 9						
06	1438 N	1438	-0-	-0-	-0-	91 1	1318 2	N	26			66
						29 9						
07	1829 N	1565	-0-	-264	-0-	95 1	1434 2	N	33			99
						36 9						
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			99

LANG, JAMES WELL #: 2 RRCID -> 139636 COMPL. DATE 09/13/1991 TOTAL DEPTH 9542 PERF. 8364 - 8404												
03	1689 N	1689	-0-	-0-	-0-	67 1	1622 3	N	-0-			185
04	1680 N	1641	-0-	-39	-0-	1622 3	19 9	N	17	164 1		37
05	1417 N	1417	-0-	-0-	-0-	90 1	1325 2	N	2			39
						2 9						
06	1373 N	1373	-0-	-0-	-0-	89 1	1284 2	N	-0-			39
*07	1813 N	1813	-0-	-0-	-0-	113 1	1700 2	N	-0-			39
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			39

ZULCH, SALLY WELL #: 2 RRCID -> 140318 COMPL. DATE 12/15/1991 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8402 - 8410												
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			196
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			196
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			149
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			149
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			149
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			149

MADISONVILLE (SUB-CLARK, GAS) //CONT.// 56590 712 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON												
WILDFIRE ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 923444												
JOHNSTON, JAMES J. WELL #: 1 RRCID -> 140990 COMPL. DATE 01/24/1992 TOTAL DEPTH 9210 PERF. 8144 - 8176												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	1790 N	1790	-0-	-0-	-0-	1790	3	N	-0-			132
04	1843 N	1843	-0-	-0-	-0-	1790	3	N	48			142
05	1413 N	1413	-0-	-0-	-0-	33	1	N	44			186
						48	9					
06	1194 N	1194	-0-	-0-	-0-	30	1	N	-0-	153	1	33
07	961 N	911	-0-	-50	-0-	22	1	N	-0-			33
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			33

ADAIR, VELA WELL #: 2 RRCID -> 141556 COMPL. DATE 05/05/1992 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8246 - 8294												
03	806 N	614	-0-	-192	-0-	25	1	Y	-0-			35
04	780 N	589	-0-	-191	-0-	589	3	Y	-0-			35
05	775 N	722	-0-	-53	-0-	46	1	Y	-0-			-0-
06	714 N	714	-0-	-0-	-0-	46	1	Y	-0-			-0-
*07	741 N	741	-0-	-0-	-0-	46	1	Y	-0-			-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

BOOZER, NELLIE WELL #: 3 RRCID -> 144568 COMPL. DATE 02/05/1993 TOTAL DEPTH 8863 PERF. 8435 - 8463												
03	403 N	133	-0-	-270	-0-	122	3	Y	10			44
04	1470 N	173	-0-	-1297	-0-	122	3	Y	46			90
05	1440 N	1440	-0-	-0-	-0-	89	1	Y	42			132
						46	9					
06	1213 N	1213	-0-	-0-	-0-	75	1	Y	47			179
						52	9					
*07	1085 N	1085	-0-	-0-	-0-	66	1	Y	22			201
						24	9					
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			201

CANNON, W. E. WELL #: 2 RRCID -> 146587 COMPL. DATE 07/26/1993 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8394 - 8456												
03	3100 N	1487	-0-	-1613	835	1487	3	Y	-0-			59
04	2322 N	1487	-0-	-835	-0-	1487	3	Y	-0-			59
05	1687 N	1687	-0-	-0-	-0-	107	1	Y	-0-			-0-
06	1494 N	1494	-0-	-0-	-0-	97	1	Y	-0-			-0-
*07	1503 N	1503	-0-	-0-	-0-	94	1	Y	-0-			-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

MATHIS, JAMES F. WELL #: 3 RRCID -> 146635 COMPL. DATE 09/03/1993 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8426 - 8474												
03	750 N	750	-0-	-0-	-0-	30	1	N	-0-			158
04	720 N	720	-0-	-0-	-0-	720	3	N	-0-			158
05	777 N	777	-0-	-0-	-0-	49	1	N	-0-			-0-
06	709 N	709	-0-	-0-	-0-	46	1	N	-0-			-0-
*07	964 N	964	-0-	-0-	-0-	60	1	N	-0-			-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JOHNSON, JAMES F. WELL #: 1 RRCID -> 148154 COMPL. DATE 01/17/1994 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8130 - 8187												
03	2938 X	2938	-0-	-0-	-0-	2934	3	N	4			161
04	2942 X	2942	-0-	-0-	-0-	2934	3	N	7			168
05	2453 X	2453	-0-	-0-	-0-	58	1	N	30			198
						33	9					
06	1977 X	1977	-0-	-0-	-0-	49	1	N	2			200
						2	9					
07	682 X	NO RPT	-0-	-682	-0-			N	NO RPT			200
08	682 X	NO RPT	-0-	-682	-0-			N	NO RPT			200

MADISONVILLE (SUB-CLARK, GAS) //CONT.// 56590 712 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON													
WILDFIRE ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 923444													
JACKSON, FERN Z. & ROY WELL #: 2 RRCID -> 148315 COMPL. DATE 10/11/1993 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8250 - 8277													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
03	2079 N	2079	-0-	-0-	-0-	82	1	1984	3	N	12		153
04	1984 N	1984	-0-	-0-	-0-	13	9			N	-0-		153
05	1860 N	1701	-0-	-159	-0-	1984	3	1563	2	N	29		182
06	1726 N	1726	-0-	-0-	-0-	106	1			N			
07	1860 N	NO RPT	-0-	-1860	-0-	32	9	1600	2	N	14		196
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	111	1			N	NO RPT		196
						15	9			N	NO RPT		196
STONE, HENRIETTA WELL #: 3 RRCID -> 148511 COMPL. DATE 01/18/1994 TOTAL DEPTH 9125 PERF. 8252 - 8304													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		19
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		19
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	19 7	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
FUHLBERG, JAMES GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 150307 COMPL. DATE 06/21/1994 TOTAL DEPTH 9219 PERF. 8377 - 8400													
03	155 N	35	-0-	-120	-0-	1	1	32	3	N	2		43
04	47 N	47	-0-	-0-	-0-	2	9			N			
05	217 N	118	-0-	-99	-0-	32	3	15	9	N	14		57
06	206 N	206	-0-	-0-	-0-	6	1	91	2	N	19		76
*07	163 N	163	-0-	-0-	-0-	21	9			N			
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	13	1	183	2	N	9		85
						10	9			N	-0-		85
						10	1	153	2	N	NO RPT		85
										N	NO RPT		85
JOHNSON, JAMES F. WELL #: 2 RRCID -> 150903 COMPL. DATE 07/25/1994 TOTAL DEPTH 8301 PERF. 8091 - 8146													
03	434 N	301	-0-	-133	-0-	301	3			N	-0-		130
04	330 N	301	-0-	-29	-0-	301	3			N	-0-		130
05	186 N	127	-0-	-59	-0-	3	1	124	2	N	-0-		130
06	142 N	142	-0-	-0-	-0-	4	1	138	2	N	-0-		130
07	310 N	124	-0-	-186	-0-	3	1	121	2	N	-0-		130
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		130
FANNIN, HERMAN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 151981 COMPL. DATE 12/03/1994 TOTAL DEPTH 8414 PERF. 8236 - 8298													
03	310 N	137	-0-	-173	-0-	137	3			Y	-0-		16
04	210 N	137	-0-	-73	-0-	137	3			Y	-0-		16
05	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT		16
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		16
07	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT		16
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		16
CANNON, W. E. WELL #: 3 RRCID -> 215596 COMPL. DATE 09/28/2005 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8517 - 8546													
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		44
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		44
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

MADISONVILLE (SUB-CLARK, GAS) //CONT.// 56590 712 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON															
WILDFIRE ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 923444															
STONE, HENRIETTA WELL #: 4 RRCID -> 223028 COMPL. DATE 03/22/2006 TOTAL DEPTH 9190 PERF. 8322 - 8328															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03		620 N	402	-0-	-218	-0-	402	3			N	-0-			156
04		600 N	402	-0-	-198	-0-	402	3			N	-0-			156
05		682 N	300	-0-	-382	-0-	19	1	281	2	N	-0-			156
06		277 N	277	-0-	-0-	-0-	18	1	259	2	N	-0-			156
07		403 N	305	-0-	-98	-0-	19	1	286	2	N	-0-			156
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			156

BROWN, MILDRED WELL #: 2 RRCID -> 227053 COMPL. DATE 02/27/2006 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8380 - 8387															
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			54
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			54
*05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	54 7		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BROWN, MILDRED WELL #: 3 RRCID -> 242500 COMPL. DATE 04/29/2009 TOTAL DEPTH 9360 PERF. 8424 - 8430																
03		2115 N	2115	-0-	-0-	-0-	2052	3	63	9	N	57	170	1	1 8	54
04		2067 N	2067	-0-	-0-	-0-	2052	3	15	9	N	14				68
05		2046 N	1933	-0-	-113	-0-	120	1	1771	2	N	38				106
							42	9								
06		1843 N	1843	-0-	-0-	-0-	117	1	1692	2	N	31				137
							34	9								
07		2046 N	1950	-0-	-96	-0-	119	1	1795	2	N	33				170
							36	9								
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				170

MADISONVILLE (WILCOX H2S DISP) 56590 900 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MADISON																
CONTANGO RESOURCES, LLC 100222																
ROGERS WELL #: 2D RRCID -> 226722 COMPL. DATE 06/04/2007 TOTAL DEPTH 5525 PERF. 4732 - 5118																
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

PROMISE ENERGY OPERATIONS, LLC 681359																
MADISONVILLE DISPOSAL WELL #: 1D RRCID -> 192606 COMPL. DATE 11/01/2002 TOTAL DEPTH 5237 PERF. 4934 - 5170																
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

MADISONVILLE, E. (LEWISVILLE)		56590 990		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MADISON		
CONTANGO RESOURCES, LLC		100222								
VICK, M. Y.		WELL #: 6		RRCID -> 113559		COMPL. DATE 09/15/1984		TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8668 - 8758		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	775 N	718	-0-	-57	-0-	177 1	521 2	N	18	120
						20 9				
04	750 N	709	-0-	-41	-0-	184 1	505 2	N	18	138
						20 9				
05	806 N	739	-0-	-67	-0-	186 1	525 2	N	25	163
						28 9				
06	699 N	699	-0-	-0-	-0-	177 1	512 2	N	9	172
						10 9				
07	744 N	724	-0-	-20	-0-	174 1	536 2	N	13	185
						14 9				
08	744 N	NO RPT	-0-	-744	-0-			N	NO RPT	185

VICK, M. Y.		WELL #: 7		RRCID -> 114006		COMPL. DATE 09/10/1984		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8714 - 8788		
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

VICK, M. Y.		WELL #: 5		RRCID -> 143863		COMPL. DATE 12/28/1992		TOTAL DEPTH 9540 PERF. 8646 - 8740		
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

VICK, M. Y.		WELL #: 11		RRCID -> 179727		COMPL. DATE 05/17/2000		TOTAL DEPTH 9463 PERF. 8668 - 8706		
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

MOSS-MALONE		WELL #: 5		RRCID -> 197241		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8664 - 8690
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

MADISONVILLE, NE (GEORGETOWN)		56593 550		ASSOCIATED		49B		CNTY: MADISON		
CONTANGO RESOURCES, LLC		100222								
CARMICHAEL		WELL #: 2 H		RRCID -> 217601		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 9560 PERF. 9514 - 12250
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

OIL AND GAS DIVISION

MADISONVILLE, S. (DEXTER 9220)		56595 650		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GRIMES		
CONTANGO RESOURCES, LLC		100222								
VICK, M. Y.		WELL #:	4	RRCID ->	127160	COMPL. DATE	04/11/1988	TOTAL DEPTH	9665 PERF. 9120 - 9124	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

MADISONVILLE, S. (DEXTER 9250)		56595 700		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MADISON		
CONTANGO RESOURCES, LLC		100222								
MOSS-MALONE		WELL #:	3	RRCID ->	197255	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9750 PERF. 9014 - 9244	
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		40
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		40
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		40
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		40
*07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		40
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		40

MAGILLA, WEST (WOODBINE)		56684 475		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: TYLER		
JEFFCOAT PRODUCTION COMPANY INC.		430685								
LOUISIANA PACIFIC UNIT NO. 1		WELL #:	2	RRCID ->	205761	COMPL. DATE	05/24/2004	TOTAL DEPTH	14765 PERF. 14549 - 14627	
03	13 N	-0-	-0-	-13	-0-		N	2		262
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		262
05	7 N	-0-	-0-	-0-	-0-	7 2	N	-0-		262
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	2		264
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	2		266
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		266

NECHES TRANSPORT INC.		601854		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: TYLER		
BLACKSTONE MINERALS		430685								
		WELL #:	4	RRCID ->	283786	COMPL. DATE	12/20/2016	TOTAL DEPTH	15166 PERF. 11719 - 11760	
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

VISION OPERATING COMPANY, L.L.C.		886258		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: TYLER		
SMITH		430685								
		WELL #:	1	RRCID ->	285559	COMPL. DATE	08/23/2016	TOTAL DEPTH	15455 PERF. 14875 - 15254	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

MAGNET WITHERS		56688 001		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WHARTON		
DEWBE PETROLEUM CORPORATION		216748								
DUFFY, G. A.		WELL #:	16	RRCID ->	066358	COMPL. DATE	04/26/1976	TOTAL DEPTH	5685 PERF. N/A	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	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-

OIL AND GAS DIVISION

MAGNET WITHERS			//CONT.//		56688 001	ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: WHARTON						
DEWRE PETROLEUM CORPORATION			//CONT.//		216748											
DUFFY, G. A.			WELL #:		2	RRCID ->	068588	COMPL. DATE	08/18/1976	TOTAL DEPTH	7267	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	EOM BALANCE

03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
06		14B DENY	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-

DUFFY, G. A.			WELL #:		8	RRCID ->	095030	COMPL. DATE	07/30/1981	TOTAL DEPTH	5667	PERF. 5500 -	5504			
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
06		14B DENY	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-

MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.					549836											
HALAMICEK, J. M.			WELL #:		3	RRCID ->	052811	COMPL. DATE	05/27/1972	TOTAL DEPTH	5542	PERF. N/A				
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-

HALAMICEK, J. M.			WELL #:		6	RRCID ->	121799	COMPL. DATE	03/13/1975	TOTAL DEPTH	5600	PERF. 5463 -	5480			
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-

REMORA MANAGEMENT, LLC					701560											
BROUSSARD, J. E.			WELL #:		55	RRCID ->	156044	COMPL. DATE	08/08/2012	TOTAL DEPTH	5665	PERF. 5495 -	5515			
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC					916954											
DEBRUHL, H. E.			WELL #:		3	RRCID ->	198368	COMPL. DATE	10/05/2016	TOTAL DEPTH	5800	PERF. 2154 -	2164			
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
07		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-

MAGNET WITHERS		//CONT.//		56688 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: WHARTON					
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		//CONT.//		916954								
COCKBURN, H. C.		WELL #:		138	RRCID ->	255244	COMPL. DATE	03/05/2010	TOTAL DEPTH	6100	PERF.	5401 - 5461
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03		14B2 EXT	-0-	-0-	B	-3894		Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	B	-3894		Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	B	-3894		Y	-0-			-0-
06		14B DENY	-0-	-0-	B	-3894		Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	B	-3894		Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	B	-3894		Y	-0-			-0-

XOG OPERATING LLC				945921								
PIERCE ESTATES		WELL #:		B123	RRCID ->	076030	COMPL. DATE	03/16/1978	TOTAL DEPTH	5625	PERF.	N/A
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-

PIERCE ESTATES		WELL #:		B122	RRCID ->	089398	COMPL. DATE	09/02/1980	TOTAL DEPTH	5625	PERF.	5440 - 5443
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-

MAGNET WITHERS (F- 2)				56688 018	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: WHARTON					
REMORA MANAGEMENT, LLC		WELL #:		701560								
PIERCE ESTATE		WELL #:		B168	RRCID ->	272433	COMPL. DATE	08/30/2013	TOTAL DEPTH	7500	PERF.	5566 - 5568
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT			-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT			-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT			-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT			-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT			-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT			-0-

MAGNET WITHERS (F-5)				56688 054	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: WHARTON					
REMORA MANAGEMENT, LLC		WELL #:		701560								
PIERCE ESTATE		WELL #:		C247	RRCID ->	263601	COMPL. DATE	08/01/2011	TOTAL DEPTH	7200	PERF.	5780 - 5793
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		8433	N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		8433	N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		8433	N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		8433	N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		8433	N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		8433	N	NO RPT			-0-

MAGNET WITHERS (F- 7)				56688 081	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: WHARTON					
REMORA MANAGEMENT, LLC		WELL #:		701560								
PIERCE ESTATE		WELL #:		B159	RRCID ->	263376	COMPL. DATE	09/06/2011	TOTAL DEPTH	7240	PERF.	5906 - 5912
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT			-0-

MAGNET WITHERS (F- 7)			//CONT.//		56688 081	NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: WHARTON		
REMORA MANAGEMENT, LLC			//CONT.//		701560								
PIERCE ESTATE			WELL #:		C260	RRCID ->	285830	COMPL. DATE	07/21/2018	TOTAL DEPTH	7301	PERF. 5860 - 5864	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MAGNET WITHERS (F- 8)					56688 108	ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: WHARTON		
REMORA MANAGEMENT, LLC					701560								
PIERCE ESTATE			WELL #:		C254	RRCID ->	282351	COMPL. DATE	06/28/2017	TOTAL DEPTH	7100	PERF. 5895 - 5897	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
03	14B2 EXT	1540	-0-	1540	6175	1384	1	156	2	N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	1540	-0-	1540	7715	1498	1	42	2	N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	7715					N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	7715					N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	7715					N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	7715					N	-0-		-0-

MAGNET WITHERS (F- 9)					56688 126	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WHARTON		
REMORA MANAGEMENT, LLC					701560								
PIERCE ESTATE			WELL #:		B156	RRCID ->	258740	COMPL. DATE	09/17/2010	TOTAL DEPTH	7312	PERF. 5986 - 5988	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MAGNET WITHERS (F-11)					56688 180	NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: WHARTON		
REMORA MANAGEMENT, LLC					701560								
PIERCE ESTATES B			WELL #:		146	RRCID ->	245427	COMPL. DATE	01/12/2009	TOTAL DEPTH	7524	PERF. 6184 - 6186	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MAGNET WITHERS (F-12)					56688 216	NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: WHARTON		
REMORA MANAGEMENT, LLC					701560								
PIERCE ESTATES			WELL #:		C252	RRCID ->	282349	COMPL. DATE	05/24/2017	TOTAL DEPTH	6810	PERF. 6289 - 9292	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

MAGNET WITHERS (F-13)		56688 234		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON								
REMORA MANAGEMENT, LLC		701560														
PIERCE ESTATES		WELL #: C235		RRCID -> 272056		COMPL. DATE 06/01/2013		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6390 - 6400								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

PIERCE ESTATE		WELL #: B157		RRCID -> 276354		COMPL. DATE 09/05/2012		TOTAL DEPTH 7270 PERF. 6392 - 6679								
03	14B2 EXT	1355	-0-	1355	5415	1217	1	138	2	N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	1355	-0-	1355	6770	1318	1	37	2	N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	6770					N	NO RPT					-0-
06	6770 X	-0-	-0-	-6770	-0-					N	-0-					-0-
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PIERCE ESTATE		WELL #: C257		RRCID -> 276982		COMPL. DATE 04/20/2014		TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6414 - 6426								
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PIERCE ESTATE C		WELL #: 248		RRCID -> 284063		COMPL. DATE 03/08/2018		TOTAL DEPTH 7282 PERF. 6404 - 6406								
03	3000 N	2900	-0-	-100	-0-	2605	1	295	2	N	-0-					-0-
04	2900 N	2900	-0-	-0-	-0-	2821	1	79	2	N	-0-					-0-
05	341 X	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
06	2800 X	2800	-0-	-0-	-0-	2757	1	43	2	N	-0-					-0-
07	341 X	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
*08	2900 X	2900	-0-	-0-	-0-	2850	1	50	2	N	-0-					-0-

MAGNET WITHERS (F-14)		56688 252		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON								
REMORA MANAGEMENT, LLC		701560														
PIERCE ESTATES		WELL #: B153		RRCID -> 280589		COMPL. DATE 06/14/2015		TOTAL DEPTH 7254 PERF. 6508 - 6513								
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAGNET WITHERS (F-22)		56688 423		ASSOCIATED		49B		CNTY: WHARTON								
REMORA MANAGEMENT, LLC		701560														
PIERCE ESTATE		WELL #: B162		RRCID -> 280588		COMPL. DATE 02/28/2015		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6834 - 6836								
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OIL AND GAS DIVISION

MAGNET WITHERS (F-26 A)			56688 540		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: WHARTON					
REMORA MANAGEMENT, LLC			701560												
PIERCE ESTATE			WELL #: B162		RRCID -> 263815		COMPL. DATE 07/23/2011		TOTAL DEPTH 7500		PERF. 7154 - 7157				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM			
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	

03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	

MAGNET WITHERS (FRIO CONS.)			56688 586		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WHARTON					
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC			916954												
COCKBURN DEEP FRIO UNIT NO. 1			WELL #: 4		RRCID -> 237668		COMPL. DATE 05/03/2010		TOTAL DEPTH 7475		PERF. 6145 - 6149				
03	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	987	1	290	9	Y	264	265	0	28
04	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	862	1	256	9	Y	233	226	0	35
05	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	877	1	431	9	Y	392	385	0	42
06	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	853	1	437	9	Y	397	413	0	26
07	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	1076	1	295	9	Y	268	278	0	16
*08	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	1096	1	331	9	Y	301	287	0	30

COCKBURN, H. C.			WELL #: 152		RRCID -> 273703		COMPL. DATE 09/18/2014		TOTAL DEPTH 7475		PERF. 5865 - 5868				
03	688	N	688	-0-	-0-	-0-	618	1	70	9	N	64	66	0	7
04	728	N	728	-0-	-0-	-0-	662	1	66	9	N	60	58	0	9
05	940	N	940	-0-	-0-	-0-	865	1	75	9	N	68	70	0	7
06	510	N	272	-0-	-238	-0-	249	1	23	9	N	21	27	0	1
07	527	N	144	-0-	-383	-0-	129	1	15	9	N	14	14	0	1
*08	784	N	784	-0-	-0-	-0-	728	1	56	9	N	51	47	0	5

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				
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
08	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				
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
08	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				
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06	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-	

MAGNET WITHERS (HETEROSTEGINA) //CONT.// 56688 590 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WHARTON												
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954												
COCKBURN, H. C. WELL #: 164 RRCID -> 281156 COMPL. DATE 08/22/2016 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5145 - 5196												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	465		N	NO RPT			-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	465		N	NO RPT			-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	465		N	NO RPT			-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	465		N	NO RPT			-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	465		N	NO RPT			-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	465		N	NO RPT			-0-

MAGNET WITHERS (M-4) 56688 603 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON												
CENTRAL GULF PETROLEUM INC 100403												
COCKBURN, H. C. WELL #: 2A RRCID -> 201541 COMPL. DATE 03/27/2004 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 3969 - 3977												
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954												
COCKBURN, H. C. WELL #: 100 RRCID -> 225393 COMPL. DATE 08/28/2006 TOTAL DEPTH 5643 PERF. 4356 - 5160												
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

XOG OPERATING LLC 945921												
PIERCE GAS UNIT O/A WELL #: 2 RRCID -> 105359 COMPL. DATE 04/29/1983 TOTAL DEPTH 5669 PERF. 4402 - 4404												
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

PIERCE GAS UNIT O/A WELL #: B 65 RRCID -> 114408 COMPL. DATE 12/02/1984 TOTAL DEPTH 5548 PERF. 4314 - 4320												
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

MAGNET WITHERS (M-5) 56688 607 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON												
REMORA MANAGEMENT, LLC 701560												
PIERCE ESTATES C WELL #: 11 RRCID -> 256747 COMPL. DATE 04/10/2010 TOTAL DEPTH 5556 PERF. 4539 - 4544												
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

MAGNET WITHERS (M-6)		56688 612		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON			
REMORA MANAGEMENT, LLC		701560									
BROUSSARD, J. E.		WELL #:	38	RRCID ->	271288	COMPL. DATE	12/10/2012	TOTAL DEPTH	7350	PERF.	4403 - 4408
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	
MAGNET WITHERS (M-7)		56688 621		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON			
REMORA MANAGEMENT, LLC		701560									
PIERCE ESTATES		WELL #:	C215	RRCID ->	258258	COMPL. DATE	05/13/2010	TOTAL DEPTH	5650	PERF.	4641 - 4643
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	
MAGNET WITHERS (MARGINULINA 1)		56688 648		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON			
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
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	
COCKBURN, H.C. 'B'		WELL #:	13	RRCID ->	098870	COMPL. DATE	03/18/1982	TOTAL DEPTH	6273	PERF.	5478 - 5485
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	
COCKBURN, H. C. -A-		WELL #:	2	RRCID ->	132752	COMPL. DATE	06/21/1989	TOTAL DEPTH	6268	PERF.	5490 - 5500
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	
REMORA MANAGEMENT, LLC		701560									
PIERCE ESTATES		WELL #:	C222	RRCID ->	190102	COMPL. DATE	12/24/2009	TOTAL DEPTH	5650	PERF.	4730 - 4765
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	

MAGNET WITHERS (MARGINULINA 1) //CONT.// 56688 648 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WHARTON			
REMORA MANAGEMENT, LLC //CONT.// 701560													
MARG. 1 GAS UNIT WELL #: 47 RRCID -> 191425 COMPL. DATE 09/30/2010										TOTAL DEPTH	5624	PERF.	4660 - 4680
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
PIERCE ESTATES WELL #: C 24 RRCID -> 196516 COMPL. DATE 04/22/2003										TOTAL DEPTH	5556	PERF.	5437 - 5443
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
PIERCE ESTATES WELL #: C 4 RRCID -> 196517 COMPL. DATE 07/09/2003										TOTAL DEPTH	6650	PERF.	5378 - 5386
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
PIERCE ESTATES WELL #: C 52 RRCID -> 205453 COMPL. DATE 11/26/2004										TOTAL DEPTH	5570	PERF.	5393 - 5398
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
PIERCE ESTATES WELL #: C220 RRCID -> 218917 COMPL. DATE 07/27/2006										TOTAL DEPTH	6650	PERF.	5378 - 5384
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
PIERCE ESTATES WELL #: C227 RRCID -> 269592 COMPL. DATE 04/28/2011										TOTAL DEPTH	5630	PERF.	5378 - 5414
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	1540				N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	1540				N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	1540				N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	1540				N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	1540				N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	1540				N	NO RPT			-0-

MAGNET WITHERS (MARGINULINA 1)		//CONT.//		56688 648	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WHARTON		
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC				916954						
DEBRUHL, H. E.				WELL #: 2	RRCID -> 135591	COMPL. DATE 09/03/2021	TOTAL DEPTH 5722	PERF. 4578	- 4588	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

COCKBURN, H. C.				WELL #: 110	RRCID -> 234823	COMPL. DATE 05/19/2006	TOTAL DEPTH 7151	PERF. 5392	- 5406	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

COCKBURN, H. C.				WELL #: 102	RRCID -> 244969	COMPL. DATE 04/01/2008	TOTAL DEPTH 7520	PERF. 5420	- 5433	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

FRANZ, J. H.				WELL #: 6	RRCID -> 273497	COMPL. DATE 04/20/2013	TOTAL DEPTH 5800	PERF. 5448	- 5460	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

XOG OPERATING LLC				945921						
PIERCE ESTATES				WELL #: B101 H	RRCID -> 041766	COMPL. DATE 03/06/1967	TOTAL DEPTH 7650	PERF. 5494	- 5502	
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

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

MAGNET WITHERS (MARGINULINA 2) //CONT.// 56688 657 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WHARTON												
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954												
COCKBURN, H. C. WELL #: 108 RRCID -> 242370 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 6310 PERF. 5450 - 5478												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE

03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06		14B DENY	-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-

COCKBURN, H. C. WELL #: 121 RRCID -> 242378 COMPL. DATE 07/22/2016 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5408 - 5420												
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06		14B DENY	-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-

MAGNET WITHERS (MIOCENE UPPER) 56688 693 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON												
REMORA MANAGEMENT, LLC 701560												
PIERCE ESTATES WELL #: C234 RRCID -> 261368 COMPL. DATE 03/08/2011 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 4292 - 4302												
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954												
FOUR CORNERS UNIT WELL #: 1ST RRCID -> 251900 COMPL. DATE 12/15/2017 TOTAL DEPTH 14826 PERF. 5750 - 5775												
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

XOG OPERATING LLC 945921												
PIERCE GAS UNIT O/A WELL #: 3 RRCID -> 053112 COMPL. DATE 07/14/1972 TOTAL DEPTH 7650 PERF. N/A												
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

MAGNET WITHERS (MIOCENE 2600)		56688 720		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON		
BLUE FLAME OPERATING COMPANY LLC		076738								
WEAKLEY-COCKBURN UNIT		WELL #: 1 C		RRCID -> 188255		COMPL. DATE 02/22/2002		TOTAL DEPTH 4000 PERF. 2624 - 2627		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

MAGNET WITHERS (MIOCENE 3000)		56688 765		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WHARTON		
REMORA MANAGEMENT, LLC		701560								
PIERCE ESTATE		WELL #: C262		RRCID -> 276983		COMPL. DATE 08/25/2014		TOTAL DEPTH 3250 PERF. 3066 - 3079		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

MAGNET WITHERS(MIOCENE 3000 STR)		56688 774		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WHARTON		
DEWRE PETROLEUM CORPORATION		216748								
G. A. DUFFY		WELL #: 26		RRCID -> 278597		COMPL. DATE 10/28/2015		TOTAL DEPTH 5850 PERF. 3156 - 3166		
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

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		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

MAGNET WITHERS (MIOCENE 3450)		56688 792		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WHARTON		
FORZA OPERATING, LLC		278837								
HARDIN		WELL #: 1		RRCID -> 293115		COMPL. DATE 06/02/2022		TOTAL DEPTH 5926 PERF. 3446 - 3452		
06	0	15468	-0-	15468	15468	15468	2	N	-0-	-0-
07	6500	15691	-0-	9191	24659	15691	2	N	-0-	-0-
08	7750	NO RPT	-0-	-7750	16909			N	NO RPT	-0-

MAGNET WITHERS (MIOCENE 3500)		56688 801		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON		
FORZA OPERATING, LLC		278837								
HARDIN		WELL #: 1		RRCID -> 291345		COMPL. DATE 05/15/2021		TOTAL DEPTH 5926 PERF. 3500 - 3520		
03	14539	5966	-0-	-8573	6432	5966	2	N	-0-	-0-
04	12720 #	4022	-0-	-8698	-0-	4022	2	N	-0-	-0-
05	11811 #	4864	-0-	-6947	-0-	4864	2	N	-0-	-0-
06	11430 #	-0-	-0-	-11430	-0-			N	-0-	-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 06/02/2022

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

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

MAGNET WITHERS (MIOCENE 3900) 56688 807 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: WHARTON
BLUE FLAME OPERATING COMPANY LLC 076738
WEAKLEY-COCKBURN UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 188256 COMPL. DATE 02/22/2002 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3914 - 3920

03	0	NO RPT	-0-	-0-	B	466352		N	NO RPT			-0-
04	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	466352		N	NO RPT			-0-
05	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	466352		N	NO RPT			-0-
06	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	466352		N	NO RPT			-0-
07	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	466352		N	NO RPT			-0-
08	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	466352		N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 466352												

BERBERISH-COCKBURN UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 188369 COMPL. DATE 03/01/2002 TOTAL DEPTH 4010 PERF. 3881 - 3887

03/01 BALANCING DATE STATUS -> 109942												
03	0	NO RPT	-0-	-0-	B	109942		N	NO RPT			-0-
04	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	109942		N	NO RPT			-0-
05	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	109942		N	NO RPT			-0-
06	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	109942		N	NO RPT			-0-
07	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	109942		N	NO RPT			-0-
08	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	109942		N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 109942												

HOUSTON GULF ENERGY CORPORATION 402723
PRASIFKA WELL #: 1 RRCID -> 278618 COMPL. DATE 02/14/2008 TOTAL DEPTH 4050 PERF. 3888 - 3904

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

RESOURCE EXPL & PROD, INC. 703393
COCKBURN WELL #: 3 RRCID -> 180260 COMPL. DATE 11/17/2000 TOTAL DEPTH 4216 PERF. 3932 - 3946

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

MAGNET WITHERS (MIOCENE 4000)		56688 810		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON					
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.		549836											
COCKBURN, H. C. "A"		WELL #:	3	RRCID ->	157193	COMPL. DATE	06/20/1995	TOTAL DEPTH	5527	PERF. 4061 - 4067			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
REMORA MANAGEMENT, LLC		701560											
PIERCE ESTATES		WELL #:	C223	RRCID ->	220169	COMPL. DATE	08/01/2006	TOTAL DEPTH	5650	PERF. 3951 - 3961			
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
BROSSARD, J. E.		WELL #:	12	RRCID ->	225954	COMPL. DATE	02/27/2007	TOTAL DEPTH	5544	PERF. 3908 - 3918			
03		1119 N	1119	-0-	-0-	-0-	1005 1	114 2	N	-0-			-0-
04		1119 N	1119	-0-	-0-	-0-	1088 1	31 2	N	-0-			-0-
*05		1119 N	1119	-0-	-0-	-0-	913 1	206 2	N	-0-			-0-
06		1119 N	1119	-0-	-0-	-0-	1102 1	17 2	N	-0-			-0-
07		31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-			N	NO RPT			-0-
*08		1200 N	1200	-0-	-0-	-0-	1179 1	21 2	N	-0-			-0-
PIERCE ESTATES		WELL #:	C171	RRCID ->	263339	COMPL. DATE	04/25/2011	TOTAL DEPTH	5723	PERF. 3984 - 3992			
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		916954											
COCKBURN, H. C.		WELL #:	49	RRCID ->	088318	COMPL. DATE	06/02/1980	TOTAL DEPTH	5538	PERF. 3956 - 4322			
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		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-
COCKBURN, H. C.		WELL #:	33	RRCID ->	225171	COMPL. DATE	08/21/2006	TOTAL DEPTH	5534	PERF. 4121 - 5167			
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

MAGNET WITHERS (MIOCENE 4000) //CONT.// 56688 810 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON		WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954		FRANZ, J. H. WELL #: 1 RRCID -> 228618 COMPL. DATE 05/21/2007 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 4064 - 4084												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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-

COCKBURN, H. C. WELL #: 164 RRCID -> 282662 COMPL. DATE 10/22/2016 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 4122 - 5196																
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAGNET WITHERS (MIOCENE 4150) 56688 815 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON		REMORA MANAGEMENT, LLC 701560		PIERCE ESTATES WELL #: C139 RRCID -> 271800 COMPL. DATE 05/07/2013 TOTAL DEPTH 6758 PERF. 4148 - 4154												
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PIERCE ESTATES WELL #: B158 RRCID -> 288857 COMPL. DATE 11/07/2019 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 4134 - 4142																
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954		J H FRANZ WELL #: 4 RRCID -> 255247 COMPL. DATE 01/23/2010 TOTAL DEPTH 5801 PERF. 4136 - 4144														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAGNET WITHERS (MIOCENE 4200) 56688 819 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON		DEWRE PETROLEUM CORPORATION 216748		DUFFY, G. A. WELL #: 15 C RRCID -> 007155 COMPL. DATE 09/07/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4279 - 4289												
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08		14B2 EXT	-0-	-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															
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
REMORA MANAGEMENT, LLC 701560															
PIERCE ESTATES WELL #: C176 RRCID -> 204404 COMPL. DATE 08/27/2004 TOTAL DEPTH 5712 PERF. 4230 - 4236															
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
LEHMBERG-COFFEY WELL #: 3 RRCID -> 284990 COMPL. DATE 09/27/2018 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4144 - 4146															
03		1230 N	1230	-0-	-0-	-0-	1105	1	125	2	N	-0-			-0-
04		1231 N	1231	-0-	-0-	-0-	1197	1	34	2	N	-0-			-0-
*05		1150 N	1150	-0-	-0-	-0-	938	1	212	2	N	-0-			-0-
06		1500 N	1500	-0-	-0-	-0-	1477	1	23	2	N	-0-			-0-
*07		1175 N	1175	-0-	-0-	-0-	1151	1	24	2	N	-0-			-0-
*08		1005 N	1005	-0-	-0-	-0-	988	1	17	2	N	-0-			-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															
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
XOG OPERATING LLC 945921															
PIERCE GAS UNIT O/A WELL #: 1 RRCID -> 007179 COMPL. DATE 02/27/1956 TOTAL DEPTH 5543 PERF. 4192 - 4194															
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

MAGNET WITHERS (MIO 4400)		56688 828		NON-ASSOCIATED		PRORATED		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	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										

REMORA MANAGEMENT, LLC		701560		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: WHARTON		
PIERCE ESTATES		B160								
		WELL #:	B160	RRCID ->	284319	COMPL. DATE	06/08/2018	TOTAL DEPTH	5323 PERF. 4346 - 4362	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		916954		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: WHARTON		
COCKBURN, HC		11								
		WELL #:	11	RRCID ->	261233	COMPL. DATE	03/29/2011	TOTAL DEPTH	5540 PERF. 4372 - 4378	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	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-										

COCKBURN, H. C.		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		
		147		281250		12/19/2015		5650		4410 - 4414		
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-	
04	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-	
05	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-	
06	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-	
07	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-	
08	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

MAGNET WITHERS (SM- 23)		56688 864		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WHARTON		
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		916954								
COCKBURN, H. C.		WELL #:	147	RRCID ->	282352	COMPL. DATE	06/29/2016	TOTAL DEPTH	5650 PERF. 1740 - 1747	
03	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-	-0-

OIL AND GAS DIVISION

MAGNET WITHERS (5400)		56688 900		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON							
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION		216748													
DUFFY, G. A.		WELL #: 3		RRCID -> 007213		COMPL. DATE 05/15/1951		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 5403 - 5407					
M	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	BALANCE				
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-				
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-				
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-				
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-				
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-				
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-				

DUFFY, G. A.		WELL #: 14		RRCID -> 122703		COMPL. DATE 11/15/1986		TOTAL DEPTH 5686		PERF. 5391 - 5395					
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-				
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-				
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-				
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-				
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-				
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-				

DUFFY, G. A.		WELL #: 23		RRCID -> 125598		COMPL. DATE 10/28/1987		TOTAL DEPTH 6029		PERF. 5384 - 5387					
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-				
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-				
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-				
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-				
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-				
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-				

MAGNET WITHERS, E.(MIOCENE 3670)		56689 650		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON							
RESOURCE EXPL & PROD, INC.		703393													
COCKBURN, H. C.		WELL #: 129		RRCID -> 117017		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7543		PERF. 2085 - 2700					
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-				
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-				
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-				
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-				
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-				
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-				

COCKBURN OIL CORP. UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 170592		COMPL. DATE 07/04/1998		TOTAL DEPTH 6150		PERF. 3818 - 3826					
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-				
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-				
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-				
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-				
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-				
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-				

MAGNOLIA SPRINGS (AUSTIN CHALK)		56785 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JASPER							
FORTUNE RESOURCES LLC		278755													
BSMC A-937		WELL #: 1H		RRCID -> 283525		COMPL. DATE 10/24/2017		TOTAL DEPTH 11663		PERF.12039 - 16391					
03	2697	X	2287	-0-	-410	-0-	1939	2	348	9	N	316	368	1	168
04	2700	X	2121	-0-	-579	-0-	1751	2	370	9	N	336	179	1	325
05	2790	X	1945	-0-	-845	-0-	1618	2	327	9	N	297	369	1	253
06	2700	X	1849	-0-	-851	-0-	1520	2	329	9	N	299	367	1	185
07	2325	X	1792	-0-	-533	-0-	1543	2	249	9	N	226	181	1	230
08	2294	X	1461	-0-	-833	-0-	1266	2	195	9	N	177	180	1	227

MAGNOLIA SPRINGS (AUSTIN CHALK) //CONT.// 56785 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JASPER												
JEFFCOAT PRODUCTION COMPANY INC. 430685												
CARTWRIGHT WELL #: 1H RRCID -> 266315 COMPL. DATE 10/23/2010 TOTAL DEPTH 13073 PERF.14589 - 16308												
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
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

ORO RESOURCES, LLC 626507												
CAMERON HEIRS WELL #: 2H RRCID -> 278974 COMPL. DATE 12/24/2014 TOTAL DEPTH 12412 PERF.12595 - 18720												
03	3100	N	3113	-0-	13	13	2559 3	554 9	N	504	379 1	2456
04	2940	X	2153	-0-	-787	-0-	1986 3	167 9	N	152	359 1	2249
05	3038	X	2958	-0-	-80	-0-	2582 3	376 9	N	342	184 1	2407
06	2503	X	2503	-0-	-0-	-0-	2063 3	440 9	N	400	114 1	2693
07	3038	X	NO RPT	-0-	-3038	-0-			N	NO RPT		2693
08	3038	X	NO RPT	-0-	-3038	-0-			N	NO RPT		2693

ZARVONA ENERGY LLC 950523												
BP AMERICA A-995 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 238921 COMPL. DATE 09/21/2007 TOTAL DEPTH 13729 PERF. 0 - 19306												
03	2170	X	1441	-0-	-729	-0-	1383 3	58 9	N	53		415
04	1955	X	1955	-0-	-0-	-0-	1922 3	33 9	N	30	180 1	265
05	1953	X	398	-0-	-1555	-0-	374 3	24 9	N	22		287
06	1380	X	229	-0-	-1151	-0-	201 3	28 9	N	25	5 8	307
07	2015	X	1268	-0-	-747	-0-	1231 3	37 9	N	34		341
08	2015	X	1609	-0-	-406	-0-	1558 3	51 9	N	46	179 1	199

BP AMERICA A-187 WELL #: 1 RRCID -> 238927 COMPL. DATE 02/14/2008 TOTAL DEPTH 14700 PERF.14288 - 20721												
03	9791	X	9791	-0-	-0-	-0-	9713 3	78 9	N	71		208
04	9088	X	9088	-0-	-0-	-0-	9068 3	20 9	N	18	181 1	45
05	8026	X	8026	-0-	-0-	-0-	7993 3	33 9	N	30		75
06	7795	X	7795	-0-	-0-	-0-	7711 3	84 9	N	76		151
07	7574	X	7574	-0-	-0-	-0-	7513 3	61 9	N	55		206
*08	8721	X	8721	-0-	-0-	-0-	8717 3	4 9	N	4	175 1	35

BP BLACK STONE A-520 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 238930 COMPL. DATE 03/20/2008 TOTAL DEPTH 13795 PERF.13258 - 18528												
03	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	1225 3	83 9	N	75		232
04	1380	N	1050	-0-	-330	-0-	1032 3	18 9	N	16	184 1	64
05	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	1395 3	35 9	N	32		96
06	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	1338 3	48 9	N	44	19 8	121
07	1085	N	970	-0-	-115	-0-	941 3	29 9	N	26	1 8	146
08	1426	N	405	-0-	-1021	-0-	377 3	28 9	N	25	5 8	166

BP BLACK STONE A-520 WELL #: 2 RRCID -> 246628 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 13756 PERF.13250 - 18553												
03	62	N	54	-0-	-8	-0-	54 3		N	-0-		74
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-		74
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		74
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-		74
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		74
*08	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54 3		N	-0-		74

MAGNOLIA SPRINGS (AUSTIN CHALK) //CONT.// 56785 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JASPER															
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523															
BP BLACK STONE A-266 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 246915 COMPL. DATE 12/06/2008 TOTAL DEPTH 13490 PERF.12921 - 19418															
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
03	3826 X	3826	-0-	-0-	-0-		3723	3	103	9	N	94	184	1	226
04	4526 X	4526	-0-	-0-	-0-		4364	3	162	9	N	147	194	1	179
05	4701 X	4701	-0-	-0-	-0-		4556	3	145	9	N	132	176	1	135
06	3978 X	3978	-0-	-0-	-0-		3827	3	151	9	N	137			272
07	4228 X	4228	-0-	-0-	-0-		4100	3	128	9	N	116			388
*08	3486 X	3486	-0-	-0-	-0-		3389	3	97	9	N	88	348	1	9 8 119
ANADARKO FEE A-135 SWD WELL #: 1 RRCID -> 247332 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4557 - 5690															
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
BLACK STONE MINERALS A-34 UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 250148 COMPL. DATE 08/20/2008 TOTAL DEPTH 14079 PERF.13668 - 19142															
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			35
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			35
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			35
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			35
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			35
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			35
BP AMERICA A-994 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 250494 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 13881 PERF.13360 - 19746															
03	2418 X	2417	-0-	-1	-0-		2352	3	65	9	N	59			238
04	2870 X	2870	-0-	-0-	-0-		2837	3	33	9	N	30	178	1	90
05	2946 X	2946	-0-	-0-	-0-		2909	3	37	9	N	34			124
06	2340 X	1303	-0-	-1037	-0-		1258	3	45	9	N	41	22	8	143
07	2976 X	1621	-0-	-1355	-0-		1603	3	18	9	N	16			159
*08	3587 X	3587	-0-	-0-	-0-		3489	3	98	9	N	89	45	8	203
BP BLACK STONE A-244 SWD WELL #: 1 RRCID -> 250892 COMPL. DATE 05/17/2010 TOTAL DEPTH 14529 PERF. 4830 - 5796															
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	24671						N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	24671						N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	24671						N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	24671						N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	24671						N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	24671						N	NO RPT			-0-
BLACK STONE MINERALS A-34 UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 251216 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 14705 PERF.13641 - 19068															
03	3 N	2	-0-	-1	-0-		2	3			N	-0-			30
04	3 N	2	-0-	-1	-0-		2	3			N	-0-			30
05	2 N	-0-	-0-	-2	-0-						N	-0-			30
06	2 N	-0-	-0-	-2	-0-						N	-0-			30
07	4 N	4	-0-	-0-	-0-		4	3			N	-0-			30
*08	2 N	2	-0-	-0-	-0-		2	3			N	-0-			30
BP BLACK STONE A-98 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 251280 COMPL. DATE 04/03/2009 TOTAL DEPTH 14193 PERF.13753 - 19443															
03	1236 X	1236	-0-	-0-	-0-		1236	3			N	-0-			171
04	1599 N	1599	-0-	-0-	-0-		1599	3			N	-0-			171
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			171
06	1595 N	1595	-0-	-0-	-0-		1595	3			N	-0-			171
07	3070 N	3070	-0-	-0-	-0-		3068	3	2	9	N	2	2	8	171
*08	2082 N	2082	-0-	-0-	-0-		2016	3	66	9	N	60	5	8	226

MAGNOLIA SPRINGS (AUSTIN CHALK) //CONT.// 56785 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: JASPER							
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523																	
BLACK STONE MINERALS A-34 UNIT 4 WELL #: 1 RRCID -> 251524										COMPL. DATE 08/31/2008		TOTAL DEPTH 14094		PERF.13628 - 19847			
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
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4					N	-0-					71
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4					N	-0-					71
05		7 X	3	-0-	-4	-0-	3	3			N	-0-					71
06		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					71
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
08		3 N	1	-0-	-2	-0-	1	3			N	-0-					71

BP BLACK STONE A-263 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 251695										COMPL. DATE 06/14/2009		TOTAL DEPTH 13925		PERF.13455 - 19638			
03		7285 X	2680	-0-	-4605	-0-	2663	3	17	9	N	15					168
04		2940 X	1730	-0-	-1210	-0-	1709	3	21	9	N	19					187
05		7099 X	7099	-0-	-0-	-0-	7037	3	62	9	N	56	178	1			65
06		3545 X	3545	-0-	-0-	-0-	3490	3	55	9	N	50	19	8			96
07		5546 X	5546	-0-	-0-	-0-	5484	3	62	9	N	56	3	8			149
08		7099 X	5444	-0-	-1655	-0-	5312	3	132	9	N	120	181	1			88

YOUNGER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252293										COMPL. DATE 03/26/2009		TOTAL DEPTH 13442		PERF.12854 - 18332			
03		3185 X	3185	-0-	-0-	-0-	2989	3	196	9	N	178	178	1			218
04		4343 X	4343	-0-	-0-	-0-	3894	3	449	9	N	408	540	1			86
05		3442 X	3442	-0-	-0-	-0-	3157	3	285	9	N	259	191	1			154
06		4171 X	4171	-0-	-0-	-0-	3801	3	370	9	N	336	186	1			304
07		3415 X	3415	-0-	-0-	-0-	3195	3	220	9	N	200	180	1			324
*08		3164 X	3164	-0-	-0-	-0-	2828	3	336	9	N	305	549	1			80

BP BLACK STONE A-371 UNIT WELL #: A 1RE RRCID -> 253435										COMPL. DATE 02/03/2009		TOTAL DEPTH 14306		PERF.13815 - 19276			
03		4371 X	3516	-0-	-855	-0-	3424	3	92	9	N	84	173	1			146
04		4230 X	2651	-0-	-1579	-0-	2582	3	69	9	N	63	168	1			41
05		3906 X	3235	-0-	-671	-0-	3160	3	75	9	N	68					109
06		3780 X	2276	-0-	-1504	-0-	2200	3	76	9	N	69					178
07		3503 X	2701	-0-	-802	-0-	2648	3	53	9	N	48					226
08		3503 X	2960	-0-	-543	-0-	2901	3	59	9	N	54	177	1			103

BLACK STONE A-31 WELL #: 1H RRCID -> 254841										COMPL. DATE 06/17/2009		TOTAL DEPTH 13097		PERF.12971 - 19162			
03		9300 X	9208	-0-	-92	-0-	8916	3	292	9	N	265	341	1			301
04		8735 X	8735	-0-	-0-	-0-	8453	3	282	9	N	256	360	1			197
05		8764 X	8764	-0-	-0-	-0-	8544	3	220	9	N	200	171	1			226
06		8910 X	7940	-0-	-970	-0-	7716	3	224	9	N	204	5	8			425
07		9207 X	7843	-0-	-1364	-0-	7546	3	297	9	N	270	182	1			513
08		9207 X	8479	-0-	-728	-0-	8176	3	303	9	N	275	523	1	5	8	260

BP BLACK STONE A-262 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 254923										COMPL. DATE 05/07/2009		TOTAL DEPTH 13596		PERF.13087 - 19837			
03		1798 N	936	-0-	-862	-0-	585	3	351	9	N	319					375
04		1833 N	1833	-0-	-0-	-0-	1783	3	50	9	N	45	336	1			84
05		1611 N	1611	-0-	-0-	-0-	1556	3	55	9	N	50					134
06		900 N	549	-0-	-351	-0-	549	3			N	-0-					134
07		1891 N	615	-0-	-1276	-0-	615	3			N	-0-					134
08		1612 N	594	-0-	-1018	-0-	546	3	48	9	N	44					178

FORESTAR BLACK STONE A-90 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 255669										COMPL. DATE 10/19/2009		TOTAL DEPTH 13760		PERF.13530 - 18690			
03		8460 X	8460	-0-	-0-	-0-	7923	3	537	9	N	488	363	1			279
04		8010 X	7562	-0-	-448	-0-	7064	3	498	9	N	453	715	1			17
05		8277 X	7200	-0-	-1077	-0-	6662	3	538	9	N	489	355	1			151
06		8633 X	8633	-0-	-0-	-0-	8006	3	627	9	N	570	358	1			363
07		10880 X	10880	-0-	-0-	-0-	10179	3	701	9	N	637	723	1			277
*08		10192 X	10192	-0-	-0-	-0-	9468	3	724	9	N	658	867	1			68

MAGNOLIA SPRINGS (AUSTIN CHALK) //CONT.// 56785 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: JASPER							
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523																	
BP BLACK STONE A-400 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 256088										COMPL. DATE	12/09/2009	TOTAL DEPTH	13893	PERF.	13430	-	19030
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				
03		6669 X	6669	-0-	-0-	-0-	6594 3	75 9	N	68			200				
04		6761 X	6761	-0-	-0-	-0-	6689 3	72 9	N	65	181 1		84				
05		6238 X	6238	-0-	-0-	-0-	6176 3	62 9	N	56			140				
06		6450 X	6018	-0-	-432	-0-	5921 3	97 9	N	88	35 8		193				
07		7891 X	7891	-0-	-0-	-0-	7825 3	66 9	N	60			253				
08		6975 X	6640	-0-	-335	-0-	6573 3	67 9	N	61	177 1	18 8	119				
GUNTER WELL #: 1H RRCID -> 256463										COMPL. DATE	12/01/2009	TOTAL DEPTH	13002	PERF.	12831	-	20000
03		13888 X	9742	-0-	-4146	-0-	9057 3	685 9	N	623	696 1		218				
04		10874 X	10874	-0-	-0-	-0-	10163 3	711 9	N	646	851 1		13				
05		11119 X	11119	-0-	-0-	-0-	10156 3	963 9	N	875	683 1		205				
06		9463 X	9463	-0-	-0-	-0-	8730 3	733 9	N	666	533 1		338				
07		11222 X	10065	-0-	-1157	-0-	9311 3	754 9	N	685	855 1		168				
*08		11255 X	11255	-0-	-0-	-0-	10446 3	809 9	N	735	692 1		211				
FORESTAR BLACK STONE A-90 SWD WELL #: 1 RRCID -> 256499										COMPL. DATE	01/24/2010	TOTAL DEPTH	5700	PERF.	4076	-	5278
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
07		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
BP BLACK STONE A-472 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 257521										COMPL. DATE	08/16/2010	TOTAL DEPTH	12475	PERF.	4412	-	5339
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
07		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
BP BLACK STONE A-727 B UNIT WELL #: 1 RRCID -> 257530										COMPL. DATE	05/28/2010	TOTAL DEPTH	13873	PERF.	13832	-	19811
03		6138 X	5059	-0-	-1079	-0-	4985 3	74 9	N	67			341				
04		5280 X	4997	-0-	-283	-0-	4946 3	51 9	N	46	327 1		60				
05		4867 X	4538	-0-	-329	-0-	4488 3	50 9	N	45			105				
06		4890 X	4512	-0-	-378	-0-	4466 3	46 9	N	42			147				
07		5177 X	4824	-0-	-353	-0-	4773 3	51 9	N	46	3 8		190				
08		5177 X	4789	-0-	-388	-0-	4746 3	43 9	N	39	182 1		47				
BP BLACK STONE A-495 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 258125										COMPL. DATE	02/28/2010	TOTAL DEPTH	14285	PERF.	13849	-	19738
03		6293 X	6025	-0-	-268	-0-	5977 3	48 9	N	44			270				
04		5732 X	5732	-0-	-0-	-0-	5718 3	14 9	N	13	177 1		106				
05		5146 X	4260	-0-	-886	-0-	4227 3	33 9	N	30			136				
06		5820 X	3892	-0-	-1928	-0-	3860 3	32 9	N	29			165				
07		6014 X	2443	-0-	-3571	-0-	2426 3	17 9	N	15	1 8		179				
08		6014 X	3391	-0-	-2623	-0-	3367 3	24 9	N	22			201				
BP BLACK STONE A-244 UNIT WELL #: 1R RRCID -> 258276										COMPL. DATE	03/22/2010	TOTAL DEPTH	14965	PERF.	14570	-	20184
03		306 N	306	-0-	-0-	-0-	303 3	3 9	N	3			124				
04		242 N	242	-0-	-0-	-0-	235 3	7 9	N	6			130				
05		434 N	-0-	-0-	-434	-0-			N	-0-			130				
06		300 N	142	-0-	-158	-0-	136 3	6 9	N	5	5 8		130				
07		248 N	150	-0-	-98	-0-	150 3		N	-0-			130				
*08		127 N	127	-0-	-0-	-0-	127 3		N	-0-			130				

MAGNOLIA SPRINGS (AUSTIN CHALK) //CONT.// 56785 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JASPER															
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523															
BP BLACK STONE A-383 SWD WELL #: 1 RRCID -> 259960 COMPL. DATE 12/15/2010 TOTAL DEPTH 5783 PERF. 4167 - 5041															
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

BROWN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260141 COMPL. DATE 06/20/2010 TOTAL DEPTH 13070 PERF.13080 - 19296															
03		22955 X	22955	-0-	-0-	-0-	21149	3	1806	9	N	1642	1588	1	271
04		11955 X	11955	-0-	-0-	-0-	11133	3	822	9	N	747	875	1	143
05		22899 X	22899	-0-	-0-	-0-	21111	3	1788	9	N	1625	1570	1	198
06		20940 X	20940	-0-	-0-	-0-	19325	3	1615	9	N	1468	1433	1	233
07		20477 X	20477	-0-	-0-	-0-	18821	3	1656	9	N	1505	1390	1	348
*08		20536 X	20536	-0-	-0-	-0-	18945	3	1591	9	N	1446	1575	1	219

BP AMERICA A-249 SWD WELL #: 1 RRCID -> 260473 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 5747 PERF. 4370 - 4946															
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

BP BLACK STONE A-383 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 261207 COMPL. DATE 10/21/2010 TOTAL DEPTH 14104 PERF.13595 - 19640															
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			161	
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			161	
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			161	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			161	
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			161	
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			161	

FORESTAR KEAGHEY A-253 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 261210 COMPL. DATE 01/02/2011 TOTAL DEPTH 13970 PERF.13494 - 20113															
03		5208 X	3449	-0-	-1759	-0-	3113	3	336	9	N	305	178	1	271
04		4980 X	4177	-0-	-803	-0-	3835	3	342	9	N	311	351	1	231
05		5146 X	440	-0-	-4706	-0-	436	3	4	9	N	4			235
06		3870 X	2640	-0-	-1230	-0-	2229	3	411	9	N	374	183	1	426
07		4309 X	1931	-0-	-2378	-0-	1699	3	232	9	N	211	178	1	459
08		4309 X	4224	-0-	-85	-0-	3842	3	382	9	N	347	708	1	93

GUNTER WELL #: 2 RRCID -> 262248 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 13010 PERF.12860 - 20320															
03		19220 X	11227	-0-	-7993	-0-	10027	3	1200	9	N	1091	1078	1	351
04		16110 X	12858	-0-	-3252	-0-	11573	3	1285	9	N	1168	1361	1	158
05		16647 X	12281	-0-	-4366	-0-	11100	3	1181	9	N	1074	1012	1	220
06		16110 X	13091	-0-	-3019	-0-	11904	3	1187	9	N	1079	1062	1	227
07		15022 X	15022	-0-	-0-	-0-	13707	3	1315	9	N	1195	1026	1	394
*08		14298 X	14298	-0-	-0-	-0-	13078	3	1220	9	N	1109	1387	1	116

BP AMERICA A-249 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 262413 COMPL. DATE 03/08/2011 TOTAL DEPTH 13922 PERF.13520 - 19127															
03		3100 X	2002	-0-	-1098	-0-	1940	3	62	9	N	56			349
04		4314 X	4314	-0-	-0-	-0-	4247	3	67	9	N	61	177	1	233
05		3100 X	2708	-0-	-392	-0-	2515	3	193	9	N	175	177	1	231
06		3556 X	3556	-0-	-0-	-0-	3171	3	385	9	N	350	177	1	404
07		3184 X	3184	-0-	-0-	-0-	3012	3	172	9	N	156	184	1	376
08		3100 X	2883	-0-	-217	-0-	2732	3	151	9	N	137	351	1	162

MAGNOLIA SPRINGS (AUSTIN CHALK) //CONT.// 56785 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: JASPER			
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523																
ROGANVILLE TURNER A-39 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 262415 COMPL. DATE 01/14/2011													TOTAL DEPTH	13988	PERF.13510	- 19327
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	DISPOSITIONS AMT CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	DISPOSITIONS AMT CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE		
03		7099 X	6757	-0-	-342	-0-	6604	3	153	9	N	139	183	1	226	
04		7200 X	6449	-0-	-751	-0-	6249	3	200	9	N	182	189	1	219	
05		7285 X	6340	-0-	-945	-0-	6233	3	107	9	N	97	177	1	139	
06		7050 X	6227	-0-	-823	-0-	6081	3	146	9	N	133			272	
07		6758 X	6274	-0-	-484	-0-	6130	3	144	9	N	131	177	1	226	
08		6758 X	6277	-0-	-481	-0-	6136	3	141	9	N	128	187	1	167	

BP AMERICA A-436 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 262474 COMPL. DATE 05/12/2011													TOTAL DEPTH	13965	PERF.13605	- 20356
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	

BP BLACK STONE A-32 UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 264841 COMPL. DATE 01/05/2012													TOTAL DEPTH	13125	PERF.12902	- 19800
03		7339 X	7339	-0-	-0-	-0-	7339	3			N	-0-			269	
04		7332 X	7332	-0-	-0-	-0-	7133	3	199	9	N	181	181	1	269	
05		6539 X	6539	-0-	-0-	-0-	6162	3	377	9	N	343	343	1	269	
06		6581 X	6581	-0-	-0-	-0-	6561	3	20	9	N	18			287	
07		6767 X	6767	-0-	-0-	-0-	6602	3	165	9	N	150	176	1	261	
*08		6449 X	6449	-0-	-0-	-0-	6299	3	150	9	N	136	171	1	226	

DAVID GLENN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264908 COMPL. DATE 11/15/2011													TOTAL DEPTH	13122	PERF.12530	- 19169
03		6802 X	6802	-0-	-0-	-0-	6018	3	784	9	Y	713	718	1	172	
04		5790 X	2363	-0-	-3427	-0-	2122	3	241	9	Y	219	341	1	50	
05		7993 X	7993	-0-	-0-	-0-	7429	3	564	9	Y	513	327	1	236	
06		6053 X	6053	-0-	-0-	-0-	5737	3	316	9	Y	287	356	1	167	
*07		6337 X	6337	-0-	-0-	-0-	5393	3	944	9	Y	858	698	1	327	
08		6107 X	5570	-0-	-537	-0-	5043	3	527	9	Y	479	704	1	102	

BP BLACK STONE A-253 WEST UNIT WELL #: 1 RRCID -> 264937 COMPL. DATE 01/19/2012													TOTAL DEPTH	13613	PERF.13530	- 19564
03		6634 X	4082	-0-	-2552	-0-	3805	3	277	9	N	252			585	
04		6420 X	5483	-0-	-937	-0-	5065	3	418	9	N	380	717	1	248	
05		6634 X	2849	-0-	-3785	-0-	2587	3	262	9	N	238	178	1	308	
06		3960 X	2045	-0-	-1915	-0-	1874	3	171	9	N	155			463	
07		5673 X	3505	-0-	-2168	-0-	3286	3	219	9	N	199	177	1	485	
08		5673 X	2211	-0-	-3462	-0-	2064	3	147	9	N	134	352	1	262	

FORESTAR BYERLEY A-32 SWD WELL #: 1 RRCID -> 265051 COMPL. DATE 12/04/2011													TOTAL DEPTH	5412	PERF. 3834	- 4742
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
07		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	

FORESTAR KEAGHEY A-253 SWD WELL #: 1 RRCID -> 265052 COMPL. DATE 01/20/2012													TOTAL DEPTH	5772	PERF. 4022	- 5010
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
07		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	

MAGNOLIA SPRINGS (AUSTIN CHALK) //CONT.// 56785 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: JASPER					
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523																		
BP AMERICA A-626 WEST UNIT WELL #: 1 RRCID -> 265488 COMPL. DATE 04/08/2011													TOTAL	DEPTH	13790	PERF.13388	-	19853
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM				
0				(L)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE				
03	4440 X	4440	-0-	-0-	-0-	4120	3	320	9	N	291	357	1	287				
04	3030 X	3012	-0-	-18	-0-	2675	3	337	9	N	306	181	1	412				
05	3131 X	2407	-0-	-724	-0-	2157	3	250	9	N	227	339	1	300				
06	3030 X	2806	-0-	-224	-0-	2442	3	364	9	N	331	354	1	277				
07	3131 X	2294	-0-	-837	-0-	2016	3	278	9	N	253	177	1	353				
08	3131 X	2008	-0-	-1123	-0-	1626	3	382	9	N	347	516	1	184				

BP BLACK STONE A-472 UNIT WELL #: 1R RRCID -> 266630 COMPL. DATE 07/24/2010													TOTAL	DEPTH	14227	PERF.13776	-	19900
03	598 N	598	-0-	-0-	-0-	499	3	99	9	N	90			277				
04	311 N	311	-0-	-0-	-0-	243	3	68	9	N	62	178	1	161				
05	737 N	737	-0-	-0-	-0-	691	3	46	9	N	42			203				
06	570 N	553	-0-	-17	-0-	453	3	100	9	N	91			294				
07	393 N	393	-0-	-0-	-0-	337	3	56	9	N	51	181	1	164				
08	744 N	476	-0-	-268	-0-	419	3	57	9	N	52			216				

FORESTAR BYERLEY A-32 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 266667 COMPL. DATE 11/20/2011													TOTAL	DEPTH	13609	PERF.13080	-	19330
03	25988 X	25988	-0-	-0-	-0-	23358	3	2630	9	N	2391	2700	1	233				
04	34366 X	34366	-0-	-0-	-0-	31652	3	2714	9	N	2467	2312	1	388				
05	31638 X	31638	-0-	-0-	-0-	28797	3	2841	9	N	2583	2685	1	286				
06	25020 X	20105	-0-	-4915	-0-	18205	3	1900	9	N	1727	1613	1	400				
07	25854 X	19258	-0-	-6596	-0-	17354	3	1904	9	N	1731	1962	1	169				
08	25854 X	-0-	-0-	-25854	-0-					N	156	176	1	149				

FORESTAR BYERLEY A-32 UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 267534 COMPL. DATE 04/02/2012													TOTAL	DEPTH	13785	PERF.13309	-	19978
03	2170 X	2029	-0-	-141	-0-	1777	3	252	9	N	229	187	1	240				
04	2010 X	2003	-0-	-7	-0-	1744	3	259	9	N	235	357	1	118				
05	2077 X	1541	-0-	-536	-0-	1314	3	227	9	N	206			324				
06	1950 X	-0-	-0-	-1950	-0-					N	-0-	185	1	139				
07	2077 X	1299	-0-	-778	-0-	1089	3	210	9	N	191	183	1	147				
08	2077 X	675	-0-	-1402	-0-	647	3	28	9	N	25			172				

BP BLACK STONE A-90 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 269440 COMPL. DATE 11/12/2012													TOTAL	DEPTH	13811	PERF.13453	-	20609
03	9393 X	8089	-0-	-1304	-0-	7599	3	490	9	N	445	541	1	285				
04	9090 X	6982	-0-	-2108	-0-	6459	3	523	9	N	475	526	1	234				
05	7502 X	6336	-0-	-1166	-0-	5967	3	369	9	N	335	167	1	402				
06	7830 X	5803	-0-	-2027	-0-	5379	3	424	9	N	385	354	1	433				
07	8926 X	8926	-0-	-0-	-0-	8491	3	435	9	N	395	355	1	473				
08	8091 X	3300	-0-	-4791	-0-	3081	3	219	9	N	199	533	1	139				

TREE FROG WELL #: 1H RRCID -> 269584 COMPL. DATE 05/23/2012													TOTAL	DEPTH	12864	PERF.12170	-	19935
03	1705 N	1410	-0-	-295	-0-	933	3	477	9	N	434	371	1	585				
04	1620 N	1381	-0-	-239	-0-	884	3	497	9	N	452	724	1	313				
05	1519 N	1289	-0-	-230	-0-	837	3	452	9	N	411	353	1	371				
06	1350 N	1011	-0-	-339	-0-	606	3	405	9	N	368	357	1	382				
07	1426 N	1426	-0-	-0-	-0-	969	3	457	9	N	415	356	1	441				
08	1302 N	1075	-0-	-227	-0-	655	3	420	9	N	382	525	1	298				

FRANCES KUNKEL AC UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269725 COMPL. DATE 11/16/2012													TOTAL	DEPTH	12942	PERF.12600	-	19328
03	4557 X	4476	-0-	-81	-0-	3926	3	550	9	N	500	1051	1	339				
04	4291 X	4291	-0-	-0-	-0-	3816	3	475	9	N	432	514	1	257				
05	5208 X	3833	-0-	-1375	-0-	3490	3	343	9	N	312	167	1	402				
06	5040 X	4508	-0-	-532	-0-	3946	3	562	9	N	511	537	1	376				
07	5208 X	4000	-0-	-1208	-0-	3572	3	428	9	N	389	334	1	431				
08	4464 X	3712	-0-	-752	-0-	3292	3	420	9	N	382	531	1	282				

MAGNOLIA SPRINGS (AUSTIN CHALK) //CONT.// 56785 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: JASPER					
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523																		
LAKE TEJAS UNIT 4H WELL #: 1H RRCID -> 270580 COMPL. DATE 01/20/2012													TOTAL	DEPTH	12231	PERF.11398	-	20615
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM				
				PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE				
03		1121 N	1121	-0-	-0-	-0-	826 3	295 9	N	268	181 1			189				
04		1115 N	1115	-0-	-0-	-0-	805 3	310 9	N	282	372 1			99				
05		806 N	527	-0-	-279	-0-	353 3	174 9	N	158				257				
06		1193 N	1193	-0-	-0-	-0-	871 3	322 9	N	293	351 1			199				
07		1456 N	1456	-0-	-0-	-0-	1105 3	351 9	N	319	178 1			340				
*08		937 N	937	-0-	-0-	-0-	722 3	215 9	N	195	353 1			182				

WALES, JOSEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 271268 COMPL. DATE 11/01/2012													TOTAL	DEPTH	12780	PERF.12420	-	19050
03		1891 N	1098	-0-	-793	-0-	1098 3		N	-0-	186 1			457				
04		1920 N	1575	-0-	-345	-0-	1192 3	383 9	N	348	354 1			451				
05		1984 N	1166	-0-	-818	-0-	1166 3		N	-0-				451				
06		1050 N	1006	-0-	-44	-0-	1006 3		N	-0-	175 1			276				
07		1643 N	1338	-0-	-305	-0-	1117 3	221 9	N	201	170 1			307				
08		1178 N	1109	-0-	-69	-0-	978 3	131 9	N	119	348 1			78				

MILLION DOLLAR BABY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273183 COMPL. DATE 08/15/2012													TOTAL	DEPTH	13083	PERF.12510	-	20606
03		6250 X	6250	-0-	-0-	-0-	5494 3	756 9	N	687	861 1			259				
04		7203 X	7203	-0-	-0-	-0-	6405 3	798 9	N	725	852 1			132				
05		6516 X	5816	-0-	-0-	-0-	5855 3	661 9	N	601	498 1			235				
06		7444 X	7444	-0-	-0-	-0-	6656 3	788 9	N	716	708 1			243				
07		6977 X	6977	-0-	-0-	-0-	6343 3	634 9	N	576	537 1			282				
*08		7079 X	7079	-0-	-0-	-0-	6391 3	688 9	N	625	720 1			187				

DAVID GLENN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 278543 COMPL. DATE 07/20/2012													TOTAL	DEPTH	12805	PERF.12840	-	19085
03		5394 X	4636	-0-	-758	-0-	4156 3	480 9	Y	436	718 1			173				
04		4710 X	1020	-0-	-3690	-0-	779 3	241 9	Y	219	341 1			51				
05		4867 X	585	-0-	-4282	-0-	21 3	564 9	Y	513	327 1			237				
06		4500 X	336	-0-	-4164	-0-	20 3	316 9	Y	287	356 1			168				
*07		4650 X	-0-	-0-	-4650	-0-			Y	-0-				168				
08		4650 X	-0-	-0-	-4650	-0-			Y	-0-				168				

CD'S 5LB BASS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 280825 COMPL. DATE 06/16/2013													TOTAL	DEPTH	13039	PERF.12488	-	18977
03		2449 X	1254	-0-	-1195	-0-	900 3	354 9	N	322	357 1			324				
04		1740 X	1624	-0-	-116	-0-	1309 3	315 9	N	286	364 1			246				
05		1705 X	1279	-0-	-426	-0-	967 3	312 9	N	284	348 1			182				
06		1530 X	1271	-0-	-259	-0-	968 3	303 9	N	275	177 1			280				
07		1674 N	1611	-0-	-63	-0-	1311 3	300 9	N	273	351 1			202				
*08		1552 N	1552	-0-	-0-	-0-	1356 3	196 9	N	178	178 1			202				

LAKE TEJAS UNIT #1 WELL #: 1H RRCID -> 281186 COMPL. DATE 11/01/2014													TOTAL	DEPTH	12141	PERF.11200	-	19513
03		3472 X	3297	-0-	-175	-0-	3139 3	158 9	N	144	179 1			206				
04		3360 X	3347	-0-	-13	-0-	3206 3	141 9	N	128	171 1			163				
05		3399 X	3399	-0-	-0-	-0-	3206 3	193 9	N	175	173 1			165				
06		3180 X	3139	-0-	-41	-0-	2975 3	164 9	N	149	178 1	5 8		131				
07		3472 X	2726	-0-	-746	-0-	2670 3	56 9	N	51				182				
08		3472 X	2846	-0-	-626	-0-	2672 3	174 9	N	158	178 1			162				

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				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MANVEL (F.B. II, OLIGOCENE)		57233 223		ASSOCIATED		49B		CNTY: BRAZORIA						
DENBURY ONSHORE, LLC		215343												
LEMMER, J.		WELL #: 10		RRCID -> 288018		COMPL. DATE 06/26/2022		TOTAL DEPTH 5975		PERF. 3048 - 3053				
03	5239	-0-	-0-	-5239	309134					N	-0-			-0-
04	5070	-0-	-0-	-5070	304064					N	-0-			-0-
05	5239	-0-	-0-	-5239	298825					N	-0-			-0-
*06	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	298825					N	-0-			-0-
*07	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	298825					N	-0-			-0-
*08	SHUT IN	246	-0-	246	299071	232	1	14	2	N	-0-			-0-

LEMMER, J.		WELL #: 11		RRCID -> 288484		COMPL. DATE 02/12/2019		TOTAL DEPTH 6234		PERF. 5804 - 5814				
03	6 #	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-			-0-
04	6 #	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-			-0-
05	6 #	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-			-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*08	104 R	104	-0-	-0-	-0-	98	1	6	2	N	-0-			-0-

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				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	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				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	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				
03	3379 X	3280	-0-	-99	-0-	1593	2	1687	9	N	1534	1512	1	390
04	3300 X	2879	-0-	-421	-0-	1248	2	1631	9	N	1483	1527	1	346
05	3410 X	3071	-0-	-339	-0-	1354	2	1717	9	N	1561	1354	1	553
06	3300 X	3166	-0-	-134	-0-	1601	2	1565	9	N	1423	1619	1	357
07	3286 X	3088	-0-	-198	-0-	1464	2	1624	9	N	1476	1343	1	490
08	3286 X	3081	-0-	-205	-0-	1564	2	1517	9	N	1379	1623	1	246

MAPLE SLOUGH (UPPER WILCOX CONS)			57299 757		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HARDIN			
MAGNUM PRODUCING, LP			521516											
TICONDEROGA GAS UNIT A			WELL #: 2		RRCID -> 281611			COMPL. DATE 02/16/2016			TOTAL DEPTH 10250 PERF.10649 - 11265			
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	PROD	AMT	CODE	BALANCE

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

MARIMBA (MIDDLE WILCOX)			57468 500		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: JASPER			
SHOCO PRODUCTION LLC			778196											
BP AMERICA A-303			WELL #: 1		RRCID -> 249134			COMPL. DATE 01/01/2009			TOTAL DEPTH 14500 PERF.12388 - 12498			
03	2604 X	2367	-0-	-237	-0-	2222	2	145	9	N	132	186	1	204
04	2460 X	2224	-0-	-236	-0-	2106	2	118	9	N	107	171	1	140
05	2542 X	2448	-0-	-94	-0-	2262	2	186	9	N	169			309
06	2361 X	2361	-0-	-0-	-0-	2250	2	111	9	N	101	181	1	229
07	2356 X	2279	-0-	-77	-0-	2156	2	123	9	N	112	181	1	160
08	2356 X	NO RPT	-0-	-2356	-0-					N	NO RPT			160

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

MARKHAM N.-BAY CITY, N (BETTS)			57578 076		ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: MATAGORDA			
ALLEGIANANT RESOURCES, LLC			013365											
OHIO-SUN UNIT			WELL #: 21J		RRCID -> 149758			COMPL. DATE 10/07/1999			TOTAL DEPTH 8520 PERF. 7790 - 7793			
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MARKHAM N.-BAY CITY, N (BRAMAN)			57578 114		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: MATAGORDA			
ALLEGIANANT RESOURCES, LLC			013365											
OHIO-SUN UNIT			WELL #: 15F		RRCID -> 147825			COMPL. DATE 10/19/1993			TOTAL DEPTH 8860 PERF. 8016 - 8026			
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

OHIO SUN UNIT			WELL #: 13ET		RRCID -> 184618			COMPL. DATE 03/10/2001			TOTAL DEPTH 8846 PERF. 8016 - 8313			
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MARKHAM N.-BAY CITY, N (CAYCE)		57578 228		ASSOCIATED		49B		CNTY: MATAGORDA			
ALLEGiant RESOURCES, LLC		013365									
OHIO-SUN UNIT		WELL #: 6J		RRCID -> 122874		COMPL. DATE 01/26/1988		TOTAL DEPTH 8664		PERF. 8178 - 8186	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
OHIO-SUN UNIT		WELL #: 12J		RRCID -> 208204		COMPL. DATE 03/21/2005		TOTAL DEPTH 8476		PERF. 7780 - 7784	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
OHIO-SUN UNIT		WELL #: 31 A		RRCID -> 208564		COMPL. DATE 04/06/2005		TOTAL DEPTH 7825		PERF. 7750 - 7782	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
MARKHAM N.-BAY CITY, N (LEAGUE)		57578 494		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA			
ALLEGiant RESOURCES, LLC		013365									
OHIO-SUN UNIT		WELL #: 41A		RRCID -> 193092		COMPL. DATE 02/05/2003		TOTAL DEPTH 8626		PERF. 7372 - 7376	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
MARKHAM N.-BAY CITY, N(MARK.7900)		57578 570		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MATAGORDA			
ALLEGiant RESOURCES, LLC		013365									
OHIO-SUN UNIT		WELL #: 29A		RRCID -> 161072		COMPL. DATE 12/19/1996		TOTAL DEPTH 8516		PERF. 7850 - 7859	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
OHIO-SUN UNIT		WELL #: 18F		RRCID -> 167197		COMPL. DATE 01/03/2004		TOTAL DEPTH 8550		PERF. 5333 - 5414	
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MARKHAM N.-BAY CITY, N(MARK.7900)//CONT.// 57578 570 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: MATAGORDA			
ALLEGiant RESOURCES, LLC //CONT.// 013365													
OHIO-SUN UNIT WELL #: 24J RRCID -> 168644 COMPL. DATE 06/02/1998										TOTAL DEPTH	8518	PERF. 7848 - 7851	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
OHIO-SUN UNIT WELL #: 26J RRCID -> 172794 COMPL. DATE 09/04/2020										TOTAL DEPTH	8500	PERF. 2778 - 2804	
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
OHIO-SUN UNIT WELL #: 6L RRCID -> 177417 COMPL. DATE 05/12/2000										TOTAL DEPTH	8549	PERF. 7923 - 7926	
03		213 X	213	-0-	-0-	-0-	213	2	N	-0-			-0-
04		240 N	22	-0-	-218	-0-	22	2	N	-0-			-0-
05		310 N	103	-0-	-207	-0-	103	2	N	-0-			-0-
06		210 N	-0-	-0-	-210	-0-			N	-0-			-0-
07		31 N	1	-0-	-30	-0-	1	2	N	-0-			-0-
08		93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-			-0-
MARKHAM N.-BAY CITY, N (ROSS) 57578 798 ASSOCIATED 49B										CNTY: MATAGORDA			
ALLEGiant RESOURCES, LLC 013365													
OHIO - SUN UNIT WELL #: 1K RRCID -> 162957 COMPL. DATE 11/16/2018										TOTAL DEPTH	8801	PERF. 6894 - 6900	
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
OHIO-SUN UNIT WELL #: 1L RRCID -> 197487 COMPL. DATE 10/16/2003										TOTAL DEPTH	8851	PERF. 6867 - 6874	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
MARKHAM N.-BAY CITY, N (W. 1 UP) 57578 836 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: MATAGORDA			
ALLEGiant RESOURCES, LLC 013365													
OHIO SUN UNIT WELL #: 5F RRCID -> 148229 COMPL. DATE 12/21/1993										TOTAL DEPTH	8835	PERF. 8530 - 8540	
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MARKHAM N.-BAY CITY, N (W. 1 UP)//CONT.//											57578 836	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: MATAGORDA		
ALLEGIANT RESOURCES, LLC //CONT.//											013365					
OHIO-SUN UNIT											WELL #: 2F	RRCID -> 157290	COMPL. DATE 01/26/2000	TOTAL DEPTH 8819	PERF. 8557 - 8628	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARKHAM N.-BAY CITY, N (W. 2 UP)											57578 874	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: MATAGORDA		
ALLEGIANT RESOURCES, LLC											013365					
OHIO-SUN UNIT											WELL #: 14F	RRCID -> 211931	COMPL. DATE 08/27/2005	TOTAL DEPTH 8902	PERF. 8626 - 8630	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARKHAM,N.-BAY CITY,N. (YEAGER)											57578 955	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: MATAGORDA		
ALLEGIANT RESOURCES, LLC											013365					
OHIO SUN UNIT											WELL #: 2E	RRCID -> 132362	COMPL. DATE 05/29/2003	TOTAL DEPTH 8821	PERF. 2982 - 3138	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARKHAM N.-BAY CITY, N (7150)											57578 970	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: MATAGORDA		
ALLEGIANT RESOURCES, LLC											013365					
OHIO SUN UNIT											WELL #: 16E	RRCID -> 147912	COMPL. DATE 07/11/1995	TOTAL DEPTH 8530	PERF. 6890 - 6900	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARKHAM N.-BAY CITY,N(7300)											57578 974	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: MATAGORDA		
MILLENNIUM EXPLORATION CO. LLC											567496					
RUNNELLS											WELL #: 1	RRCID -> 282937	COMPL. DATE 10/26/2016	TOTAL DEPTH 8612	PERF. 7320 - 7328	
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-

MARKHAM, N.-BAY CITY, N. (7500)		57578 976		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA			
ALLEGiant RESOURCES, LLC		013365									
OHIO-SUN UNIT		WELL #: 7L		RRCID -> 283855		COMPL. DATE 10/01/2017		TOTAL DEPTH 8593 PERF. 7477 - 7480			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

MARKHAM, N.-BAY CITY, N. (7550)		57578 978		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA			
ALLEGiant RESOURCES, LLC		013365									
OHIO-SUN UNIT		WELL #: 17K		RRCID -> 256591		COMPL. DATE 12/31/2018		TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7514 - 7518			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

MARKHAM, N.-BAY CITY, N. (7900)		57578 984		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA			
ALLEGiant RESOURCES, LLC		013365									
OHIO-SUN UNIT		WELL #: 15A		RRCID -> 205162		COMPL. DATE 09/28/2004		TOTAL DEPTH 8125 PERF. 7930 - 7934			
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

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 05/04/2020		TOTAL DEPTH 10819 PERF. 8000 - 9947				
03	5595 R	5595	-0-	-0-	-0-	2229	1	3366	2	Y	-0-	88
04	6922 R	6922	-0-	-0-	-0-	1048	1	5524	2	Y	12	12
						337	4	13	9			
05	7189 R	7189	-0-	-0-	-0-	1033	1	6139	2	Y	15	27
						17	9					
06	5820 #	165	-0-	-5655	-0-	54	1	109	2	Y	-0-	27
						2	4					
07	7161 #	73	-0-	-7088	-0-	26	1	47	2	Y	-0-	27
08	7192 #	50	-0-	-7142	-0-	19	1	31	2	Y	-0-	27

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			
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		196
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		196
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1		197
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		197
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		197
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	2		199

OIL AND GAS DIVISION

MARRS MCLEAN (NOD. 2, FB-7)				57660 870	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: JEFFERSON	
ORX RESOURCES, L.L.C.				627136								
G. W. BROWN UNIT				WELL #: 2	RRCID -> 270295	COMPL. DATE 02/09/2013	TOTAL DEPTH 11130	PERF.11008	- 11022			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

03	32240 #	28370	-0-	-3870	-0-	28216 2	154 9	N	140			277
04	30150 #	22999	-0-	-7151	-0-	22929 2	70 9	N	64			341
05	29946 #	29040	-0-	-906	-0-	28988 2	52 9	N	47	198 1		190
06	27450 #	24143	-0-	-3307	-0-	2555 1	21496 2	N	84			274
						92 9						
07	28365 #	24856	-0-	-3509	-0-	20181 2	4600 3	N	68	182 1		160
						75 9						
08	29047 #	24217	-0-	-4830	-0-	23842 2	301 3	N	67			227
						74 9						

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			

03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			67
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			67
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			67
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			67
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			67
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			67
		PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/02/2019										

MARTIN RANCH (FRIO 14,600)				57787 500	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: BRAZORIA	
PROLINE ENERGY RESOURCES INC				681327								
PURE, ET AL GU				WELL #: 1	RRCID -> 208113	COMPL. DATE 10/27/2004	TOTAL DEPTH 15392	PERF.14676	- 14684			

03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			169
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			169
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			169
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			169
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			169
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			169
	09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

PURE ET AL GU				WELL #: 1D	RRCID -> 232980	COMPL. DATE 01/07/2008	TOTAL DEPTH 3600	PERF. 3422	- 3433			

	03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
	09/01 BALANCING DATE STATUS -> -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			

03	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-			24
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	24 1		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MARTINS PRAIRIE (SUB-CLKVLE)			//CONT.//	57800	500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: GRIMES			
SANDEL OPERATING COMPANY			//CONT.//	747534									
MEDLAND ESTATE			WELL #:	1		RRCID -> 099516	COMPL. DATE	03/02/1992	TOTAL DEPTH	10828	PERF.	5640 - 5660	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

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

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

MATAGORDA BAY, S. (MIOCENE 2550)				58197	200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: MATAGORDA			
COASTLAND OPERATIONS, LLC				161954									
STATE TRACT 172			WELL #:	1		RRCID -> 138834	COMPL. DATE	06/15/1991	TOTAL DEPTH	4300	PERF.	2547 - 2556	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

MATAGORDA BAY, S (MIOCENE 2800)				58197	400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: MATAGORDA			
COASTLAND OPERATIONS, LLC				161954									
STATE TRACT 199			WELL #:	1		RRCID -> 186498	COMPL. DATE	05/31/2001	TOTAL DEPTH	4200	PERF.	2881 - 2884	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

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

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	32576		N	NO RPT			-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	32576		N	NO RPT			-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	32576		N	NO RPT			-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	32576		N	NO RPT			-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	32576		N	NO RPT			-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	32576		N	NO RPT			-0-	

MATAGORDA ISLAND BLK. 485-L (E1)			58213 666	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: MATAGORDA						
CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC.			130342									
STATE TRACT 485-L			WELL #: 6	RRCID -> 127640	COMPL. DATE 05/12/1988	TOTAL DEPTH 8413	PERF. 7710	- 7718				
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	

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				
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	

STATE TRACT 485-L			WELL #: 5	RRCID -> 159764	COMPL. DATE 07/09/1996	TOTAL DEPTH 8500	PERF. 6526	- 6606				
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	

MATAGORDA ISLAND BLK. 485-L (W)			58213 684	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: MATAGORDA						
CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC.			130342									
STATE TRACT 485-L			WELL #: 3 F	RRCID -> 133691	COMPL. DATE 02/21/1990	TOTAL DEPTH 9138	PERF. 7235	- 7245				
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	

STATE TRACT 485-L			WELL #: 5	RRCID -> 159763	COMPL. DATE 07/09/1996	TOTAL DEPTH 8500	PERF. 6526	- 6606				
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	

OIL AND GAS DIVISION

MATAGORDA ISLAND BLK. 485-L (X) 58213 685 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC. 130342
STATE TRACT 485-L WELL #: 4 U RRCID -> 103727 COMPL. DATE 02/15/1982 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 6617 - 6634

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MATAGORDA ISLAND BLK. 485-L (Z) 58213 695 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC. 130342
STATE TRACT 485-L WELL #: 4 L RRCID -> 103728 COMPL. DATE 02/15/1982 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 6672 - 6758

03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MATAGORDA ISL. BLK 519-L (15600) 58214 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
FIELDWOOD ENERGY LLC 267773
MATAGORDA ISLAND 519-L GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 109101 COMPL. DATE 10/28/1983 TOTAL DEPTH 17000 PERF.15557 - 15794

03	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 03/09/2022 - WELL PLUGGED 3/9/2022													

MATAGORDA ISLAND 519-L GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 119123 COMPL. DATE 12/08/1999 TOTAL DEPTH 16000 PERF.14810 - 15228

03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	903752			Y	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	903752			Y	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	903752			Y	NO RPT			-0-
06	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 06/06/2022 - WELL PLUGGED 6/6/2022													

MATAGORDA ISLAND 519-L GAS UNIT WELL #: L 3 RRCID -> 184382 COMPL. DATE 10/05/2001 TOTAL DEPTH 15515 PERF.15124 - 15476

03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 06/06/2022 - WELL PLUGGED 6/6/2022													

MATAGORDA ISLAND 519-L GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 185582 COMPL. DATE 01/27/2003 TOTAL DEPTH 15686 PERF.14752 - 14896

03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 06/06/2022 - WELL PLUGGED 6/6/2022													

OIL AND GAS DIVISION

MATAGORDA ISLAND BLK 582-S (M)				58220 200	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: MATAGORDA			
VAMOS OIL & GAS, LLC				881595								
STATE OF TEXAS BLK 582-S G. U.				WELL #: 3	RRCID -> 074745	COMPL. DATE 03/13/1979	TOTAL DEPTH 6893	PERF. 6438	- 6460			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

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

STATE TRACT 582-S GAS UNIT				WELL #: 6	RRCID -> 185381	COMPL. DATE 08/06/2004	TOTAL DEPTH 7404	PERF. 6342	- 6346			
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

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

STATE OF TEXAS BLOCK 582-S				WELL #: 5-U	RRCID -> 180649	COMPL. DATE 09/15/2000	TOTAL DEPTH 7751	PERF. 6854	- 6904			
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

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

STATE TRACT 582-S GAS UNIT				WELL #: 7	RRCID -> 189663	COMPL. DATE 01/05/2004	TOTAL DEPTH 7716	PERF. 6490	- 6500			
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

MATAGORDA ISLAND BLK. 582-S(M-6)				58220 400	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: MATAGORDA					
VAMOS OIL & GAS, LLC				881595										
STATE OF TEXAS BLK. 582-S UNIT				WELL #:	2 L	RRCID -> 070810	COMPL. DATE	04/26/1976	TOTAL DEPTH	7715	PERF.	6960 - 6965		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

STATE OF TEXAS BLOCK 582-S				WELL #:	5-L	RRCID -> 174224	COMPL. DATE	09/15/2000	TOTAL DEPTH	7751	PERF.	7312 - 7322		
03		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

STATE OF TEXAS BLOCK 582-S				WELL #:	4	RRCID -> 171463	COMPL. DATE	10/20/1998	TOTAL DEPTH	5110	PERF.	2357 - 2364		
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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		
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MAURICEVILLE, SE. (HACKBERRY)		58457 220		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ORANGE				
OLIPDP II, LLC		100467										
STEPHENSON		WELL #: 1		RRCID -> 182508		COMPL. DATE 04/18/2001		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9694 - 9704				
M	O	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
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	147		Y	-0-			78
04		147 X	-0-	-0-	-147			Y	-0-			78
05		0 X	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			78
*06	T. A.		-0-	-0-	-0-			Y	-0-	78	7	-0-
*07	T. A.		-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

STEPHENSON, JOHN W.		WELL #: 2		RRCID -> 183637		COMPL. DATE 06/12/2001		TOTAL DEPTH 10474 PERF. 10280 - 10290				
03		0 N	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			361
04		183 N	-0-	-0-	-0-	175 3	8 9	Y	-0-			368
05		845 N	-0-	-0-	-0-	814 3	31 9	Y	28			396
06		0 N	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	202	7	194
*07		322 N	-0-	-0-	-0-	305 2	17 9	Y	15			209
08		837 N	NO RPT	-0-	-837			Y	NO RPT			209

STEPHENSON, JOHN		WELL #: 3		RRCID -> 187049		COMPL. DATE 01/02/2002		TOTAL DEPTH 9780 PERF. 9600 - 9604				
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

STEPHENSON, J. W.		WELL #: 4		RRCID -> 187999		COMPL. DATE 02/14/2002		TOTAL DEPTH 10096 PERF. 9309 - 9880				
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

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

OIL AND GAS DIVISION

MAYES, SOUTH (FRIO 19)		58651 640		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CHAMBERS				
MAGNUM PRODUCING, LP		521516											
SOUTH MAYES GAS UNIT 10		WELL #: 5		RRCID -> 184787		COMPL. DATE 07/04/2001		TOTAL DEPTH 12200		PERF. 11955 - 11970			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

03		1550 X	1455	-0-	-95	-0-	450 1	1005 2	N	-0-			193
04		1350 X	1340	-0-	-10	-0-	450 1	860 2	N	27			220
							30 9						
05		1881 X	1881	-0-	-0-	-0-	450 1	1253 2	N	162			382
							178 9						
06		1658 X	1658	-0-	-0-	-0-	300 1	1352 2	N	5			387
							6 9						
07		1457 X	1365	-0-	-92	-0-	300 1	1017 2	N	44	327 1		104
							48 9						
08		1457 X	NO RPT	-0-	-1457	-0-			N	NO RPT			104

MAYES SOUTH (FRIO 22)		58651 685		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: CHAMBERS				
MAGNUM PRODUCING, LP		521516											
SOUTH MAYES UNIT 6		WELL #: 23		RRCID -> 113719		COMPL. DATE 03/23/1997		TOTAL DEPTH 14900		PERF. 12610 - 12920			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

03		1334 N	1334	-0-	-0-	-0-	1328 2	6 9	N	5			150
04		1137 N	1137	-0-	-0-	-0-	1137 2		N	-0-			150
05		1112 N	1112	-0-	-0-	-0-	1112 2		N	-0-			150
06		1173 N	1173	-0-	-0-	-0-	1173 2		N	-0-			150
*07		1203 N	1203	-0-	-0-	-0-	1203 2		N	-0-			150
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			150

MAYES, SOUTH (FRIO 9000)		58651 760		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CHAMBERS				
MAGNUM PRODUCING, LP		521516											
SOUTH MAYES GAS UNIT 10		WELL #: 3		RRCID -> 038467		COMPL. DATE 01/01/1966		TOTAL DEPTH 9992		PERF. 9068 - 9074			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

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

MCCOY (QUINN)		59107 400		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: LIBERTY				
MAGNUM PRODUCING, LP		521516											
QUINN, B. E.		WELL #: 1		RRCID -> 214543		COMPL. DATE 11/02/2005		TOTAL DEPTH 10300		PERF. 9050 - 9064			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MCFARLAN (COOK MOUNTAIN)		59416 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WHARTON				
FAULCONER ENERGY, LLC		263648											
VINEYARD, ROBERT S.		WELL #: 1		RRCID -> 128714		COMPL. DATE 10/13/1988		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 7694 - 7718			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

03		5270 X	5032	-0-	-238	-0-	444 1	4588 2	N	-0-			132
04		5694 X	5694	-0-	-0-	-0-	441 1	5253 2	N	-0-			132
05		5399 X	5399	-0-	-0-	-0-	413 1	4979 2	N	6			138
							7 9						
06		5306 X	5306	-0-	-0-	-0-	404 1	4902 2	N	-0-			138
07		5270 X	5102	-0-	-168	-0-	453 1	4649 2	N	-0-			138
*08		5578 X	5578	-0-	-0-	-0-	444 1	5133 2	N	1			139
							1 9						

OIL AND GAS DIVISION

MCFARLAN (COOK MOUNTAIN) //CONT.// 59416 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
 FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
 SCHUMAKER, ALICE ET AL WELL #: 1 RRCID -> 130371 COMPL. DATE 03/14/1989 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7658 - 7706

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	7719 X	7011	-0-	-708	-0-	617	1	6370	2	Y	22					164
						24	9									
04	7470 X	7298	-0-	-172	-0-	562	1	6702	2	Y	31					195
						34	9									
05	7719 X	7577	-0-	-142	-0-	578	1	6964	2	Y	32					227
						35	9									
06	7110 X	6926	-0-	-184	-0-	526	1	6389	2	Y	10					237
						11	9									
07	7533 X	6023	-0-	-1510	-0-	534	1	5486	2	Y	3	177	1			63
						3	9									
08	7564 X	6990	-0-	-574	-0-	555	1	6416	2	Y	17					80
						19	9									

AMMANN, HOMER TRUST WELL #: 1ST RRCID -> 131950 COMPL. DATE 03/04/1989 TOTAL DEPTH 7900 PERF. N/A

03	2077 N	166	-0-	-1911	-0-	15	1	151	2	N	-0-					102
04	1380 N	1270	-0-	-110	-0-	97	1	1156	2	N	15					117
						17	9									
05	1960 N	1960	-0-	-0-	-0-	149	1	1798	2	N	12					129
						13	9									
06	1961 N	1961	-0-	-0-	-0-	147	1	1786	2	N	25					154
						28	9									
07	1599 N	1599	-0-	-0-	-0-	141	1	1452	2	N	5					159
						6	9									
*08	1957 N	1957	-0-	-0-	-0-	156	1	1801	2	N	-0-					159

MCFARLAN (YEGUA) 59416 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
 FAULCONER ENERGY, LLC 263648
 MERTA WELL #: 1 RRCID -> 257724 COMPL. DATE 06/19/2010 TOTAL DEPTH 13530 PERF. 7680 - 7848

03	1519 N	1516	-0-	-3	-0-	134	1	1379	2	N	3					109
						3	9									
04	1483 N	1483	-0-	-0-	-0-	114	1	1359	2	N	9					118
						10	9									
05	1580 N	1580	-0-	-0-	-0-	121	1	1453	2	N	5					123
						6	9									
06	1518 N	1518	-0-	-0-	-0-	115	1	1400	2	N	3					126
						3	9									
07	1519 N	1274	-0-	-245	-0-	113	1	1155	2	N	5					131
						6	9									
08	1581 N	1381	-0-	-200	-0-	109	1	1264	2	N	7					138
						8	9									

MEADOWBROOK (COCKFIELD 7300) 60102 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRIS
 GAITHER PETROLEUM CORPORATION 292850
 MILES, TIM WELL #: 1 RRCID -> 007374 COMPL. DATE 01/09/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7260 - 7274

03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116

OIL AND GAS DIVISION

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					94
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					94
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					94
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					94
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					94
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					94
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

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

BARKLEY WELL #: 1 RRCID -> 089887 COMPL. DATE 09/25/1980 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10333 - 10350

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

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

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

MENEFEE (FRIO 4350) 60476 222 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
KALER ENERGY CORP. 450261
GRESHAM UNIT WELL #: RRCID -> 286476 COMPL. DATE 01/03/2019 TOTAL DEPTH 5510 PERF. 4491 - 4494

03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/18/2020																

OIL AND GAS DIVISION

MENEPEE (RAUN-YEGUA)		60476 895		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON		
ATASCA RESOURCES, INC.		035643								
RAUN		WELL #:		RRCID -> 204228		COMPL. DATE 08/30/2004		TOTAL DEPTH 7520 PERF. 7510 - 7515		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		63
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		63
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		63
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		63
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		63
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		63
		PLUGGED AND ABANDONED		04/16/2014						

MENEPEE (YEGUA)		60476 925		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON		
FREDCO		284921								
RAUN, N.		WELL #:		RRCID -> 126065		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 4094 - 4110		
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

RAUN, N.		WELL #:		RRCID -> 128757		COMPL. DATE 09/14/1988		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7611 - 7617		
03	3565 #	28	-0-	-3537	-0-	28 2	N	-0-		25
04	4530	4808	-0-	278	-0-	278	N	-0-		25
05	2626 R	2348	-0-	-278	-0-	2348 2	N	-0-		25
06	1296 R	1296	-0-	-0-	-0-	1296 2	N	-0-		25
07	4681	-0-	-0-	-4681	-0-		N	-0-		25
08	4681	-0-	-0-	-4681	-0-		N	-0-		25

MENEPEE (YEGUA 10050)		60476 990		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON		
FINLEY RESOURCES, INC.		268602								
CRANEK GAS UNIT		WELL #:		RRCID -> 176743		COMPL. DATE 03/21/2000		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9957 - 10081		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

MENTOR, N. (4300 GAS SAND 'B')		60519 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON		
ERMIS VACUUM SERVICE, LLC		253447								
EGYPT SWD		WELL #:		RRCID -> 212738		COMPL. DATE 02/29/2012		TOTAL DEPTH 5217 PERF. 3190 - 3210		
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

MERCHANT (CONSOLIDATED)														
QUAIL CREEK OIL CORPORATION														
MERCHANT OPERATORS FEE														
60558 200 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIBERTY														
684517														
WELL #: 1 RRCID -> 138156 COMPL. DATE 08/27/2015 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7999 - 8424														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	2331 N	2331	-0-	-0-	-0-	198	1	51	3	Y	1893	1883	1	347
						2082	9							
04	2516 N	2516	-0-	-0-	-0-	193	1	108	3	Y	2014	1801	1	560
						2215	9							
05	2576 N	2576	-0-	-0-	-0-	197	1	193	3	Y	1987	2226	1	321
						2186	9							
06	2552 N	2552	-0-	-0-	-0-	192	1	173	3	Y	1988	2101	1	208
						2187	9							
07	2705 N	2705	-0-	-0-	-0-	203	1	335	3	Y	1970	1855	1	323
						2167	9							
*08	2395 N	2395	-0-	-0-	-0-	195	1	108	3	Y	1902	1789	1	436
						2092	9							

MERCY (9100, WILCOX)														
HILCORP ENERGY COMPANY														
CENTRAL COLE & COKE														
60589 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN JACINTO														
386310														
WELL #: 2B RRCID -> 246077 COMPL. DATE 07/23/2007 TOTAL DEPTH 12432 PERF. 9888 - 9892														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	10137 #	9433	-0-	-704	-0-	2289	1	6646	2	Y	453	480	1	241
						498	9							
04	9810 #	9518	-0-	-292	-0-	2357	1	6767	2	Y	358	461	1	138
						394	9							
05	10199 #	9117	-0-	-1082	-0-	2332	1	6382	2	Y	366	315	1	189
						403	9							
06	9870 #	6882	-0-	-2988	-0-	2006	1	4582	2	Y	267	158	1	298
						294	9							
07	10199 #	8026	-0-	-2173	-0-	2092	1	5615	2	Y	290	308	1	280
						319	9							
08	9827 #	8934	-0-	-893	-0-	2314	1	6277	2	Y	312	468	1	124
						343	9							

MERCY (10400 WILCOX)														
HILCORP ENERGY COMPANY														
FOSTER MINERALS														
60589 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN JACINTO														
386310														
WELL #: 1 RRCID -> 132476 COMPL. DATE 12/02/1989 TOTAL DEPTH 12535 PERF.10352 - 10364														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	1798 N	1688	-0-	-110	-0-	411	1	1194	2	Y	75	178	1	51
						83	9							
04	1740 N	1659	-0-	-81	-0-	406	1	1166	2	Y	79			130
						87	9							
05	1860 N	1620	-0-	-240	-0-	418	1	1144	2	Y	53			183
						58	9							
06	1656 N	1656	-0-	-0-	-0-	475	1	1086	2	Y	86	186	1	83
						95	9							
07	1705 N	1593	-0-	-112	-0-	415	1	1113	2	Y	59			142
						65	9							
*08	1696 N	1696	-0-	-0-	-0-	439	1	1191	2	Y	60			202
						66	9							

CENTRAL COAL & COKE														
WELL #: 7 RRCID -> 161707 COMPL. DATE 12/15/1996 TOTAL DEPTH 10460 PERF.10215 - 10303														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	402 N	402	-0-	-0-	-0-	103	1	299	2	Y	-0-			-0-
04	359 N	359	-0-	-0-	-0-	93	1	266	2	Y	-0-			-0-
05	405 N	405	-0-	-0-	-0-	108	1	297	2	Y	-0-			-0-
06	397 N	397	-0-	-0-	-0-	121	1	276	2	Y	-0-			-0-
07	450 N	450	-0-	-0-	-0-	122	1	328	2	Y	-0-			-0-
08	403 N	322	-0-	-81	-0-	87	1	235	2	Y	-0-			-0-

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	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	254 N	254	-0-	-0-	-0-	65	1	189	2	Y	-0-
04	280 N	280	-0-	-0-	-0-	72	1	208	2	Y	-0-
05	299 N	299	-0-	-0-	-0-	80	1	219	2	Y	-0-
06	240 N	120	-0-	-120	-0-	36	1	84	2	Y	-0-
07	279 N	239	-0-	-40	-0-	65	1	174	2	Y	-0-
08	310 N	297	-0-	-13	-0-	80	1	217	2	Y	-0-

CAMPBELL GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 165228		COMPL. DATE 06/23/1997		TOTAL DEPTH 12000		PERF.10236 - 10519	
03	511 N	511	-0-	-0-	-0-	129	1	376	2	Y	14
04	787 N	787	-0-	-0-	-0-	201	1	578	2	Y	21
05	1105 N	1105	-0-	-0-	-0-	296	1	809	2	Y	21
06	1070 N	1070	-0-	-0-	-0-	325	1	742	2	Y	24
07	1082 N	1082	-0-	-0-	-0-	294	1	788	2	Y	24
*08	1154 N	1154	-0-	-0-	-0-	311	1	843	2	Y	24

FOSTER MINERALS "D"		WELL #: 1		RRCID -> 168291		COMPL. DATE 07/27/2018		TOTAL DEPTH 11818		PERF.10206 - 10472	
03	558 N	558	-0-	-0-	-0-	131	1	381	2	Y	29
04	780 N	780	-0-	-0-	-0-	195	1	559	2	Y	17
05	731 N	731	-0-	-0-	-0-	189	1	516	2	Y	19
06	785 N	785	-0-	-0-	-0-	230	1	525	2	Y	32
07	820 N	820	-0-	-0-	-0-	214	1	576	2	Y	31
08	744 N	256	-0-	-488	-0-	64	1	175	2	Y	14

BERGER-CARNES		WELL #: 2		RRCID -> 168292		COMPL. DATE 05/03/1998		TOTAL DEPTH 10400		PERF.10209 - 10300	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	3	3	1
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	1		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	2		3

BERGER CARNES UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 235004		COMPL. DATE 06/29/2018		TOTAL DEPTH 11894		PERF.10544 - 10852	
03	3534 X	522	-0-	-3012	-0-	129	1	375	2	Y	26
04	3240 X	-0-	-0-	-3240	-0-	18	9			Y	26
05	3286 X	9	-0-	-3277	-0-	1	2	8	9	Y	33
06	2310 X	-0-	-0-	-2310	-0-					Y	33
07	1302 X	-0-	-0-	-1302	-0-					Y	37
08	527 X	-0-	-0-	-527	-0-					Y	41

OIL AND GAS DIVISION

MERCY (10400 WILCOX)		//CONT.//		60589 950	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SAN JACINTO						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
CENTRAL COAL & COKE		WELL #:		1 B	RRCID ->	290464	COMPL. DATE	01/12/2021	TOTAL DEPTH	11858	PERF.10739	- 10963		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	4247 X	2755	-0-	-1492	-0-	698	1	2026	2	N	28	34	1	15
04	4110 X	3033	-0-	-1077	-0-	777	1	2230	2	N	24	31	1	8
05	3162 X	2989	-0-	-173	-0-	792	1	2169	2	N	25	21	1	12
06	3060 X	2736	-0-	-324	-0-	829	1	1893	2	N	13	9	1	16
07	3131 X	2781	-0-	-350	-0-	746	1	2003	2	N	29	24	1	21
08	3131 X	3033	-0-	-98	-0-	808	1	2191	2	N	31	42	1	10

MUELLER EXPLORATION, INC.				592650		CAPACITY		CNTY: SAN JACINTO						
MERCY GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	172018	COMPL. DATE	01/18/1999	TOTAL DEPTH	11150	PERF.10225	- 10231		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	894 N	894	-0-	-0-	-0-	620	1	274	9	N	249	179	1	192
04	851 N	851	-0-	-0-	-0-	600	1	251	9	N	228	176	1	244
05	898 N	898	-0-	-0-	-0-	620	1	278	9	N	253	350	1	147
06	894 N	894	-0-	-0-	-0-	620	1	274	9	N	249	177	1	219
07	858 N	858	-0-	-0-	-0-	620	1	238	9	N	216	352	1	83
*08	882 N	882	-0-	-0-	-0-	620	1	262	9	N	238	178	1	143

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	01/12/2021	TOTAL DEPTH	11858	PERF.10953	- 10963		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	1174				Y	-0-			-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	1174				Y	-0-			-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	1174				Y	-0-			-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	1174				Y	-0-			-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	1174				Y	-0-			-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	1174				Y	-0-			-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 O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MIDDLE BANK REEF (MIOCENE 6000)				61041 200	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: BRAZORIA						
CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC.				130342										
STATE TRACT 367-L		WELL #:		2 U	RRCID ->	086825	COMPL. DATE	06/20/1978	TOTAL DEPTH	7650	PERF. 6084	- 6103		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE		
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	26615			N	NO RPT			-0-	
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	26615			N	NO RPT			-0-	
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	26615			N	NO RPT			-0-	
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	26615			N	NO RPT			-0-	
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	26615			N	NO RPT			-0-	
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	26615			N	NO RPT			-0-	

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	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

MIDFIELDS, WEST (-A-)		61055 125		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA					
TAG OPERATING COMPANY, INC.		834352											
MORTON		WELL #:		1		RRCID -> 291519		COMPL. DATE 08/05/2021		TOTAL DEPTH 6706		PERF. 6202 - 6216	
03	14880	7809	-0-	-7071	-0-	280 1	7440 2	N	81	178 1		53	
04	14400	8090	-0-	-6310	-0-	280 1	7742 2	N	62			115	
05	14725 #	5257	-0-	-9468	-0-	270 1	4941 2	N	42			157	
06	7560 #	1871	-0-	-5689	-0-	130 1	1731 2	N	9	2 5		164	
07	7812 #	NO RPT	-0-	-7812	-0-	10 9		N	NO RPT			164	
08	8370 #	NO RPT	-0-	-8370	-0-			N	NO RPT			164	

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	
03	62 N	53	-0-	-9	-0-	13 1	18 2	N	20			174	
04	81 N	81	-0-	-0-	-0-	22 9	34 2	N	21			195	
05	44 N	44	-0-	-0-	-0-	24 1	16 2	N	14			209	
06	60 N	43	-0-	-17	-0-	23 9	15 2	N	15			224	
07	93 N	61	-0-	-32	-0-	13 1	18 2	N	26			250	
*08	91 N	91	-0-	-0-	-0-	17 9	46 2	N	10	190 1		70	

MILTON, E. (WILCOX 9800)		61758 250		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HARRIS					
PETROTX OPERATING, LLC		660964											
EAST MILTON UNIT 1		WELL #:		2		RRCID -> 049025		COMPL. DATE 07/25/1994		TOTAL DEPTH 18034		PERF. 9808 - 10000	
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			45	
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			45	
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			45	
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			45	
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			45	
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			45	

OIL AND GAS DIVISION

MILTON, E. (WILCOX 9800)		//CONT.//		61758 250	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: HARRIS			
PETROTX OPERATING, LLC		//CONT.//		660964								
HAMILL SWD		WELL #:		2	RRCID ->	173542	COMPL. DATE	07/18/1998	TOTAL DEPTH	5510	PERF.	4526 - 4740
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM			
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		

MILTON, N. (9800 WILCOX)				61759 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HARRIS			
DAYLIGHT PETROLEUM LLC				208171								
BUSCH GAS UNIT O/A		WELL #:		4UT	RRCID ->	157044	COMPL. DATE	07/17/1995	TOTAL DEPTH	12369	PERF.	9642 - 9700
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-		
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-		
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-		
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-		
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-		
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-		

PETROTX OPERATING, LLC				660964								
EHRHARDT (WILCOX) GAS UNIT #1		WELL #:		4	RRCID ->	150317	COMPL. DATE	03/25/1994	TOTAL DEPTH	13700	PERF.	10187 - 10260
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-		
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-		
05	14B DENY	5	-0-	5	5	5 2	Y	-0-		-0-		
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	5		Y	-0-		-0-		
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	5		Y	-0-		-0-		
08	14B DENY	8	-0-	8	13	8 2	Y	-0-		-0-		

GRAVES ESTATE(WILCOX)GAS UNIT #1		WELL #:		2	RRCID ->	151617	COMPL. DATE	10/04/1994	TOTAL DEPTH	10400	PERF.	10140 - 10180
03	DLQ G-10	14981	-0-	14981	14981	1243 1	13644	2	Y	85		451
04	DLQ G-10	12024	-0-	12024	27005	94 9	11897	2	Y	79	130 1	400
05	DLQ G-10	11998	-0-	11998	39003	87 9	11191	2	Y	84	124 1	360
06	DLQ G-10	10820	-0-	10820	49823	715 1	10074	2	Y	53		413
07	DLQ G-10	11054	-0-	11054	60877	92 9	10289	2	Y	69	132 1	350
08	DLQ G-10	3179	-0-	3179	64056	58 9	2798	2	Y	22		372
						76 9						
						24 9						

HAMILL (WILCOX) GAS UNIT NO. 1		WELL #:		3	RRCID ->	154069	COMPL. DATE	02/14/1995	TOTAL DEPTH	10549	PERF.	10361 - 10367
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-		
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-		
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-		
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-		
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-		
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-		

DWYER		WELL #:		1	RRCID ->	162912	COMPL. DATE	01/07/1997	TOTAL DEPTH	12994	PERF.	11133 - 11153
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	154	
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	154	
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	154	
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	154	
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	154	
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	154	

MILTON, N. (13000)		61759 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRIS			
DAYLIGHT PETROLEUM LLC		208171									
SHARMAN GAS UNIT NO. 1		WELL #: 1		RRCID -> 033420		COMPL. DATE 12/27/2006		TOTAL DEPTH 14510 PERF.13040 - 13080			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW	CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
03	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8 2		N	-0-	47	
04	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 2		N	-0-	47	
05	9 N	6	-0-	-3	-0-	6 2		N	-0-	47	
06	8 N	5	-0-	-3	-0-	5 2		N	-0-	47	
07	7 N	6	-0-	-1	-0-	6 2		N	-0-	47	
08	6 N	-0-	-0-	-6	-0-			N	-0-	47	

SWEENEY GAS UNIT #1		WELL #: 1		RRCID -> 035629		COMPL. DATE 05/21/1993		TOTAL DEPTH 14100 PERF.13450 - 13498		
03	4 N	-0-	-0-	-4	-0-			N	-0-	23
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	23
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	23
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	23
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	23
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	23

BUSCH GAS UNIT O/A		WELL #: 2		RRCID -> 100447		COMPL. DATE 07/10/1995		TOTAL DEPTH 18000 PERF.11894 - 12012		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

HAMILL ESTATE		WELL #: 1		RRCID -> 140785		COMPL. DATE 02/08/1992		TOTAL DEPTH 14250 PERF.13166 - 13210		
03	8556 X	3890	-0-	-4666	-0-	4 1	3836 2	N	45 44 1	151
04	6510 X	4691	-0-	-1819	-0-	50 9	4638 2	N	48	199
05	6727 X	4427	-0-	-2300	-0-		4370 2	N	52 217 1	34
06	5790 X	5364	-0-	-426	-0-		5273 2	N	83	117
07	5611 X	5583	-0-	-28	-0-		5469 2	N	104	221
*08	6579 X	6579	-0-	-0-	-0-		6521 2	N	53 53 1	221

HAMILL ESTATE		WELL #: 2		RRCID -> 155954		COMPL. DATE 08/26/1995		TOTAL DEPTH 15206 PERF.15075 - 15132		
03	6336 X	6336	-0-	-0-	-0-	6234 2	102 9	N	93 68 1	106
04	6520 X	6520	-0-	-0-	-0-	6446 2	74 9	N	67	173
05	6493 X	6493	-0-	-0-	-0-	6418 2	75 9	N	68 71 1	170
06	6486 X	6486	-0-	-0-	-0-	6407 2	79 9	N	72 172 1	70
07	6758 X	6758	-0-	-0-	-0-	6661 2	97 9	N	88	158
*08	6890 X	6890	-0-	-0-	-0-	6816 2	74 9	N	67 64 1	161

BUSCH GAS UNIT O/A		WELL #: 4LT		RRCID -> 157019		COMPL. DATE 07/17/1995		TOTAL DEPTH 12369 PERF.12026 - 12050		
03	2945 X	2440	-0-	-505	-0-	2404 2	36 9	Y	33 26 1	82
04	2850 X	2336	-0-	-514	-0-	2283 2	53 9	Y	48	130
05	2542 X	2402	-0-	-140	-0-	2346 2	56 9	Y	51 26 1	155
06	2370 X	2188	-0-	-182	-0-	2144 2	44 9	Y	40	195
07	2449 X	1999	-0-	-450	-0-	1967 2	32 9	Y	29	224
08	2449 X	2359	-0-	-90	-0-	2359 2		Y	-0- 23 1	201

MILTON, N. (13000)		//CONT.//		61759 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HARRIS				
DAYLIGHT PETROLEUM LLC		//CONT.//		208171									
SWEENEY GU #2		WELL #:		1	RRCID ->	179756	COMPL. DATE	07/18/2001	TOTAL DEPTH	15500	PERF.13044 - 13104		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
03		7998 X	47	-0-	-7951	-0-	46 2	1 9	N	1	1 1	259	
04		8400 X	1	-0-	-8399	-0-	1 2		N	-0-		259	
05		8680 X	-0-	-0-	-8680	-0-			N	-0-		259	
06		8400 X	-0-	-0-	-8400	-0-			N	-0-		259	
07		1147 X	7	-0-	-1140	-0-	7 2		N	-0-		259	
*08		330 X	330	-0-	-0-	-0-	330 2		N	-0-	2 1	257	

SWEENEY GAS UNIT #1		WELL #:		2	RRCID ->	186889	COMPL. DATE	09/07/2001	TOTAL DEPTH	16700	PERF.15080 - 15100		
03		3843 X	3843	-0-	-0-	-0-	3817 2	26 9	N	24	42 1	215	
04		3820 X	3820	-0-	-0-	-0-	3810 2	10 9	N	9		224	
05		3798 X	3798	-0-	-0-	-0-	3767 2	31 9	N	28	42 1	210	
06		3749 X	3749	-0-	-0-	-0-	3732 2	17 9	N	15		225	
07		3811 X	3811	-0-	-0-	-0-	3791 2	20 9	N	18		243	
*08		4198 X	4198	-0-	-0-	-0-	4173 2	25 9	N	23	42 1	224	

PETROTX OPERATING, LLC		WELL #:		1	RRCID ->	039890	COMPL. DATE	07/23/1966	TOTAL DEPTH	15650	PERF. N/A		
HAMILL GAS UNIT #1		WELL #:		1	RRCID ->	039890	COMPL. DATE	07/23/1966	TOTAL DEPTH	15650	PERF. N/A		
03	DLQ	G-10	658	-0-	658	658	578 1	59 2	Y	19	30 1	203	
							21 9						
04	DLQ	G-10	653	-0-	653	1311	560 1	70 2	Y	21		224	
							23 9						
05	DLQ	G-10	623	-0-	623	1934	534 1	71 2	Y	16	29 1	211	
							18 9						
06	DLQ	G-10	619	-0-	619	2553	525 1	70 2	Y	22		233	
							24 9						
07		2800 N	613	-0-	-2187	366	532 1	61 2	Y	18	30 1	221	
							20 9						
*08		771 N	405	-0-	-366	-0-	330 1	56 2	Y	17		238	
							19 9						

HAMILL G. U. #3		WELL #:		1	RRCID ->	040559	COMPL. DATE	11/01/1966	TOTAL DEPTH	14700	PERF. N/A		
03		1100 N	1100	-0-	-0-	-0-	968 1	100 2	Y	29	43 1	135	
							32 9						
04		995 N	995	-0-	-0-	-0-	861 1	108 2	Y	24		159	
							26 9						
05		823 N	823	-0-	-0-	-0-	711 1	94 2	Y	16	42 1	133	
							18 9						
06		662 N	662	-0-	-0-	-0-	532 1	71 2	Y	54		187	
							59 9						
07		681 N	681	-0-	-0-	-0-	595 1	69 2	Y	15	43 1	159	
							17 9						
*08		725 N	725	-0-	-0-	-0-	602 1	101 2	Y	20		179	
							22 9						

EHRHARDT, JOHN, /WILCOX/ G.U. #1		WELL #:		1	RRCID ->	041633	COMPL. DATE	12/27/1966	TOTAL DEPTH	14677	PERF. N/A		
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	

MILTON, N. (13000)														
PETROTX OPERATING, LLC														
HAMILL GAS UNIT #1														
//CONT.// 61759 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRIS														
//CONT.// 660964														
WELL #: 2 RRCID -> 149628 COMPL. DATE 11/25/1993 TOTAL DEPTH 12272 PERF.12200 - 12234														
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
03	DLQ G-10	1512	-0-	1512	1512	1325	1	136	2	Y	46	83	1	2
						51	9							
04	DLQ G-10	1451	-0-	1451	2963	1250	1	157	2	Y	40			42
						44	9							
05	DLQ G-10	1487	-0-	1487	4450	1274	1	169	2	Y	40	82	1	-0-
						44	9							
06	DLQ G-10	1442	-0-	1442	5892	1177	1	157	2	Y	98			98
						108	9							
07	DLQ G-10	1486	-0-	1486	7378	1303	1	151	2	Y	29	83	1	44
						32	9							
08	DLQ G-10	1422	-0-	1422	8800	1176	1	198	2	Y	44			88
						48	9							
GRAVES UNIT "B"														
WELL #: 1 RRCID -> 149888 COMPL. DATE 01/22/1994 TOTAL DEPTH 12234 PERF.11998 - 12030														
03	DLQ G-10	7929	-0-	7929	7929	658	1	7221	2	Y	45			663
						50	9							
04	DLQ G-10	6948	-0-	6948	14877	22	1	6874	2	Y	47	49	1	661
						52	9							
05	DLQ G-10	7235	-0-	7235	22112	431	1	6747	2	Y	52	47	1	666
						57	9							
06	DLQ G-10	6472	-0-	6472	28584	412	1	6028	2	Y	29			695
						32	9							
07	DLQ G-10	5140	-0-	5140	33724	320	1	4784	2	Y	33	50	1	678
						36	9							
08	DLQ G-10	5667	-0-	5667	39391	634	1	4966	2	Y	61			739
						67	9							
LINCOLN PROPERTIES GAS UNIT 1														
WELL #: 3 RRCID -> 174795 COMPL. DATE 06/05/1999 TOTAL DEPTH 14185 PERF.13980 - 14006														
03	DLQ G-10	19	-0-	19	19	19	2			Y	-0-			18
						48	2			Y	-0-			18
04	DLQ G-10	29	-0-	29	48	29	2			Y	-0-			18
						68	11	9	9	Y	8	26	1	-0-
05	DLQ G-10	20	-0-	20	68	11	2			Y	-0-			-0-
						68				Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	30	2			Y	-0-			-0-
						-68				Y	-0-			-0-
07	98 N	30	-0-	-68	-0-	30	2			Y	-0-			-0-
						-0-				Y	-0-			-0-
*08	18 N	18	-0-	-0-	-0-	17	2	1	9	Y	1			1
LINCOLN PROPERTIES GAS UNIT 1														
WELL #: 4 RRCID -> 175119 COMPL. DATE 06/25/1999 TOTAL DEPTH 13973 PERF.14367 - 14393														
03	DLQ G-10	3125	-0-	3125	3125	3090	2	35	9	Y	32			394
						7982	2	40	9	Y	36			430
04	DLQ G-10	4857	-0-	4857	7982	4817	2			Y	36			430
						4375	2	65	9	Y	59	152	1	337
05	DLQ G-10	4440	-0-	4440	12422	4375	2			Y	59			337
						4413	2	40	9	Y	36			373
06	DLQ G-10	4453	-0-	4453	16875	4413	2			Y	36			373
						4365	2	44	9	Y	40			413
07	DLQ G-10	4409	-0-	4409	21284	4365	2			Y	40			413
						4434	2	37	9	Y	34			447
08	DLQ G-10	4471	-0-	4471	25755	4434	2			Y	34			447
MOHAT (3300)														
SUE-ANN OPERATING, L.C.														
SHERIDAN, H. D. NO. 1														
62373 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO														
828352														
WELL #: 1 RRCID -> 284720 COMPL. DATE 01/31/2018 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 4141 - 4151														
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
										N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
										N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
										N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
										N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
										N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MOORE, J. M. ET AL		WELL #: 178		RRCID -> 069676		COMPL. DATE 01/07/1977		TOTAL DEPTH 7162 PERF. N/A								
03	4774 X	4496	-0-	-278	-0-	832	1	3331	2	Y	303	277	1			187
						333	9									
04	4440 X	498	-0-	-3942	-0-	133	1	167	2	Y	180	183	1			184
						198	9									
05	4588 X	-0-	-0-	-4588	-0-					Y	200	180	1			204
06	4350 X	-0-	-0-	-4350	-0-					Y	213	193	1			224
07	4495 X	-0-	-0-	-4495	-0-					Y	217	369	1			72
08	4495 X	-0-	-0-	-4495	-0-					Y	159	180	1			51

MOORE, J. M.		WELL #: 189		RRCID -> 162712		COMPL. DATE 01/18/1997		TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7826 - 7840								
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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								
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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								
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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								
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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								
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
MOORE, J. M. ETAL		WELL #: 197		RRCID -> 112697		COMPL. DATE 08/22/1984		TOTAL DEPTH 7290 PERF. 6490 - 6600								
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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								
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
MOORE, J. M. ETAL		WELL #: 159		RRCID -> 059013		COMPL. DATE 07/12/1974		TOTAL DEPTH 7015 PERF. N/A								
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MOORES ORCHARD* //CONT.// 62739 002 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FORT BEND
 CML EXPLORATION, LLC //CONT.// 120648
 MOORE, J. M. ETAL WELL #: 199 RRCID -> 113426 COMPL. DATE 10/02/1984 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 2572 - 2608

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

03	7397 R	7397	-0-	-0-	-0-	1000	1	6397	2	N	-0-					27
04	7200 #	5201	-0-	-1999	-0-	1000	1	4201	2	N	-0-					27
05	7440 #	6067	-0-	-1373	-0-	1000	1	4872	2	N	177	177	2			27
						195	9									
06	7200 #	3977	-0-	-3223	-0-	1000	1	2977	2	N	-0-					27
07	7409 #	3244	-0-	-4165	-0-	1000	1	2244	2	N	-0-					27
08	7409 #	6855	-0-	-554	-0-	1000	1	5855	2	N	-0-					27

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

03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MOORE WELL #: 12T RRCID -> 117503 COMPL. DATE 07/22/1985 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7798 - 7815

03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MORELAND RANCH (7875 COOK MTN.) 62849 650 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
 OBLAEN RESOURCES LLC 617546
 MORELAND ET AL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 282913 COMPL. DATE 04/07/2017 TOTAL DEPTH 8389 PERF. 7912 - 7966

03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	67	1			8
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8

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 8389		PERF. 8198 - 8230				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
					(I)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE

03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-48074				N	NO RPT			-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-48074				N	NO RPT			-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-48074				N	NO RPT			-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-48074				N	NO RPT			-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-48074				N	NO RPT			-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-48074				N	NO RPT			-0-

MOSS BLUFF, NORTH			63159 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIBERTY					
DAYLIGHT PETROLEUM LLC			208171												
DOBERMAN UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 229803		COMPL. DATE 05/06/2007		TOTAL DEPTH 13185		PERF.13006 - 13206				
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-

SILVERBROOK OPERATING, LLC			781922												
GALLOWAY GAS UNIT 1			WELL #: 1		RRCID -> 214064		COMPL. DATE 11/02/2006		TOTAL DEPTH 14900		PERF.14709 - 14796				
03	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			1
04	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			1
05	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			1
06	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			1
07	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			1
08	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			1

MOSS BLUFF, NORTH (YEGUA EY-4)			63159 495		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIBERTY					
DAYLIGHT PETROLEUM LLC			208171												
DOBERMAN UNIT			WELL #: 1ST		RRCID -> 262727		COMPL. DATE 11/17/2010		TOTAL DEPTH 13185		PERF.12854 - 13138				
03	23281	X	-0-	-0-	-23281		-0-				N	5			164
04	22110	X	-0-	-0-	-22110		-0-				N	-0-			164
05	22630	X	-0-	-0-	-22630		-0-				N	-0-			164
06	21120	X	-0-	-0-	-21120		-0-				N	-0-			164
07	16864	X	-0-	-0-	-16864		-0-				N	-0-			164
08	0	X	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			164

MOSS BLUFF, NW. (10600)			63161 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIBERTY					
JOY RESOURCES, INC.			447952												
MARIALLAN			WELL #: 2FL		RRCID -> 198085		COMPL. DATE 05/20/2022		TOTAL DEPTH 11386		PERF. 9436 - 9444				
03	6446	X	6446	-0-	-0-		-0-	15	1	6425	2	Y	5		75
								6	9						
04	20	X	20	-0-	-0-		-0-	6	1	14	2	Y	-0-		75
05	4216	X	3974	-0-	-242		-0-	35	1	3914	2	Y	23		98
								25	9						
06	24958	X	24958	-0-	-0-		-0-	43	1	24674	2	Y	219	180	1
								241	9						
07	11063	X	11063	-0-	-0-		-0-	20	1	10931	2	Y	102	180	1
								112	9						
*08	7041	X	7041	-0-	-0-		-0-	25	1	6908	2	Y	98		157
								108	9						

OIL AND GAS DIVISION

MOSS BLUFF, NW. (10600)		//CONT.//		63161 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIBERTY			
JOY RESOURCES, INC.		//CONT.//		447952							
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	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03		1858 N	1858	-0-	-0-	946 1	910 2	Y	2		2
						2 9					
04		150 N	150	-0-	-0-	150 1		Y	-0-		2
05		434 N	42	-0-	-392	26 1	16 2	Y	-0-		2
06		1770 N	-0-	-0-	-1770			Y	-0-		2
07		1659 N	1659	-0-	-0-	329 1	1328 2	Y	2		4
						2 9					
*08		2638 N	2638	-0-	-0-	763 1	1873 2	Y	2		6
						2 9					

MOSS HILL, NORTH (COCKFIELD)				63192 500	ASSOCIATED	49B		CNTY: LIBERTY			
COOPER OIL & GAS, LLC				175118							
SWILLEY SAND /COCKFIELD/ UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	140085	COMPL. DATE	09/06/1957	TOTAL DEPTH	6848	PERF. 6596 - 6602
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MOSS HILL, NW. (COCKFIELD)				63196 500	ASSOCIATED	49B		CNTY: LIBERTY			
COOPER OIL & GAS, LLC				175118							
DAVIS, SWILLEY		WELL #:		1	RRCID ->	086941	COMPL. DATE	02/13/1980	TOTAL DEPTH	6855	PERF. 6486 - 6544
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MOSS HILL, SOUTH (YEGUA -A-)				63197 250	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: LIBERTY			
COOPER OIL & GAS, LLC				175118							
VINSON, P. E.		WELL #:		4	RRCID ->	191313	COMPL. DATE	06/15/1975	TOTAL DEPTH	6981	PERF. 6890 - 6893
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MOSSY GROVE (EDWARDS LIME)				63239 222	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: WALKER			
EOG RESOURCES, INC.				253162							
WASH-MCADAMS -A- UNIT		WELL #:		2HU	RRCID ->	173192	COMPL. DATE	12/17/1998	TOTAL DEPTH	12185	PERF.11723 - 11743
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

PLUGGED AND ABANDONED 04/13/2022 - WELL PLUGGED 4/13/2022

MOSSY GROVE (GLEN ROSE)		63239 660		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WALKER								
EOG RESOURCES, INC.		253162														
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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	1581 X	585	-0-	-996	-0-	20	1	558	2	N	6					43
04	1260 X	842	-0-	-418	-0-	26	1	816	2	N	-0-					43
05	1147 X	864	-0-	-283	-0-	29	1	835	2	N	-0-					43
06	1158 X	1158	-0-	-0-	-0-	31	1	1038	2	N	81					124
07	1013 X	1013	-0-	-0-	-0-	27	1	969	2	N	15					139
*08	1166 X	1166	-0-	-0-	-0-	28	1	1123	2	N	14					153
WASH-MCADAMS -A- UNIT		WELL #: 2HL		RRCID -> 173191		COMPL. DATE 12/17/1998		TOTAL DEPTH 12185 PERF.12185 - 18650								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
PLUGGED AND ABANDONED		04/13/2022		- WELL PLUGGED 4/13/2022												
DICKENS UNIT A-231		WELL #: 1		RRCID -> 180743		COMPL. DATE 04/24/2000		TOTAL DEPTH 11687 PERF.11407 - 19901								
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121
PLUGGED AND ABANDONED		04/27/2022														
PORTERHOUSE UNIT A-255		WELL #: 1R		RRCID -> 186107		COMPL. DATE 02/27/2001		TOTAL DEPTH 11985 PERF.11578 - 19930								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
PLUGGED AND ABANDONED		05/10/2022														
WASH-MCADAMS		WELL #: 3HR		RRCID -> 186321		COMPL. DATE 06/20/2001		TOTAL DEPTH 12415 PERF.12028 - 20322								
03	800 X	800	-0-	-0-	-0-	27	1	773	2	N	-0-					253
04	2119 X	2119	-0-	-0-	-0-	65	1	2054	2	N	-0-					253
05	1609 X	1609	-0-	-0-	-0-	53	1	1543	2	N	12	177	1			88
06	1265 X	1265	-0-	-0-	-0-	36	1	1217	2	N	11					99
07	984 X	984	-0-	-0-	-0-	26	1	958	2	N	-0-					99
*08	1864 N	1864	-0-	-0-	-0-	46	1	1818	2	N	-0-					99
WORSHAM UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 189848		COMPL. DATE 05/14/2002		TOTAL DEPTH N/A PERF.11442 - 19860								
03	3100 N	5749	-0-	2649	4784	197	1	5552	2	N	-0-					160
04	10175 X	5391	-0-	-4784	-0-	166	1	5225	2	N	-0-					160
05	5592 X	5592	-0-	-0-	-0-	185	1	5407	2	N	-0-					160
06	6099 X	6099	-0-	-0-	-0-	175	1	5924	2	N	-0-					160
07	2666 X	2103	-0-	-563	-0-	56	1	2047	2	N	-0-					160
08	2666 X	2558	-0-	-108	-0-	63	1	2495	2	N	-0-					160

OIL AND GAS DIVISION

MOSSY GROVE (GLEN ROSE) //CONT.// 63239 660 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WALKER
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
RIBEYE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 191426 COMPL. DATE 11/15/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.11826 - 17233

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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23

TANQUERAY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 193240 COMPL. DATE 12/11/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.13481 - 21295

03	3472 X	2833	-0-	-639	-0-	2833	2			N	-0-					105
04	2310 X	1185	-0-	-1125	-0-	1185	2			N	-0-					105
05	2735 X	2735	-0-	-0-	-0-	2735	2			N	-0-					105
06	2730 X	2661	-0-	-69	-0-	2661	2			N	-0-					105
07	3662 X	3662	-0-	-0-	-0-	3662	2			N	-0-					105
*08	3370 X	3370	-0-	-0-	-0-	3370	2			N	-0-					105

BOMBAY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 195306 COMPL. DATE 02/26/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF.12944 - 20480

03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED 12/21/2021

MOTT SLOUGH (YEGUA) 63277 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
FAULCONER ENERGY, LLC 263648
SRUBAR, DOROTHY WELL #: 1 RRCID -> 127749 COMPL. DATE 06/04/1988 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7840 - 7854

03	837 N	491	-0-	-346	-0-	38	1	453	2	N	-0-					175
04	600 N	394	-0-	-206	-0-	28	1	366	2	N	-0-					175
05	558 N	323	-0-	-235	-0-	24	1	299	2	N	-0-					175
06	480 N	317	-0-	-163	-0-	29	1	288	2	N	-0-					175
07	403 N	238	-0-	-165	-0-	16	1	222	2	N	-0-					175
08	310 N	251	-0-	-59	-0-	17	1	234	2	N	-0-					175

ZBORIL, HENRY WELL #: 1 RRCID -> 130032 COMPL. DATE 01/28/1989 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7731 - 7778

03	1459 N	1459	-0-	-0-	-0-	113	1	1334	2	N	11					110
04	1432 N	1432	-0-	-0-	-0-	99	1	1305	2	N	25					135
05	1648 N	1648	-0-	-0-	-0-	122	1	1504	2	N	20					155
06	1756 N	1756	-0-	-0-	-0-	157	1	1584	2	N	14					169
07	1466 N	1466	-0-	-0-	-0-	96	1	1359	2	N	10	157	1			22
*08	1703 N	1703	-0-	-0-	-0-	114	1	1569	2	N	18					40

MOTT SLOUGH (YEGUA)		//CONT.//		63277 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WHARTON						
FAULCONER ENERGY, LLC		//CONT.//		263648										
SAINT JOHN CATHOLIC CHURCH UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	168100	COMPL. DATE	05/07/1998	TOTAL DEPTH	8100	PERF. 7900 - 7971			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	3999 X	3943	-0-	-56	-0-	306	1	3623	2	N	13			136
						14	9							
04	3870 X	3768	-0-	-102	-0-	265	1	3493	2	N	9			145
						10	9							
05	3859 X	3859	-0-	-0-	-0-	288	1	3562	2	N	8			153
						9	9							
06	3987 X	3987	-0-	-0-	-0-	358	1	3621	2	N	7			160
						8	9							
07	3937 X	3426	-0-	-511	-0-	226	1	3191	2	N	8			168
						9	9							
08	3937 X	3726	-0-	-211	-0-	252	1	3467	2	N	6			174
						7	9							

NAISER, J. E. ESTATE GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	215715	COMPL. DATE	12/01/2005	TOTAL DEPTH	9200	PERF. 7865 - 7904
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

VIPER S.W.D., LLC		WELL #:		886209	RRCID ->	149968	COMPL. DATE	06/02/1994	TOTAL DEPTH	8200	PERF. 7896 - 7966
STOVALL, GUY F. TRUST				2							
03	465 N	-0-	-0-	-465	-0-				N	-0-	140
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	140
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	140
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	140
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	140
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	140

MUSTANG CREEK (YEGUA 6270)		WELL #:		64086 512	ASSOCIATED	49B		CNTY: COLORADO			
SEVENBAR RESOURCES, LLC				767838							
WILLIAM E. ALLEN				1	RRCID ->	247710	COMPL. DATE	08/29/1976	TOTAL DEPTH	6815	PERF. 6221 - 6227
03	17 R	17	-0-	-0-	-0-	17	2		N	-0-	40
04	30 #	18	-0-	-12	-0-	18	2		N	-0-	40
05	31 #	10	-0-	-21	-0-	10	2		N	-0-	40
06	30 #	12	-0-	-18	-0-	12	2		N	-0-	40
07	31 #	10	-0-	-21	-0-	10	2		N	-0-	40
08	31 #	13	-0-	-18	-0-	13	2		N	-0-	40

MUSTANG CREEK (3950)		WELL #:		64086 650	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: COLORADO			
VAQUERO OPERATING				882776							
SHIMEK SWD				1	RRCID ->	174502	COMPL. DATE	08/29/1999	TOTAL DEPTH	4315	PERF. N/A
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

OIL AND GAS DIVISION

MYERS SUBDIV. (LWR COOK MTN)			64154 240		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LIBERTY				
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.			048169												
LEVIGNE			WELL #: 1		RRCID -> 278319			COMPL. DATE 04/06/2017			TOTAL DEPTH 13250 PERF. 12104 - 12134				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

03		45818 X	1663	-0-	-44155	-0-	37	1	1611	2	N	14			122
							15	9							
04		48060 X	37964	-0-	-10096	-0-	177	1	37264	2	N	475	362	1	234
							523	9							
05		51469 X	51469	-0-	-0-	-0-	310	1	50584	2	N	523	559	1	197
							575	9							
06		53598 X	53598	-0-	-0-	-0-	300	1	52613	2	N	623	568	1	251
							685	9							
*07		50991 X	50991	-0-	-0-	-0-	310	1	50044	2	N	579	563	1	266
							637	9							
*08		49100 X	49100	-0-	-0-	-0-	307	1	47982	2	N	737	716	1	286
							811	9							

MYKAWA NEW (MIO. 3625)			64185 666		NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: HARRIS				
SMITH, L. C.			793200												
FORBES, E. E.			WELL #: 3		RRCID -> 035060			COMPL. DATE 11/30/1964			TOTAL DEPTH 4570 PERF. N/A				

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

NADA (FRIO 3640)			64310 400		NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: COLORADO				
VT VISTATEX ENERGY LLC			887723												
TURNER, R. GAS UNIT			WELL #: 1 T		RRCID -> 220331			COMPL. DATE 02/03/2006			TOTAL DEPTH 4509 PERF. 3945 - 3948				

03	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

NADA (FRIO 3970)			64310 500		NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: COLORADO				
EVEREST RESOURCE COMPANY			252057												
BAPTIST			WELL #: 1		RRCID -> 232416			COMPL. DATE 04/18/2007			TOTAL DEPTH 4767 PERF. 3907 - 3915				

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-50711			N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-50711			N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-50711			N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-50711			N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-50711			N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-50711			N	NO RPT			-0-

NADA (FRIO 4100)			64310 550		NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: COLORADO				
MOSAIC OIL LLC			589978												
STOVALL			WELL #: 1		RRCID -> 173470			COMPL. DATE 05/25/1999			TOTAL DEPTH 4508 PERF. 4088 - 4090				

03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-22867			N	-0-			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-22867			N	-0-			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-22867			N	-0-			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-22867			N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-22867			N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-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						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

NADA (WILCOX 9700 FB 3)		64310 850		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO						
VIPER S.W.D., LLC		886209												
GOLD		WELL #: 1		RRCID -> 234173		COMPL. DATE 11/03/2007		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9765 - 9778						
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22

NADA, SW. (4300)		64317 600		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON						
MOSAIC OIL LLC		589978												
AMMANN		WELL #: 1		RRCID -> 173561		COMPL. DATE 06/01/1999		TOTAL DEPTH 4516 PERF. 4339 - 4341						
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

NANCE (AB-20)		64423 003		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA						
PONDEROSA OIL & GAS, LLC		670093												
NORRIS		WELL #: 1		RRCID -> 290857		COMPL. DATE 01/19/2021		TOTAL DEPTH 10798 PERF.10714 - 10720						
03	49104	9190	-0-	-39914	-0-	9148	3	42	9	N	38	84	1	86
04	47520	32119	-0-	-15401	-0-	32001	3	118	9	N	107			193
05	43462 #	29880	-0-	-13582	-0-	29786	3	94	9	N	85	177	1	101
06	39570 #	23530	-0-	-16040	-0-	23497	3	33	9	N	30			131
07	33201 #	19941	-0-	-13260	-0-	19878	3	63	9	N	57			188
08	33201 #	16622	-0-	-16579	-0-	16568	3	54	9	N	49	187	1	50

NANCE (FRIO 10,600)		64423 085		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA						
PONDEROSA OIL & GAS, LLC		670093												
NORRIS		WELL #: 2		RRCID -> 292161		COMPL. DATE 12/01/2021		TOTAL DEPTH 11000 PERF.10807 - 10820						
03	33139	31908	-0-	-1231	7682	31550	3	358	9	N	325	442	1	117
04	32070	10049	-0-	-22021	-0-	9966	3	83	9	N	75	169	1	23
05	33139	118	-0-	-33021	-0-	94	3	24	9	N	22			45
06	32070	194	-0-	-31876	-0-	148	3	46	9	N	42			87
07	31899 #	-0-	-0-	-31899	-0-					N	-0-			87
*08	49241	41190	-0-	-8051	-0-	41190	3			N	-0-			87

NANCE (FRIO 11,400) 64423 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
 PONDEROSA OIL & GAS, LLC 670093
 LANGHAM WELL #: 1 RRCID -> 289900 COMPL. DATE 01/13/2020 TOTAL DEPTH 10802 PERF.10436 - 10450

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				(I)	(-)	AMT	AMT	AMT		PROD	AMT	AMT	BALANCE
				STATUS	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE			CODE	CODE	
03	51429	12350	-0-	-39079	163915	12311	3	39	9	N	35		108
04	49770	5654	-0-	-44116	119799	5637	3	17	9	N	15		123
05	51429	6261	-0-	-45168	74631	6231	3	30	9	N	27		150
06	49770	4356	-0-	-45414	29217	4345	3	11	9	N	10		160
07	29217 R	-0-	-0-	-29217	-0-					N	-0-		160
08	12338 #	936	-0-	-11402	-0-	936	3			N	-0-		160

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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	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-

CRAWFORD HUGHES OPERATING CO. 186835
 BLUEBELL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 162354 COMPL. DATE 11/11/1996 TOTAL DEPTH 18423 PERF.14930 - 18423

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

HAHN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 169855 COMPL. DATE 07/11/1998 TOTAL DEPTH 12087 PERF.12394 - 16143

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

BECKER UNIT WELL #: 1RE RRCID -> 182283 COMPL. DATE 08/19/2000 TOTAL DEPTH 17511 PERF.13985 - 17855

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

SCHULTE WELL #: 2H RRCID -> 182989 COMPL. DATE 03/07/2001 TOTAL DEPTH 13968 PERF.13969 - 18502

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

NAVASOTA RIVER (CRETACEOUS LWR.)//CONT.// 64616 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GRIMES																	
CRAWFORD HUGHES OPERATING CO. //CONT.// 186835																	
GRAHAM UNIT WELL #: 1 RRCID -> 186629 COMPL. DATE 06/10/2001 TOTAL DEPTH 13697 PERF.13312 - 18630																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

03		156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-					-0-
04		150 N	128	-0-	-22	-0-	128	2			N	-0-					-0-
05		155 N	50	-0-	-105	-0-	50	2			N	-0-					-0-
06		150 N	31	-0-	-119	-0-	31	2			N	-0-					-0-
07		124 N	66	-0-	-58	-0-	66	2			N	-0-					-0-
08		62 N	30	-0-	-32	-0-	30	2			N	-0-					-0-

MARTIN "A" WELL #: 1 RRCID -> 188039 COMPL. DATE 06/24/2001 TOTAL DEPTH 17156 PERF.13660 - 15954																	
03		93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
04		137 N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			N	-0-					-0-
05		93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		216 N	216	-0-	-0-	-0-	216	2			N	-0-					-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

INEOS USA OIL & GAS LLC 424176																	
LAMPE OL WELL #: 1H RRCID -> 159022 COMPL. DATE 03/16/1996 TOTAL DEPTH 19197 PERF.14467 - 19197																	
03		1021 N	1021	-0-	-0-	-0-	1021	2			N	-0-					-0-
04		1784 N	1784	-0-	-0-	-0-	1784	2			N	-0-					-0-
05		1689 N	1689	-0-	-0-	-0-	1689	2			N	-0-					-0-
06		1413 N	1413	-0-	-0-	-0-	1413	2			N	-0-					-0-
07		1406 N	1406	-0-	-0-	-0-	1406	2			N	-0-					-0-
*08		1586 N	1586	-0-	-0-	-0-	1586	2			N	-0-					-0-

RICKS WELL #: 1H RRCID -> 180657 COMPL. DATE 12/07/2000 TOTAL DEPTH 17552 PERF.13988 - 18754																	
03		992 N	800	-0-	-192	-0-	800	2			N	-0-					-0-
04		960 N	231	-0-	-729	-0-	231	2			N	-0-					-0-
05		961 N	356	-0-	-605	-0-	356	2			N	-0-					-0-
06		2877 N	2877	-0-	-0-	-0-	2877	2			N	-0-					-0-
07		331 N	331	-0-	-0-	-0-	331	2			N	-0-					-0-
*08		2358 N	2358	-0-	-0-	-0-	2358	2			N	-0-					-0-

BROWN WELL #: 2G RRCID -> 186112 COMPL. DATE 08/31/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.14795 - 18143																	
03		310 N	131	-0-	-179	-0-	131	2			N	-0-					-0-
04		180 N	142	-0-	-38	-0-	142	2			N	-0-					-0-
05		186 N	146	-0-	-40	-0-	146	2			N	-0-					-0-
06		162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			N	-0-					-0-
07		195 N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			N	-0-					-0-
*08		241 N	241	-0-	-0-	-0-	241	2			N	-0-					-0-

HOLLE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 187113 COMPL. DATE 08/13/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.12922 - 18302																	
03		868 N	434	-0-	-434	-0-	434	2			N	-0-					-0-
04		840 N	474	-0-	-366	-0-	474	2			N	-0-					-0-
05		797 N	797	-0-	-0-	-0-	797	2			N	-0-					-0-
06		436 N	436	-0-	-0-	-0-	436	2			N	-0-					-0-
07		1105 N	1105	-0-	-0-	-0-	1105	2			N	-0-					-0-
08		806 N	492	-0-	-314	-0-	492	2			N	-0-					-0-

NAVASOTA RIVER (CRETACEOUS LWR.)//CONT.// 64616 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GRIMES												
INEOS USA OIL & GAS LLC //CONT.// 424176												
YARBOROUGH, D. J. JR. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 188057 COMPL. DATE 11/03/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.13731 - 17587												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
					(I)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
					STATUS	UNDERAGE	CODE	CODE			CODE	

03		868 N	806	-0-	-62	-0-	806 2		N	-0-		-0-
04		848 N	848	-0-	-0-	-0-	848 2		N	-0-		-0-
05		1054 N	831	-0-	-223	-0-	831 2		N	-0-		-0-
06		780 N	726	-0-	-54	-0-	726 2		N	-0-		-0-
07		868 N	868	-0-	-0-	-0-	868 2		N	-0-		-0-
08		837 N	795	-0-	-42	-0-	795 2		N	-0-		-0-

MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC 521544												
PRAIRIE HILL OL WELL #: 1HL RRCID -> 159081 COMPL. DATE 04/05/1996 TOTAL DEPTH 18947 PERF.13935 - 18947												
03		3224 X	3194	-0-	-30	-0-	3194 2		N	-0-		-0-
04		3180 X	3136	-0-	-44	-0-	3136 2		N	-0-		-0-
05		3286 X	3239	-0-	-47	-0-	3239 2		N	-0-		-0-
06		3180 X	3101	-0-	-79	-0-	3101 2		N	-0-		-0-
07		3255 X	3122	-0-	-133	-0-	3122 2		N	-0-		-0-
08		3255 X	3233	-0-	-22	-0-	3233 2		N	-0-		-0-

MIKEL OL WELL #: 1HL RRCID -> 159090 COMPL. DATE 03/23/1996 TOTAL DEPTH 19018 PERF.14029 - 19018												
03		8835 X	8648	-0-	-187	-0-	8648 2		N	-0-		-0-
04		8550 X	6225	-0-	-2325	-0-	6225 2		N	-0-		-0-
05		8835 X	6165	-0-	-2670	-0-	6165 2		N	-0-		-0-
06		8550 X	5828	-0-	-2722	-0-	5828 2		N	-0-		-0-
07		8649 X	6183	-0-	-2466	-0-	6183 2		N	-0-		-0-
*08		9391 X	9391	-0-	-0-	-0-	9391 2		N	-0-		-0-

KENNARD WELL #: 2HL RRCID -> 159868 COMPL. DATE 05/03/1996 TOTAL DEPTH 16448 PERF.12872 - 16448												
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

RISIEN DL WELL #: 1HL RRCID -> 159938 COMPL. DATE 06/19/1996 TOTAL DEPTH 16678 PERF.12230 - 16678												
03		589 N	578	-0-	-11	-0-	578 2		N	-0-		-0-
04		575 N	575	-0-	-0-	-0-	575 2		N	-0-		-0-
05		589 N	568	-0-	-21	-0-	568 2		N	-0-		-0-
06		570 N	554	-0-	-16	-0-	554 2		N	-0-		-0-
07		656 N	656	-0-	-0-	-0-	656 2		N	-0-		-0-
*08		588 N	588	-0-	-0-	-0-	588 2		N	-0-		-0-

NEUMANN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 167550 COMPL. DATE 07/10/1997 TOTAL DEPTH 18660 PERF.14346 - 14873												
03		42 N	42	-0-	-0-	-0-	42 2		N	-0-		-0-
04		30 N	20	-0-	-10	-0-	20 2		N	-0-		-0-
05		31 N	28	-0-	-3	-0-	28 2		N	-0-		-0-
06		30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-		-0-
07		31 N	30	-0-	-1	-0-	30 2		N	-0-		-0-
08		31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-		-0-

NAVASOTA RIVER (CRETACEOUS LWR.)//CONT.// 64616 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GRIMES												
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544												
EBERLE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 167861 COMPL. DATE 01/26/1998 TOTAL DEPTH 18350 PERF.14762 - 18350												
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	EOM BALANCE
03		4750 X	4750	-0-	-0-	-0-	4750	2		N	-0-	-0-
04		4500 X	3525	-0-	-975	-0-	3524	2	1	9	N	-0-
05		4650 X	2779	-0-	-1871	-0-	2778	2	1	9	N	-0-
06		4590 X	3411	-0-	-1179	-0-	3410	2	1	9	N	-0-
07		4743 X	3250	-0-	-1493	-0-	3250	2		N	-0-	-0-
08		4743 X	3269	-0-	-1474	-0-	3269	2		N	-0-	-0-

LAST CHANCE WELL #: 1 RRCID -> 169975 COMPL. DATE 03/06/1998 TOTAL DEPTH 12161 PERF.11987 - 15806												
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

ALLEN FARMS WELL #: 2H RRCID -> 178515 COMPL. DATE 05/15/2000 TOTAL DEPTH 17122 PERF.13764 - 16902												
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

CARL WELL #: 1H RRCID -> 182992 COMPL. DATE 01/30/2001 TOTAL DEPTH 15440 PERF.13842 - 15949												
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

WELLMAN WELL #: 3G RRCID -> 185584 COMPL. DATE 09/10/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.12850 - 16876												
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2		N	-0-	-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-	-0-

MOODY WELL #: 2G RRCID -> 186110 COMPL. DATE 08/15/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.12156 - 16957												
03	2046	N	1704	-0-	-342	-0-	1683	2	21	9	N	45
04	1770	N	1641	-0-	-129	-0-	1621	2	20	9	N	63
05	1727	N	1727	-0-	-0-	-0-	1709	2	18	9	N	79
06	1650	N	1588	-0-	-62	-0-	1574	2	14	9	N	92
07	1705	N	1622	-0-	-83	-0-	1609	2	13	9	N	104
08	1736	N	1000	-0-	-736	-0-	993	2	7	9	N	110

STANTON WELL #: 1G RRCID -> 188193 COMPL. DATE 12/31/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.13524 - 18020												
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

NAVASOTA RIVER (CRETACEOUS LWR.)//CONT.// 64616 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: GRIMES					
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544															
WITT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 190120 COMPL. DATE 09/24/2001 TOTAL DEPTH 19810 PERF.14035 - 18920															
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	CODE	BALANCE
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	59572					N	NO RPT				-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	59572					N	NO RPT				-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	59572					N	NO RPT				-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	59572					N	NO RPT				-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	59572					N	NO RPT				-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	59572					N	NO RPT				-0-

GLOVER WELL #: 1H RRCID -> 192287 COMPL. DATE 11/21/2002 TOTAL DEPTH 16414 PERF.13078 - 17925															
03	420 N	420	-0-	-0-	-0-	420	2			N	-0-				58
04	324 N	324	-0-	-0-	-0-	324	2			N	-0-				58
05	282 N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			N	-0-				58
06	270 N	171	-0-	-99	-0-	171	2			N	-0-				58
07	279 N	160	-0-	-119	-0-	160	2			N	-0-				58
*08	319 N	319	-0-	-0-	-0-	319	2			N	-0-				58

SALVAGGIO WELL #: 1H RRCID -> 192756 COMPL. DATE 12/27/2002 TOTAL DEPTH 18008 PERF.14066 - 19135															
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

ROTELLO UNIT WELL #: 1 RRCID -> 198634 COMPL. DATE 07/11/2003 TOTAL DEPTH 13171 PERF.13035 - 16061															
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

DUGGER-SMITH UNIT WELL #: 1RE RRCID -> 201120 COMPL. DATE 01/12/2004 TOTAL DEPTH 12258 PERF.12395 - 16966															
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

ALLEN-DANSBY UNIT WELL #: 1RE RRCID -> 224957 COMPL. DATE 11/05/2006 TOTAL DEPTH 14753 PERF.11880 - 16250															
03	1457 N	1112	-0-	-345	-0-	1090	2	22	9	N	20				220
04	1110 N	1061	-0-	-49	-0-	1051	2	10	9	N	9				229
05	1550 N	1308	-0-	-242	-0-	1290	2	18	9	N	16				245
06	1080 N	1031	-0-	-49	-0-	1022	2	9	9	N	8	178	1		75
07	1085 N	985	-0-	-100	-0-	970	2	15	9	N	14				89
08	1302 N	1262	-0-	-40	-0-	1243	2	19	9	N	17				106

ABSHIRE-SELECTED LANDS UNIT WELL #: 1RE RRCID -> 228971 COMPL. DATE 12/20/2007 TOTAL DEPTH 12849 PERF.12654 - 19150															
03	248 N	119	-0-	-129	-0-	119	2			N	-0-				-0-
04	344 N	344	-0-	-0-	-0-	344	2			N	-0-				-0-
05	3100 N	26864	-0-	23764	23764	26864	2			N	-0-				-0-
06	3000 N	13597	-0-	10597	34361	13563	2	34	9	N	31	31	8		-0-
07	3100 N	5492	-0-	2392	36753	5489	2	3	9	N	3	3	8		-0-
*08	37001 X	248	-0-	-36753	-0-	248	2			N	-0-				-0-

NAVASOTA RIVER (CRETACEOUS LWR.)//CONT.// 64616 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GRIMES												
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544												
ABSHIRE SELECTED LANDS UNIT WELL #: 2RE RRCID -> 234462 COMPL. DATE 01/26/2007 TOTAL DEPTH 16205 PERF.12060 - 17960												
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	3286 X	2362	-0-	-924	-0-	286 1	2076 2	N	-0-			-0-
04	3381 X	3381	-0-	-0-	-0-	276 1	3103 2	N	2	2 8		-0-
05	2994 X	2994	-0-	-0-	-0-	286 1	2708 2	N	-0-			-0-
06	2716 X	2716	-0-	-0-	-0-	276 1	2438 2	N	2	2 8		-0-
07	3286 X	2672	-0-	-614	-0-	286 1	2386 2	N	-0-			-0-
08	3286 X	2751	-0-	-535	-0-	286 1	2464 2	N	1	1 8		-0-
						1 9						

ALLEN, HENRY L. WELL #: 1RE RRCID -> 249251 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 14288 PERF.10930 - 15180												
03	1302 N	1278	-0-	-24	-0-	1265 2	13 9	N	12			183
04	990 N	222	-0-	-768	-0-	220 2	2 9	N	2			185
05	1550 N	278	-0-	-1272	-0-	276 2	2 9	N	2			187
06	1230 N	88	-0-	-1142	-0-	87 2	1 9	N	1			188
07	2386 N	2386	-0-	-0-	-0-	2386 2		N	-0-			188
*08	1110 N	1110	-0-	-0-	-0-	1108 2	2 9	N	2			190

MARRS-QUINN UNIT WELL #: 1RE RRCID -> 250811 COMPL. DATE 06/16/2009 TOTAL DEPTH 15875 PERF.12137 - 15875												
03	2666 N	1923	-0-	-743	-0-	1923 2		N	-0-			-0-
04	2490 N	2300	-0-	-190	-0-	2300 2		N	-0-			-0-
05	2997 N	2997	-0-	-0-	-0-	2997 2		N	-0-			-0-
06	2577 N	2577	-0-	-0-	-0-	2577 2		N	-0-			-0-
07	2510 N	2510	-0-	-0-	-0-	2510 2		N	-0-			-0-
08	2945 N	2476	-0-	-469	-0-	2476 2		N	-0-			-0-

SANTANA ENERGY SERVICES, LLC 748153 DUTY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 194913 COMPL. DATE 11/29/2005 TOTAL DEPTH 14830 PERF.14948 - 18106												
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

VERDUN OIL & GAS LLC 884566 WILKIN, MABEL WELL #: 7HL RRCID -> 162949 COMPL. DATE 05/28/2009 TOTAL DEPTH 15931 PERF.11306 - 15931												
03	526 N	526	-0-	-0-	-0-	526 3		N	-0-			81
04	540 N	502	-0-	-38	-0-	502 3		N	-0-			81
05	527 N	516	-0-	-11	-0-	516 3		N	-0-			81
06	510 N	505	-0-	-5	-0-	505 3		N	-0-			81
07	527 N	516	-0-	-11	-0-	516 3		N	-0-			81
08	527 N	NO RPT	-0-	-527	-0-			N	NO RPT			81

WILKINS "A" WELL #: 4HL RRCID -> 189943 COMPL. DATE 01/12/2002 TOTAL DEPTH 15450 PERF.11912 - 15364												
03	1935 N	1935	-0-	-0-	-0-	1935 3		N	-0-			136
04	3000 N	3056	-0-	56	56	3056 3		N	-0-			136
05	2789 N	2733	-0-	-56	-0-	2733 3		N	-0-			136
06	2893 N	2893	-0-	-0-	-0-	2893 3		N	-0-			136
*07	2605 X	2605	-0-	-0-	-0-	2605 3		N	-0-			136
08	1674 X	NO RPT	-0-	-1674	-0-			N	NO RPT			136

NAVASOTA RIVER (CRETACEOUS LWR.)//CONT.// 64616 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GRIMES															
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566															
MILLICAN-GLENN UNIT WELL #: 1RE RRCID -> 247004 COMPL. DATE 06/16/2010 TOTAL DEPTH 11894 PERF.11938 - 16200															
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	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
03		5 N	5	-0-	-0-	-0-		5 3			N	-0-			155
04		4 N	4	-0-	-0-	-0-		4 3			N	-0-			155
05		4 N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-			155
06		5 N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-			155
07		4 N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-			155
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			155

NEEDVILLE (FRIO 5180) 64793 585 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FORT BEND															
ATLAS OPERATING LLC 036587															
MIDDLEBROOK-KULCAK WELL #: 1 RRCID -> 286740 COMPL. DATE 03/09/2019 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 5224 - 5230															
03		915 R	915	-0-	-0-	-0-		915 2			N	-0-			-0-
04		1080 #	823	-0-	-257	-0-		823 2			N	-0-			-0-
05		1116 #	972	-0-	-144	-0-		972 2			N	-0-			-0-
06		1080 #	536	-0-	-544	-0-		536 2			N	-0-			-0-
07		1116 #	551	-0-	-565	-0-		505 2	46 9		N	42			42
08		961 #	757	-0-	-204	-0-		721 2	36 9		N	33			75

NEEDVILLE (FRIO 6650) 64793 731 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FORT BEND															
TEXRON OPERATING, LLC 850872															
TEXRON NEEDVILLE WELL #: 1 RRCID -> 289658 COMPL. DATE 11/13/2018 TOTAL DEPTH 6700 PERF. N/A															
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

NEEDVILLE, NE (10,320 COOK MTN) 64796 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY 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															
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			105
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			105
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			105
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			105
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			105
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			105

NELSON-SILSBEE (3690) 64904 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARDIN															
NECHES TRANSPORT INC. 601854															
BP FEE SWD WELL #: 1 RRCID -> 245408 COMPL. DATE 10/27/2006 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 4886 - 4900															
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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

NELSONVILLE (WILCOX 10,400)		64918 470		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: AUSTIN				
MAGNUM PRODUCING, LP		521516										
MIKESKA, JERRY		WELL #:	1	RRCID ->	164970	COMPL. DATE	08/21/1997	TOTAL DEPTH	10596	PERF.10468 - 10484		
O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
M		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
03	3782 X	1733	-0-	-2049	-0-	77 1	1631 2	N	23		58	
04	3660 X	1037	-0-	-2623	-0-	25 9	961 2	N	12		70	
05	3782 X	2368	-0-	-1414	-0-	63 1	2257 2	N	12		82	
06	3180 X	267	-0-	-2913	-0-	13 9	230 2	N	2		84	
*07	4068 X	4068	-0-	-0-	-0-	98 1	3876 2	N	41		125	
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	13 9		N	NO RPT		125	

NEW ACE (WILCOX CONSOL.)		65080 150		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POLK				
OLIPDP II, LLC		100467										
MILLER, EDNA P. GAS UNIT NO. 1		WELL #:	1	RRCID ->	172994	COMPL. DATE	03/28/1999	TOTAL DEPTH	14180	PERF.10130 - 10146		
O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
M		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	

MILLER, EDNA P. GAS UNIT		65080 150		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POLK				
MILLER, EDNA P. GAS UNIT		WELL #:	4	RRCID ->	178290	COMPL. DATE	07/31/2000	TOTAL DEPTH	9400	PERF. 9216 - 9228		
O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
M		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	

MILLER, EDNA P. GAS UNIT		65080 150		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POLK				
MILLER, EDNA P. GAS UNIT		WELL #:	5	RRCID ->	180175	COMPL. DATE	10/17/2000	TOTAL DEPTH	9400	PERF. 9171 - 9183		
O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
M		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	

MILLER, EDNA P. GAS UNIT		65080 150		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POLK				
MILLER, EDNA P. GAS UNIT		WELL #:	2	RRCID ->	182091	COMPL. DATE	03/19/2001	TOTAL DEPTH	10800	PERF. 9226 - 9236		
O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
M		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	

NEW ACE (WILCOX CONSOL.) OLIPDP II, LLC MILLER, EDNA P. GAS UNIT		//CONT.// //CONT.//	65080 150 100467	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: POLK					
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
MILLER, EDNA P. GAS UNIT		WELL #:	6	RRCID ->	184770	COMPL. DATE	05/01/2004	TOTAL DEPTH	12200	PERF.	9292 - 10198
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
MILLER, EDNA P. GAS UNIT		WELL #:	3	RRCID ->	187130	COMPL. DATE	04/02/2001	TOTAL DEPTH	10800	PERF.	9082 - 9090
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
MILLER, EDNA P. GAS UNIT		WELL #:	8	RRCID ->	188590	COMPL. DATE	05/01/2004	TOTAL DEPTH	11435	PERF.	10120 - 10703
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
GEOPETRA PARTNERS, LLC MILLER, EDNA P.		WELL #:	2	RRCID ->	162926	COMPL. DATE	02/27/1997	TOTAL DEPTH	11950	PERF.	10094 - 10110
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			53
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			53
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			53
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			53
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			53
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			53
WEST, WESLEY		WELL #:	5	RRCID ->	167553	COMPL. DATE	01/01/1998	TOTAL DEPTH	8350	PERF.	8280 - 8286
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
WESLEY WEST UNIT		WELL #:	4	RRCID ->	167585	COMPL. DATE	07/08/1997	TOTAL DEPTH	8632	PERF.	8554 - 8570
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

NEW ACE (WILCOX CONSOL.)		//CONT.//		65080 150	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POLK					
GEOPETRA PARTNERS, LLC		//CONT.//		300824									
TEXACO/WEST LUMBER CO. FEE		WELL #:		2A	RRCID -> 167996	COMPL. DATE 03/13/1998	TOTAL DEPTH 10220	PERF. 9198	- 9208				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

WEST, WESLEY		WELL #:		6	RRCID -> 175343	COMPL. DATE 10/05/1999	TOTAL DEPTH 9600	PERF. 9226	- 9250				
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

WEST, WESLEY		WELL #:		3	RRCID -> 175637	COMPL. DATE 05/01/2004	TOTAL DEPTH 10800	PERF. 9922	- 10106				
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			95
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			95
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			95
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			95
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			95
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			95

MILLER, EDNA P.		WELL #:		4	RRCID -> 178018	COMPL. DATE 07/03/2000	TOTAL DEPTH 11050	PERF. 10190	- 10206				
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

WEST, WESLEY		WELL #:		8	RRCID -> 178154	COMPL. DATE 05/01/2004	TOTAL DEPTH 9560	PERF. 9198	- 9284				
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B DENY	-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				
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

WEST, WESLEY		WELL #:		7	RRCID -> 183976	COMPL. DATE 08/26/2000	TOTAL DEPTH 11330	PERF. 9250	- 9257				
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			75
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			75
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			75
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			75
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			75
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			75

NEW ACE (WILCOX CONSOL.)		//CONT.//		65080 150	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POLK						
GEOPETRA PARTNERS, LLC		//CONT.//		300824										
WEST, WESLEY		WELL #:		10	RRCID ->	183978	COMPL. DATE	01/20/2001	TOTAL DEPTH	8890	PERF.	8702 - 8751		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
WEST, WESLEY		WELL #:		9	RRCID ->	187339	COMPL. DATE	01/23/2008	TOTAL DEPTH	11750	PERF.	12060 - 12080		
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
UPLAND OPERATING, LLC		878942		STATE OF TEXAS M-100530	WELL #:	1	RRCID ->	190061	COMPL. DATE	04/12/2002	TOTAL DEPTH	11768	PERF.	10240 - 10256
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
STATE OF TEXAS M-100530		WELL #:		3	RRCID ->	235877	COMPL. DATE	01/29/2008	TOTAL DEPTH	11684	PERF.	10348 - 10676		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60	
NEW BIELAU (WILCOX 8700)		65099 666		SUNDOWN ENERGY LP	829482	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: COLORADO					
RAY CORCORAN GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	291787	COMPL. DATE	09/02/2021	TOTAL DEPTH	10433	PERF.	9102 - 9128		
03	25823	-0-	-0-	-25823	33680				N	213	115	1	240	
04	24990	-0-	-0-	-24990	8690				N	22	180	1	82	
05	8690 R	-0-	-0-	-8690	-0-				N	-0-			82	
06	4890 #	-0-	-0-	-4890	-0-				N	-0-			82	
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			82	
08	0 # NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			82	
NEW BIELAU (YEGUA 3800)		65099 750		SUNDOWN ENERGY LP	829482	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: COLORADO					
H BRUNE		WELL #:		1	RRCID ->	260954	COMPL. DATE	01/26/2011	TOTAL DEPTH	5500	PERF.	3556 - 3870		
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

NEW TAITON (FRIO 3780)		65227 280		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON								
MOSAIC OIL LLC		589978														
SCHOELMAN, EVELYN		WELL #:	1	RRCID ->	158771	COMPL. DATE	03/28/1996	TOTAL DEPTH	5118 PERF. 3606 - 3615							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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							
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEW TAITON (MEEK)		65227 390		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON								
WAGNER OIL COMPANY		891175														
SCHUMAKER		WELL #:	2	RRCID ->	170724	COMPL. DATE	02/11/1998	TOTAL DEPTH	13000 PERF.12344 - 12434							
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SCHUMAKER		WELL #:		3 L		RRCID ->		188845		COMPL. DATE		12/13/2001		TOTAL DEPTH		13060 PERF.12365 - 12395	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-

NEW TAITON (WILCOX)		65227 722		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON								
FAULCONER ENERGY, LLC		263648														
PRYOR TRUST		WELL #:	A 1	RRCID ->	183996	COMPL. DATE	05/22/2001	TOTAL DEPTH	11200 PERF.10915 - 10930							
03	1767 N	1555	-0-	-212	-0-	216	1	1339	2	N	-0-					162
04	1788 N	1788	-0-	-0-	-0-	237	1	1551	2	N	-0-					162
05	2316 N	2316	-0-	-0-	-0-	256	1	2060	2	N	-0-					162
06	1895 N	1895	-0-	-0-	-0-	241	1	1654	2	N	-0-					162
07	1860 N	1640	-0-	-220	-0-	211	1	1429	2	N	-0-					162
08	1922 N	1799	-0-	-123	-0-	229	1	1570	2	N	-0-					162

WAGNER OIL COMPANY		891175															
SCHUMAKER		WELL #:	3 U	RRCID ->	188842	COMPL. DATE	02/28/2003	TOTAL DEPTH	13060 PERF.10938 - 11492								
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-

NEW TAITON (WILCOX)		//CONT.// 65227 722		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON		
WAGNER OIL COMPANY		//CONT.// 891175								
SCHUMAKER		WELL #: 4		RRCID -> 199192		COMPL. DATE 11/25/2003		TOTAL DEPTH 11900 PERF.10904 - 10988		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

SCHUMAKER		WELL #: 5		RRCID -> 203754		COMPL. DATE 08/11/2004		TOTAL DEPTH 11200 PERF.10778 - 10885		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

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		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					60
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					60
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					60
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					60
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					60
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					60

NEW ULM (LWR WILCOX CONS.)		65248 075		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO		
LUCKY LAD ENERGY, LLC		512179								
B. P. FEE		WELL #: 1		RRCID -> 213299		COMPL. DATE 02/01/2007		TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9780 - 10702		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					212
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					212
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					212
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					212
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					212
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					212

OMEGA ENERGY, LLC		622657		RRCID -> 119736		COMPL. DATE 10/01/1985		TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9860 - 9874		
ROBERT SPIESS		WELL #: 1								
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					38
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					38
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					38
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					38
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					38
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					38

POWELL-MCCARROLL PARTNERSHIP		674803		RRCID -> 259533		COMPL. DATE 05/28/2009		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9934 - 9944		
FENNER		WELL #: 1								
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					452
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					452
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					452
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					452
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					452
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					452

		PLUGGED AND ABANDONED_____		07/18/2018						

		PLUGGED AND ABANDONED_____		07/05/2018						

NEW ULM (LWR WILCOX CONS.)		//CONT.//		65248 075	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: COLORADO			
STRAND ENERGY, L.C.				824758								
ERWIN SCHILLER GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	071476	COMPL. DATE	09/07/2021	TOTAL DEPTH	10970	PERF.	9570 - 9575
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
03		31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	20		274
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	15	289 1	-0-
05		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 03 LEASE 27952 04/26/2022												

RICHTER-LOEWE		WELL #:		1	RRCID ->	199019	COMPL. DATE	09/16/2020	TOTAL DEPTH	11017	PERF.	9595 - 10374
03	3813 X	3813	-0-	-0-	-0-	31	1	3620 3	N	147	385 1	234
						162	9					
04	3451 X	3451	-0-	-0-	-0-	30	1	3271 3	N	136		370
						150	9					
05	3410 X	3343	-0-	-67	-0-	31	1	3145 3	N	152	379 1	143
						167	9					
06	3300 X	2777	-0-	-523	-0-	30	1	2647 3	N	91		234
						100	9					
07	3410 X	2910	-0-	-500	-0-	158	1	2669 3	N	75		309
						83	9					
08	3410 X	646	-0-	-2764	-0-	33	1	584 3	N	26	194 1	141
						29	9					

RICHTER-LOEWE		WELL #:		3	RRCID ->	203107	COMPL. DATE	09/09/2020	TOTAL DEPTH	10811	PERF.	10393 - 10547
03	9744 X	9744	-0-	-0-	-0-	398	1	9019 3	N	297		474
						327	9					
04	8972 X	8972	-0-	-0-	-0-	387	1	8285 3	N	273	377 1	370
						300	9					
05	8874 X	8874	-0-	-0-	-0-	416	1	8150 3	N	280	382 1	268
						308	9					
06	9420 X	9420	-0-	-0-	-0-	493	1	8645 3	N	256		524
						282	9					
07	10459 X	10459	-0-	-0-	-0-	462	1	9678 3	N	290	555 1	259
						319	9					
08	8866 X	2460	-0-	-6406	-0-	102	1	2257 3	N	92		351
						101	9					

BLEZINGER		WELL #:		4	RRCID ->	208438	COMPL. DATE	08/21/2018	TOTAL DEPTH	10800	PERF.	9651 - 10485
03	1316 N	1316	-0-	-0-	-0-	64	1	1243 3	N	8		294
						9	9					
04	1272 N	1272	-0-	-0-	-0-	62	1	1192 3	N	16	196 1	114
						18	9					
05	1246 N	1246	-0-	-0-	-0-	64	1	1179 3	N	3		117
						3	9					
06	1200 N	1200	-0-	-0-	-0-	58	1	1142 3	N	-0-		117
07	1227 N	1227	-0-	-0-	-0-	53	1	1174 3	N	-0-		117
08	1054 N	271	-0-	-783	-0-	11	1	249 3	N	10	10 1	117
						11	9					

NEW ULM (LWR WILCOX CONS.)		//CONT.// 65248 075		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: COLORADO				
STRAND ENERGY, L.C.		//CONT.// 824758												
RICHTER-LOEWE		WELL #: 2		RRCID -> 214202		COMPL. DATE 10/13/2021				TOTAL DEPTH 10817 PERF. 9531 - 9704				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	1708 N	1708	-0-	-0-	-0-	70	1	1583	3	N	50			295
04	1563 N	1563	-0-	-0-	-0-	55	9	68	1	N	45	191	1	149
05	1519 N	1495	-0-	-24	-0-	50	9	71	1	N	36			185
06	1650 N	1467	-0-	-183	-0-	40	9	77	1	N	34			219
07	1612 N	1462	-0-	-150	-0-	37	9	65	1	N	40			259
08	1488 N	330	-0-	-1158	-0-	65	1	44	9	N	13	190	1	82
						14	1	14	9					
SCHILLER		WELL #: 6		RRCID -> 232647		COMPL. DATE 11/12/2020				TOTAL DEPTH 11000 PERF.10228 - 10492				
03	13579 X	13579	-0-	-0-	-0-	643	1	12490	3	N	405	386	1	351
04	12755 X	12755	-0-	-0-	-0-	446	9	603	1	N	474	695	1	130
05	11846 X	11846	-0-	-0-	-0-	521	9	587	1	N	329	182	1	277
06	12376 X	12376	-0-	-0-	-0-	362	9	585	1	N	320	378	1	219
07	15362 X	15362	-0-	-0-	-0-	352	9	641	1	N	364	369	1	214
08	9424 X	3430	-0-	-5994	-0-	400	9	141	1	N	196	308	1	102
						216	9	216	9					
GEORGE B.		WELL #: 5		RRCID -> 286048		COMPL. DATE 12/12/2018				TOTAL DEPTH 10750 PERF.10351 - 10358				
03	1302 N	1262	-0-	-40	-0-	54	1	1051	3	N	143			439
04	1304 N	1304	-0-	-0-	-0-	157	9	57	1	N	135	202	1	372
05	1327 N	1327	-0-	-0-	-0-	149	9	62	1	N	112	190	1	294
06	1366 N	1366	-0-	-0-	-0-	123	9	59	1	N	137	191	1	240
07	1403 N	1403	-0-	-0-	-0-	151	9	54	1	N	123	191	1	172
08	1333 N	363	-0-	-970	-0-	135	9	14	1	N	47	12	1	207
						52	9	52	9					
RICHTER-LOEWE		WELL #: 4		RRCID -> 290660		COMPL. DATE 03/26/2021				TOTAL DEPTH 9870 PERF. 9723 - 9737				
03	7471 X	5882	-0-	-1589	-0-	241	1	5457	3	N	167	388	1	188
04	7230 X	5387	-0-	-1843	-0-	184	9	233	1	N	158	192	1	154
05	6231 X	4685	-0-	-1546	-0-	174	9	221	1	N	132			286
06	6030 X	5146	-0-	-884	-0-	145	9	270	1	N	138	190	1	234
07	5890 X	4885	-0-	-1005	-0-	152	9	215	1	N	154			388
08	5890 X	1277	-0-	-4613	-0-	169	9	53	1	N	42	376	1	54
						46	9	46	9					

OIL AND GAS DIVISION

NEW ULM (WILCOX 10500)		65248 780		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: AUSTIN								
LUCKY LAD ENERGY, LLC		512179														
B. P. FEE		WELL #: 2		RRCID -> 259547		COMPL. DATE 07/16/2007		TOTAL DEPTH 11017 PERF. 4749 - 4893								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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								
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
VASTAR		WELL #: 9D		RRCID -> 214108		COMPL. DATE 12/13/2005		TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5085 - 5280								
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
PURE RESOUCES A		WELL #: 3D		RRCID -> 216467		COMPL. DATE 03/15/2006		TOTAL DEPTH 5470 PERF. 5085 - 5310								
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
ARCO CALL		WELL #: 1D		RRCID -> 223770		COMPL. DATE 09/13/2006		TOTAL DEPTH 9916 PERF. 5050 - 5296								
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
HEARTWOOD		WELL #: 1D		RRCID -> 229443		COMPL. DATE 10/25/2006		TOTAL DEPTH 5515 PERF. N/A								
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NICHOLS CREEK (Y-12)		65455 640		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JASPER				
MERIT OILFIELD SERVICES		561110										
7H PARTNERSHIP A-762		WELL #: 1		RRCID -> 286477		COMPL. DATE 02/20/2019		TOTAL DEPTH 7380 PERF. 7222 - 7224				
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
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	778 R	778	-0-	-0-	-0-	778	2	N	-0-			-0-

NIELS CARLSEN		65483 001		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON				
CHP OIL & GAS COMPANY, L.C.		120479										
CHURAN		WELL #: 2		RRCID -> 184159		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 5216 PERF. 5182 - 5186				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

NIELS CARLSEN (FRIO 5740)		65483 065		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON				
KALER ENERGY CORP.		450261										
FLORRUM		WELL #: 1		RRCID -> 292200		COMPL. DATE 01/12/2022		TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5711 - 5721				
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
03	DELO PR	-0-	-0-	-0-	-0-	7348		N	-0-	125	1	-0-
04	1320	-0-	-0-	-1320	-0-	6028		N	-0-			-0-
05	1364	-0-	-0-	-1364	-0-	4664		N	-0-			-0-
06	1320	-0-	-0-	-1320	-0-	3344		N	-0-			-0-
07	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	3344		N	-0-			-0-
08	0 W NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	3344		N	NO RPT			-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				
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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

JDA ENERGY, LLC		427482		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON				
GUTHRIE		WELL #: 1		RRCID -> 067544		COMPL. DATE 06/25/1976		TOTAL DEPTH 3525 PERF. 3335 - 3342				
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
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			18
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			18
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			18
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			18

GUTHRIE, JAMES Q.		427482		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON				
GUTHRIE		WELL #: 2		RRCID -> 069549		COMPL. DATE 11/20/1976		TOTAL DEPTH 3332 PERF. N/A				
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
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			9
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			9
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			9
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			9
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			9
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	31 #	9	-0-	-22	-0-	9 2		N	-0-			-0-
04	30 #	27	-0-	-3	-0-	27 2		N	-0-			-0-
05	31 #	19	-0-	-12	-0-	19 2		N	-0-			-0-
06	39 R	39	-0-	-0-	-0-	39 2		N	-0-			-0-
07	38 R	38	-0-	-0-	-0-	38 2		N	-0-			-0-
08	31 #	1	-0-	-30	-0-	1 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

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

NOME 65780 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JEFFERSON
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310
 NOME SWD WELL #: 1 RRCID -> 029776 COMPL. DATE 05/04/2020 TOTAL DEPTH 5716 PERF. 4988 - 5003

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

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

03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	3314			N	NO RPT			10
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	3314			N	NO RPT			10
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	3314			N	NO RPT			10
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	3314			N	NO RPT			10
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	3314			N	NO RPT			10
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	3314			N	NO RPT			10

PLUGGED AND ABANDONED 03/11/2021

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

03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

LEGER		65780 828		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JEFFERSON							
		386310													
		WELL #: 1		RRCID -> 266497		COMPL. DATE 01/31/2017		TOTAL DEPTH 14082		PERF.12902 - 12922					
03	19809 X	18102	-0-	-1707	-0-	17363	2	739	9	N	672	734	1		174
04	18870 X	17684	-0-	-1186	-0-	16923	2	761	9	N	692	723	1		143
05	19499 X	18594	-0-	-905	-0-	17814	2	780	9	N	709	543	1		309
06	18060 X	16675	-0-	-1385	-0-	15970	2	705	9	N	641	719	1		231
07	18259 X	17572	-0-	-687	-0-	16829	2	743	9	N	675	722	1		184
08	18600 X	17157	-0-	-1443	-0-	16430	2	727	9	N	661	722	1		123

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

NOME N.E. (12800)		65783 600		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JEFFERSON							
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.		048169													
PINE ISLAND		WELL #: 1		RRCID -> 289901		COMPL. DATE 06/01/2020		TOTAL DEPTH 13192		PERF.12190 - 12207					
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	95	170	1	2 8	165
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	115				280
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	385	353	1	3 8	309
06	16963 X	16963	-0-	-0-	-0-	282	1	14715	2	N	1787	1608	1	2 8	486
						1966	9								
*07	13231 X	13231	-0-	-0-	-0-	310	1	11490	2	N	1301	1410	1	1 8	376
						1431	9								
*08	907 X	907	-0-	-0-	-0-	161	1	726	2	N	18				394
						20	9								

HILCORP ENERGY COMPANY		386310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JEFFERSON							
SUN FEE		WELL #: 1		RRCID -> 203126		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 15000		PERF.12911 - 12938					
03	12338 X	9934	-0-	-2404	-0-	9314	2	620	9	N	564	521	1		397
04	10800 X	6889	-0-	-3911	-0-	6522	2	367	9	N	334	364	1		367
05	11160 X	10963	-0-	-197	-0-	10395	2	568	9	N	516	536	1		347
06	13460 X	13460	-0-	-0-	-0-	12743	2	717	9	N	652	723	1		276
07	10509 X	10146	-0-	-363	-0-	9643	2	503	9	N	457	358	1		375
*08	13923 X	13923	-0-	-0-	-0-	13277	2	646	9	N	587	539	1		423

NOME, SE. (NODOSARIA)				65790 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: JEFFERSON				
HILCORP ENERGY COMPANY				386310							
MCDERMOND F.				WELL #: 1	RRCID -> 077320	COMPL. DATE 11/16/1983	TOTAL DEPTH 8590	PERF. 1830	-	1840	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
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	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
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	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
NONA MILLS FIELD UNIT				WELL #: 1851	RRCID -> 181305	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 8507	PERF. 7228	-	7360	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
NONA MILLS FIELD UNIT				WELL #: 4301	RRCID -> 224225	COMPL. DATE 12/20/2006	TOTAL DEPTH 8600	PERF. 7224	-	7230	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
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	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-

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

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

NONA MILLS FIELD UNIT		WELL #: 2510		RRCID -> 183064		COMPL. DATE 05/17/2001		TOTAL DEPTH 8513		PERF. 7490 -		7494		
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	

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

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

HOOKS, ESTHER ET AL		WELL #: 6		RRCID -> 140309		COMPL. DATE 12/08/1999		TOTAL DEPTH 8600		PERF. 8382 -		8420		
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	

NORIAN (Y2-B)		65953 600		ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: NEWTON				
SEELY OIL COMPANY		763148												
HANKAMER		WELL #: 1		RRCID -> 281702		COMPL. DATE 01/09/2015		TOTAL DEPTH 7950		PERF. 7452 -		7455		
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			151	
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			151	
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			151	
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			151	
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			151	
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			151	

NORTHERN RANCH (7000)		66103 777		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA			
TRINIDAD RESOURCES, LLC		869976									
NORTHERN RANCH		WELL #: 4		RRCID -> 257099		COMPL. DATE 04/01/2010		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 6853 - 6858	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

NORTHERN RANCH, SOUTH (GRETA)		66107 568		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: MATAGORDA			
TRINIDAD RESOURCES, LLC		869976									
NORTHERN RANCH		WELL #: 9		RRCID -> 159072		COMPL. DATE 03/29/2006		TOTAL DEPTH 8476		PERF. 2240 - 2270	
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

NORTHINGTON LAKE (WILCOX)		66115 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON			
MUELLER EXPLORATION, INC.		592650									
NORTHINGTON UNIT 2		WELL #: 1		RRCID -> 281682		COMPL. DATE 03/22/2016		TOTAL DEPTH 12004		PERF. 11750 - 11760	
03	6882 X	3308	-0-	-3574	-0-	3178	2	130	9	Y	204
04	10004 X	10004	-0-	-0-	-0-	9619	2	385	9	Y	190
05	8161 X	8161	-0-	-0-	-0-	7921	2	240	9	Y	231
06	7215 X	7215	-0-	-0-	-0-	7004	2	211	9	Y	240
07	6882 X	5721	-0-	-1161	-0-	5539	2	182	9	Y	220
08	6882 X	4783	-0-	-2099	-0-	4629	2	154	9	Y	360

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

NUMBAT (LY-6 COOK MOUNTAIN)		66303 225		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIBERTY			
TC OIL AND GAS, LLC		840303									
BEBE		WELL #: 1		RRCID -> 286899		COMPL. DATE 12/03/2016		TOTAL DEPTH 13450		PERF. N/A	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72
08	14B DENY	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								
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					164
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					164
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					164
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					164
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					164
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					164
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								
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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								
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 80 U		RRCID -> 007585		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10820 PERF. 2720 - 3350								
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 101		RRCID -> 007591		COMPL. DATE 01/22/1958		TOTAL DEPTH N/A PERF.10137 - 10142								
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OLD OCEAN (ARMSTRONG)		//CONT.// 67011 100		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 116 C		RRCID -> 007598		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 18890 PERF. 9860 - 9873		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 124 U		RRCID -> 007600		COMPL. DATE 01/23/1942		TOTAL DEPTH 10874 PERF. 9990 - 10030		
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 146 U		RRCID -> 007604		COMPL. DATE 01/27/1958		TOTAL DEPTH 10862 PERF.10100 - 10145		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	6413			N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	6413			N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	6413			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	6413			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	6413			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	6413			N	NO RPT	-0-

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 147 U		RRCID -> 007605		COMPL. DATE 07/07/1961		TOTAL DEPTH 10810 PERF. N/A		
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 16		RRCID -> 043929		COMPL. DATE 05/12/2005		TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9988 - 10118		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 105		RRCID -> 045146		COMPL. DATE 10/01/1947		TOTAL DEPTH 10540 PERF.10075 - 10175		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 39 U		RRCID -> 045277		COMPL. DATE 12/10/1968		TOTAL DEPTH 10905 PERF. N/A		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

M O		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 UNIT		WELL #: 12 C		RRCID -> 045278	COMPL. DATE 12/12/1968	TOTAL DEPTH 11005	PERF.10078	- 10088			
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 98		RRCID -> 047022	COMPL. DATE 10/24/1969	TOTAL DEPTH 10351	PERF.10206	- 10231			
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 36		RRCID -> 049018	COMPL. DATE 09/29/1970	TOTAL DEPTH N/A	PERF.10075	- 10579			
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 051792	COMPL. DATE 01/03/1949	TOTAL DEPTH 11251	PERF.10110	- 10127			
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 28		RRCID -> 052077	COMPL. DATE 01/25/1950	TOTAL DEPTH 10310	PERF.10202	- 10208			
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 14		RRCID -> 064646	COMPL. DATE 08/01/1952	TOTAL DEPTH 10240	PERF.10135	- 10142			
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 2 C		RRCID -> 069171	COMPL. DATE 11/05/1949	TOTAL DEPTH 11500	PERF. N/A				
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

OLD OCEAN (ARMSTRONG)		//CONT.// 67011 100		ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: BRAZORIA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310							
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 159		RRCID -> 075927	COMPL. DATE 11/07/2009	TOTAL DEPTH 10429	PERF.10220	- 10234	
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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2996		Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2996		Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2996		Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2996		Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2996		Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2996		Y	NO RPT	-0-

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 68		RRCID -> 079360	COMPL. DATE 05/17/1977	TOTAL DEPTH 10994	PERF.10055	- 10175	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 17		RRCID -> 087408	COMPL. DATE 08/22/2008	TOTAL DEPTH 10916	PERF. 9972	- 9988	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 180 U		RRCID -> 097580	COMPL. DATE 06/20/1968	TOTAL DEPTH 10828	PERF.10020	- 10135	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 107496	COMPL. DATE 06/05/1950	TOTAL DEPTH 11449	PERF.10118	- 10124	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 201		RRCID -> 107497	COMPL. DATE 02/20/1958	TOTAL DEPTH 10280	PERF.10104	- 10114	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 135		RRCID -> 108054	COMPL. DATE 06/27/1983	TOTAL DEPTH 10832	PERF.10127	- 10137	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

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

OLD OCEAN (ARMSTRONG)		//CONT.//		67011	100	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: BRAZORIA					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310											
OLD OCEAN UNIT		WELL #:		52	RRCID ->	111116	COMPL. DATE	02/27/1984	TOTAL DEPTH	10250	PERF.	10058	- 10098		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

OLD OCEAN UNIT		WELL #:		74	RRCID ->	114096	COMPL. DATE	11/19/1984	TOTAL DEPTH	10868	PERF.	10044	- 10064		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

OLD OCEAN UNIT		WELL #:		158	RRCID ->	125504	COMPL. DATE	09/25/1987	TOTAL DEPTH	10534	PERF.	10010	- 10030		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

OLD OCEAN UNIT		WELL #:		45	RRCID ->	126737	COMPL. DATE	04/22/2008	TOTAL DEPTH	10545	PERF.	9882	- 10052		
03	2449 X	2053	-0-	-396	-0-	459	1	1516	2	Y	45	45	1		4
						28	4		50						
04	2370 X	1942	-0-	-428	-0-	506	1	1370	2	Y	45	45	1		4
						16	4		50						
05	DLQ G-10	2006	-0-	2006	2006	517	1	1442	2	Y	43	46	1		1
						47	9								
06	DLQ G-10	1911	-0-	1911	3917	488	1	1374	2	Y	41	38	1		4
						4	4		45						
07	DLQ G-10	1976	-0-	1976	5893	518	1	1411	2	Y	39	41	1		2
						4	4		43						
08	DLQ G-10	1860	-0-	1860	7753	471	1	1343	2	Y	41	43	1		-0-
						1	4		45						

OLD OCEAN UNIT		WELL #:		89	RRCID ->	131011	COMPL. DATE	04/22/1989	TOTAL DEPTH	11010	PERF.	10030	- 10284		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

OLD OCEAN UNIT		WELL #:		154	RRCID ->	133678	COMPL. DATE	07/05/2001	TOTAL DEPTH	10723	PERF.	10000	- 10028		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

M O		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 #: 75		RRCID -> 134202		COMPL. DATE 03/31/1990		TOTAL DEPTH 10940		PERF. 9936 - 10040	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 190		RRCID -> 134505		COMPL. DATE 04/11/1990		TOTAL DEPTH 10869		PERF.10090 - 10118	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 64		RRCID -> 135789		COMPL. DATE 08/26/1990		TOTAL DEPTH 10570		PERF. 9900 - 10005	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 153		RRCID -> 135848		COMPL. DATE 08/23/1990		TOTAL DEPTH 10688		PERF. 9886 - 10104	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 33		RRCID -> 136845		COMPL. DATE 10/18/1990		TOTAL DEPTH 10880		PERF. 9980 - 10096	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 119-U		RRCID -> 136877		COMPL. DATE 05/05/1990		TOTAL DEPTH 11136		PERF. 9830 - 10036	
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 195		RRCID -> 136878		COMPL. DATE 07/24/1990		TOTAL DEPTH 10990		PERF.10135 - 10145	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

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

OLD OCEAN (ARMSTRONG)		//CONT.//		67011 100	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BRAZORIA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
OLD OCEAN UNIT		WELL #:		48	RRCID ->	136880	COMPL. DATE	04/16/2008	TOTAL DEPTH	11107	PERF.	9854 - 10030
03	3658 X	3613	-0-	-45	-0-	808 1	2668 2	Y	80	79 1		6
04	3450 X	3417	-0-	-33	-0-	49 4	88 9	Y	78	79 1		5
05	DLQ G-10	3510	-0-	3510	3510	891 1	2412 2	Y	75	80 1		-0-
06	DLQ G-10	3291	-0-	3291	6801	28 4	86 9	Y	71	65 1		6
07	DLQ G-10	3476	-0-	3476	10277	83 9	2366 2	Y	69	71 1		4
08	DLQ G-10	3225	-0-	3225	13502	8 4	78 9	Y	71	75 1		-0-
						1 4	78 9					

OLD OCEAN UNIT		WELL #:		50	RRCID ->	138192	COMPL. DATE	07/09/1997	TOTAL DEPTH	11080	PERF.	9982 - 9992
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

OLD OCEAN UNIT		WELL #:		42	RRCID ->	145064	COMPL. DATE	11/01/2008	TOTAL DEPTH	10908	PERF.	10059 - 10173
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

OLD OCEAN UNIT		WELL #:		121	RRCID ->	152176	COMPL. DATE	07/06/1994	TOTAL DEPTH	10877	PERF.	9900 - 10005
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

OLD OCEAN UNIT		WELL #:		87	RRCID ->	157759	COMPL. DATE	10/12/2005	TOTAL DEPTH	10889	PERF.	9807 - 9999
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

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

OLD OCEAN (ARMSTRONG)		//CONT.//		67011	100	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
OLD OCEAN UNIT		WELL #:		160	RRCID ->	157797	COMPL. DATE	05/01/2008	TOTAL DEPTH	10646	PERF.	9890 - 10025	
03	11284 X	11106	-0-	-178	-0-	2485	1	8201	2	245	242	1	27
						150	4	270	9				
04	10920 X	10788	-0-	-132	-0-	2812	1	7615	2	248	247	1	28
						88	4	273	9				
05	DLQ G-10	10427	-0-	10427	10427	2686	1	7496	2	223	242	1	9
						245	9						
06	DLQ G-10	9723	-0-	9723	20150	2480	1	6990	2	209	192	1	26
						23	4	230	9				
07	DLQ G-10	9936	-0-	9936	30086	2603	1	7093	2	198	204	1	20
						22	4	218	9				
08	DLQ G-10	9089	-0-	9089	39175	2301	1	6566	2	201	210	1	11
						1	4	221	9				

OLD OCEAN UNIT		WELL #:		164	RRCID ->	158178	COMPL. DATE	08/24/2005	TOTAL DEPTH	11014	PERF.	10048 - 10054	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	

OLD OCEAN UNIT		WELL #:		92	RRCID ->	158667	COMPL. DATE	12/20/2005	TOTAL DEPTH	11191	PERF.	9920 - 9930	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	860					Y	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	860					Y	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	860					Y	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	860					Y	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	860					Y	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	860					Y	NO RPT	-0-	

OLD OCEAN UNIT		WELL #:		86	RRCID ->	179418	COMPL. DATE	08/08/2000	TOTAL DEPTH	10801	PERF.	9842 - 9955	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	

OLD OCEAN UNIT		WELL #:		78	RRCID ->	180806	COMPL. DATE	11/05/2000	TOTAL DEPTH	11012	PERF.	10072 - 10180	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	

OLD OCEAN UNIT		WELL #:		90	RRCID ->	212759	COMPL. DATE	03/25/2008	TOTAL DEPTH	10911	PERF.	9976 - 10020	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	

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	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE			AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03		558 N	-0-	-0-	-558	-0-							-0-
04		60 N	-0-	-0-	-60	-0-							-0-
05	DLQ	G-10	11	-0-	11	11	3	1	8	2			-0-
06	DLQ	G-10	354	-0-	354	365	90	1	254	2	Y	8	7 1 1
							1	4	9	9			
*07	DLQ	G-10	293	-0-	293	658	76	1	209	2	Y	6	6 1 1
							1	4	7	9			
08	DLQ	G-10	250	-0-	250	908	63	1	180	2	Y	5	6 1 -0-
							1	4	6	9			
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 61ST		RRCID -> 235088		COMPL. DATE 10/01/2009		TOTAL DEPTH 10761		PERF. 9791 - 9890			
03		2168 N	2168	-0-	-0-	-0-	485	1	1601	2	Y	48	44 1 5
							29	4	53	9			
04		2030 N	2030	-0-	-0-	-0-	529	1	1432	2	Y	47	46 1 6
							17	4	52	9			
05	DLQ	G-10	1268	-0-	1268	1268	327	1	911	2	Y	27	31 1 2
							30	9					
06	DLQ	G-10	1002	-0-	1002	2270	256	1	721	2	Y	21	20 1 3
							2	4	23	9			
07	DLQ	G-10	1002	-0-	1002	3272	263	1	715	2	Y	20	21 1 2
							2	4	22	9			
08	DLQ	G-10	1082	-0-	1082	4354	274	1	781	2	Y	24	25 1 1
							1	4	26	9			
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 120		RRCID -> 235567		COMPL. DATE 05/21/2008		TOTAL DEPTH 10843		PERF. 9956 - 10094			
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 88		RRCID -> 239810		COMPL. DATE 07/04/2008		TOTAL DEPTH 10845		PERF. 9843 - 9950			
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 84		RRCID -> 246627		COMPL. DATE 01/13/2009		TOTAL DEPTH 10365		PERF. 9777 - 9865			
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 148		RRCID -> 255510		COMPL. DATE 01/04/2010		TOTAL DEPTH 10840		PERF.10016 - 10028			
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

M O		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
03	1150 N	1150	-0-	-0-	-0-	257 1	865 2	N	25	28	1	3
04	1170 N	659	-0-	-511	-0-	172 1	465 2	N	15	16	1	2
05	1674 N	457	-0-	-1217	-0-	118 1	328 2	N	10	11	1	1
06	1110 N	394	-0-	-716	-0-	100 1	284 2	N	8	8	1	1
07	682 N	451	-0-	-231	-0-	118 1	322 2	N	9	9	1	1
08	465 N	422	-0-	-43	-0-	107 1	304 2	N	9	10	1	-0-

M O		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

M O		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
03	4 X	4	-0-	-0-	-0-	1 1	3 2	N	-0-			-0-
04	217 X	217	-0-	-0-	-0-	56 1	153 2	N	5	4	1	1
05	214 X	214	-0-	-0-	-0-	2 4	6 9	N	5	5	1	1
06	4 X	-0-	-0-	-4	-0-	55 1	153 2	N				
07	217 X	37	-0-	-180	-0-	6 9		N	-0-	1	1	-0-
08	217 X	-0-	-0-	-217	-0-	10 1	26 2	N	1	1	1	-0-

M O		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

M O		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	39212		N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	39212		N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	39212		N	NO RPT			-0-
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-

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

OLD OCEAN (CAMPBELL)		//CONT.//		67011 200	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BRAZORIA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310						
OLD OCEAN UNIT		WELL #:		136 U	RRCID ->	007621	COMPL. DATE	08/16/1968	TOTAL DEPTH	10800 PERF. N/A

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

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

OLD OCEAN UNIT		WELL #:		85	RRCID ->	046039	COMPL. DATE	08/01/1990	TOTAL DEPTH	12209 PERF.10340 - 10418

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

OLD OCEAN UNIT		WELL #:		122 U	RRCID ->	046129	COMPL. DATE	05/02/1969	TOTAL DEPTH	11000 PERF.10338 - 10358

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

OLD OCEAN UNIT		WELL #:		119 L	RRCID ->	133862	COMPL. DATE	02/21/1990	TOTAL DEPTH	11136 PERF.10252 - 10302

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

OLD OCEAN UNIT		WELL #:		156	RRCID ->	214089	COMPL. DATE	01/02/2006	TOTAL DEPTH	10886 PERF.10409 - 10432

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

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

 OLD OCEAN (CAMPBELL) //CONT.// 67011 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 OLD OCEAN UNIT WELL #: 124 L RRCID -> 216468 COMPL. DATE 05/09/2006 TOTAL DEPTH 10874 PERF.10446 - 10466

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

 OLD OCEAN UNIT WELL #: 155 RRCID -> 223713 COMPL. DATE 07/31/2009 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10452 - 10478

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

 OLD OCEAN UNIT WELL #: 225 RRCID -> 244602 COMPL. DATE 11/13/2008 TOTAL DEPTH 13388 PERF.10401 - 10410

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

 OLD OCEAN UNIT WELL #: 250 RRCID -> 287283 COMPL. DATE 02/10/2022 TOTAL DEPTH 10804 PERF.10329 - 10350

03	3038	X	607	-0-	-2431	-0-	136	1	457	2	N	13	13	1			-0-
							14	9									
04	2670	X	361	-0-	-2309	-0-	94	1	255	2	N	8	8	1			-0-
							3	4									
05	2759	X	146	-0-	-2613	-0-	38	1	105	2	N	3	3	1			-0-
							3	9									
06	1560	X	708	-0-	-852	-0-	180	1	509	2	N	15	13	1			2
							2	4									
07	372	N	322	-0-	-50	-0-	84	1	230	2	N	6	8	1			-0-
							1	4									
*08	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	276	1	786	2	N	24	24	1			-0-
							1	4									
									26	9							

 SANDEL OPERATING COMPANY 747534
 BENARD RIVER LAND DEVELOPMENT WELL #: 4 RRCID -> 030584 COMPL. DATE 05/22/1963 TOTAL DEPTH 10800 PERF. N/A

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED 07/27/2022 - WELL PLUGGED 7/27/2022

M		GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
O	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
03	11005	9696	-0-	-1309	305	9121	2	575	9	N	523	536	1	214
04	10650	9250	-0-	-1400	-0-	8713	2	537	9	N	488	358	1	344
05	11005	9379	-0-	-1626	-0-	8784	2	595	9	N	541	534	1	351
06	9960 #	8765	-0-	-1195	-0-	8224	2	541	9	N	492	689	1	154
07	10137 #	8832	-0-	-1305	-0-	8263	2	569	9	N	517	352	1	319
08	9703 #	NO RPT	-0-	-9703	-0-					N	NO RPT			319

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

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

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

M		GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

M		GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

M O		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 (CHENAULT)		//CONT.//		67011 300	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310							
OLD OCEAN UNIT		WELL #:		104	RRCID ->	050890	COMPL. DATE	09/03/1996	TOTAL DEPTH	11028	PERF. 9662 - 10038
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	5467		N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	5467		N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	5467		N	NO RPT			-0-
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-

OLD OCEAN UNIT		WELL #:		178 U	RRCID ->	051138	COMPL. DATE	01/23/1984	TOTAL DEPTH	10800	PERF. 8760 - 8780
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

OLD OCEAN UNIT		WELL #:		188 U	RRCID ->	051142	COMPL. DATE	08/14/1971	TOTAL DEPTH	10805	PERF. 9651 - 9661
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

OLD OCEAN UNIT		WELL #:		169	RRCID ->	106620	COMPL. DATE	06/10/1983	TOTAL DEPTH	10948	PERF. 9707 - 9740
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

OLD OCEAN UNIT		WELL #:		114	RRCID ->	192518	COMPL. DATE	12/26/2002	TOTAL DEPTH	11060	PERF. 9602 - 9606
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-

OLD OCEAN UNIT		WELL #:		87	RRCID ->	234264	COMPL. DATE	01/13/2013	TOTAL DEPTH	10889	PERF. 9526 - 9532
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-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
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

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

OLD OCEAN (CHENAULT)		//CONT.// 67011 300		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA	
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310							
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 113		RRCID ->	235541	COMPL. DATE	04/15/2008	TOTAL DEPTH	10951 PERF. 9550 - 9594

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

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 191		RRCID ->	242409	COMPL. DATE	08/04/2008	TOTAL DEPTH	10810 PERF. 9626 - 9646

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 24		RRCID ->	243802	COMPL. DATE	10/03/2008	TOTAL DEPTH	11035 PERF. 9676 - 9684

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 207		RRCID ->	246899	COMPL. DATE	09/30/2008	TOTAL DEPTH	11224 PERF. 9764 - 9774

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 106		RRCID ->	250215	COMPL. DATE	06/01/2005	TOTAL DEPTH	10920 PERF. 9609 - 9630

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	164		Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	164		Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	164		Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	164		Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	164		Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	164		Y	NO RPT	-0-

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 166		RRCID ->	255678	COMPL. DATE	02/09/1941	TOTAL DEPTH	10897 PERF. N/A

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	14798		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	14798		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	14798		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	14798		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	14798		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	14798		N	NO RPT	-0-

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 153		RRCID ->	271070	COMPL. DATE	11/22/2011	TOTAL DEPTH	10688 PERF. 9592 - 9670

03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

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

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		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 111		RRCID -> 251701		COMPL. DATE 09/08/2008		TOTAL DEPTH 10865		PERF. 8698 - 8702		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	272			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	272			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	272			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	272			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	272			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	272			N	NO RPT			-0-

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		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

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		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 168		RRCID -> 212143		COMPL. DATE 08/14/2008		TOTAL DEPTH 10970		PERF. 9121 - 9126		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

OLD 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		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

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
03	1054 N	871	-0-	-183	-0-	-0-	195	1	643	2	Y	19	19	1	2
							12	4	21	9					
04	1620 N	276	-0-	-1344	-0-	-0-	71	1	195	2	Y	6	8	1	-0-
							3	4	7	9					
05	713 N	455	-0-	-258	-0-	-0-	117	1	327	2	Y	10	10	1	-0-
							11	9							
06	925 N	925	-0-	-0-	-0-	-0-	236	1	665	2	Y	20	18	1	2
							2	4	22	9					
07	878 N	878	-0-	-0-	-0-	-0-	230	1	626	2	Y	18	18	1	2
							2	4	20	9					
*08	814 N	814	-0-	-0-	-0-	-0-	206	1	587	2	Y	18	19	1	1
							1	4	20	9					

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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	3 N	-0-	-0-	-3	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	7 N	7	-0-	-0-	-0-	-0-	2	1	5	2	Y	-0-			-0-
07	1 N	1	-0-	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-			-0-
*08	3100 N	4466	-0-	1366	1366	-0-	1131	1	3225	2	Y	99	94	1	5
							1	4	109	9					

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
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

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

OLD OCEAN (F- 8)		HILCORP ENERGY COMPANY		67011 700		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MATAGORDA					
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 25		RRCID -> 122988		COMPL. DATE 12/10/1986		TOTAL DEPTH 11023		PERF. 9513 - 9542					
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 118		RRCID -> 181870		COMPL. DATE 12/19/2000		TOTAL DEPTH 10660		PERF. 9432 - 9472					
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2947					Y	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2947					Y	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2947					Y	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2947					Y	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2947					Y	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2947					Y	NO RPT				-0-

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 15		RRCID -> 224017		COMPL. DATE 12/29/2006		TOTAL DEPTH 16027		PERF. 9510 - 9654					
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

OLD OCEAN (F-10)		HILCORP ENERGY COMPANY		67011 714		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA					
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 114		RRCID -> 181869		COMPL. DATE 12/19/2000		TOTAL DEPTH 11060		PERF. 9726 - 9786					
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 29		RRCID -> 203429		COMPL. DATE 07/19/2004		TOTAL DEPTH 10080		PERF. 9744 - 9862					
03	3565 X	1160	-0-	-2405	-0-	259	1	856	2	Y	26	24	1		2
						16	4		29	9					
04	3450 X	641	-0-	-2809	-0-	167	1	452	2	Y	15	16	1		1
						5	4		17	9					
05	3565 X	338	-0-	-3227	-0-	87	1	243	2	Y	7	8	1		-0-
						8	9								
06	2040 X	455	-0-	-1585	-0-	116	1	327	2	Y	10	9	1		1
						1	4		11	9					
07	1147 X	396	-0-	-751	-0-	104	1	282	2	Y	8	8	1		1
						1	4		9	9					
08	1147 X	197	-0-	-950	-0-	50	1	142	2	Y	4	5	1		-0-
						1	4		4	9					

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 47		RRCID -> 204434		COMPL. DATE 08/10/2009		TOTAL DEPTH 11009		PERF. 9726 - 9815					
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

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

OLD OCEAN (F-10)		//CONT.//		67011 714	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: BRAZORIA					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310											
OLD OCEAN UNIT		WELL #:		132	RRCID ->		205358	COMPL. DATE		10/01/2004	TOTAL DEPTH		10655	PERF. 9719 - 9800	

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

OLD OCEAN UNIT		WELL #:		6	RRCID ->		209319	COMPL. DATE		03/14/2005	TOTAL DEPTH		10952	PERF. 9844 - 9936	

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

OLD OCEAN UNIT		WELL #:		49	RRCID ->		211094	COMPL. DATE		08/20/2008	TOTAL DEPTH		10225	PERF. 9750 - 9766	

03	3795 X	3795	-0-	-0-	-0-	-0-	849	1	2803	2	Y	84	81	1	14
							51	4	92	9					
04	4124 X	4124	-0-	-0-	-0-	-0-	1074	1	2911	2	Y	95	93	1	16
							34	4	105	9					
05	3689 X	3545	-0-	-144	-0-	-0-	913	1	2548	2	Y	76	83	1	9
							84	9							
06	3753 X	3753	-0-	-0-	-0-	-0-	957	1	2698	2	Y	81	74	1	16
							9	4	89	9					
07	4247 X	3383	-0-	-864	-0-	-0-	887	1	2415	2	Y	67	71	1	12
							7	4	74	9					
08	4247 X	3776	-0-	-471	-0-	-0-	956	1	2728	2	Y	83	86	1	9
							1	4	91	9					

OLD OCEAN UNIT		WELL #:		107	RRCID ->		212145	COMPL. DATE		09/20/2004	TOTAL DEPTH		10552	PERF. 9808 - 9918	

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

OLD OCEAN UNIT		WELL #:		93	RRCID ->		213379	COMPL. DATE		10/12/2005	TOTAL DEPTH		10850	PERF. 9762 - 9908	

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

OLD OCEAN UNIT		WELL #:		46	RRCID ->		232649	COMPL. DATE		07/27/2010	TOTAL DEPTH		10981	PERF. 9755 - 9794	

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

M O		GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

M O		GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

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

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

M O		GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

M O		GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
03	1147 N	421	-0-	-726	-0-	13 1	398 2	Y	9	9 1	123
04	810 N	298	-0-	-512	-0-	10 9	279 2	Y	7	7 1	123
05	496 N	266	-0-	-230	-0-	11 1	249 2	Y	6	6 1	123
06	830 N	830	-0-	-0-	-0-	8 9	779 2	Y	18	16 1	125
07	2460 N	2460	-0-	-0-	-0-	10 1	2319 2	Y	49	47 1	127
*08	2348 N	2348	-0-	-0-	-0-	7 9	2205 2	Y	52	54 1	125

M			O			GAS INJECT. (I)		MONTHLY		CUMU STATUS		* * DISPOSITIONS		* * DISPOSITIONS		EOM	
ALLOW	CODE		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
OLD OCEAN (F-25)			67011 810			ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BRAZORIA							
HILCORP ENERGY COMPANY			386310														
OLD OCEAN UNIT			WELL #: 246			RRCID -> 247092		COMPL. DATE 11/21/2008		TOTAL DEPTH 12600		PERF.11168		- 11178			
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-	
OLD OCEAN UNIT			WELL #: 249			RRCID -> 258202		COMPL. DATE 06/01/2010		TOTAL DEPTH 12116		PERF.11284		- 11338			
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
OLD OCEAN UNIT			WELL #: 256			RRCID -> 258484		COMPL. DATE 06/22/2010		TOTAL DEPTH 12155		PERF.11197		- 11234			
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
OLD OCEAN UNIT			WELL #: 255			RRCID -> 258492		COMPL. DATE 03/20/2010		TOTAL DEPTH N/A		PERF.11244		- 11295			
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
OLD OCEAN UNIT			WELL #: 258			RRCID -> 267117		COMPL. DATE 09/15/2011		TOTAL DEPTH 11930		PERF.11537		- 11583			
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
OLD OCEAN (F-26)			67011 815			NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA							
HILCORP ENERGY COMPANY			386310														
OLD OCEAN UNIT			WELL #: 238			RRCID -> 190880		COMPL. DATE 06/26/2002		TOTAL DEPTH 14819		PERF.11180		- 11760			
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	

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

OLD OCEAN (F-26)		HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 67011 815		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA			
OLD OCEAN UNIT				//CONT.// 386310		WELL #: 246		RRCID -> 249844		COMPL. DATE 06/01/2012		TOTAL DEPTH 12600	PERF.10923 - 11210
03	3627 X	3586	-0-	-41	-0-	793 1	2617 2	Y	116	76 1		97	
04	3480 X	3365	-0-	-115	-0-	48 4	128 9						
05	3596 X	3463	-0-	-133	-0-	867 1	2346 2	Y	114	76 1		135	
06	3480 X	3275	-0-	-205	-0-	27 4	125 9						
07	3596 X	3403	-0-	-193	-0-	880 1	2454 2	Y	117	79 1		173	
08	3596 X	3226	-0-	-370	-0-	129 9							
						824 1	2325 2	Y	107	64 1		216	
						8 4	118 9						
						883 1	2405 2	Y	98	247 1		67	
						7 4	108 9						
						806 1	2299 2	Y	109	73 1		103	
						1 4	120 9						

OLD OCEAN UNIT				WELL #: 249		RRCID -> 254804		COMPL. DATE 06/21/2013		TOTAL DEPTH 12116		PERF.11284 - 12178	
03	488 N	488	-0-	-0-	-0-	107 1	356 2	Y	16	11 1		39	
04	480 N	451	-0-	-29	-0-	7 4	18 9						
05	496 N	496	-0-	-0-	-0-	117 1	319 2	Y	10	10 1		39	
06	480 N	359	-0-	-121	-0-	4 4	11 9						
07	465 N	456	-0-	-9	-0-	120 1	335 2	Y	37	11 1		65	
08	496 N	352	-0-	-144	-0-	41 9							
						90 1	254 2	Y	13	7 1		71	
						1 4	14 9						
						119 1	325 2	Y	10	9 1		72	
						1 4	11 9						
						88 1	250 2	Y	12	8 1		76	
						1 4	13 9						

OLD OCEAN UNIT				WELL #: 255		RRCID -> 256593		COMPL. DATE 11/19/2010		TOTAL DEPTH N/A		PERF.11244 - 12000	
03	154 N	154	-0-	-0-	-0-	5 1	145 2	Y	4	4 1		29	
04	332 N	332	-0-	-0-	-0-	4 9							
05	310 N	197	-0-	-113	-0-	12 1	311 2	Y	8	7 1		30	
06	150 N	54	-0-	-96	-0-	9 9							
07	310 N	35	-0-	-275	-0-	7 1	186 2	Y	4	5 1		29	
08	186 N	2	-0-	-184	-0-	4 9							
						2 1	51 2	Y	1	1 1		29	
						1 9							
						1 1	33 2	Y	1	1 1		29	
						1 9							
						2 2		Y	-0-			29	

OLD OCEAN UNIT				WELL #: 253		RRCID -> 256619		COMPL. DATE 01/18/2010		TOTAL DEPTH 12670		PERF.11280 - 12302	
03	3627 X	3305	-0-	-322	-0-	100 1	3095 2	Y	100	73 1		250	
04	5010 X	1310	-0-	-3700	-0-	110 9							
05	5177 X	416	-0-	-4761	-0-	48 1	1229 2	Y	30	35 1		245	
06	5010 X	230	-0-	-4780	-0-	33 9							
07	4340 X	120	-0-	-4220	-0-	15 1	391 2	Y	9	12 1		242	
08	3317 X	91	-0-	-3226	-0-	10 9							
						9 1	215 2	Y	5	5 1		242	
						6 9							
						3 1	78 2	Y	35	180 1		97	
						39 9							
						3 1	86 2	Y	2	2 1		97	
						2 9							

OLD OCEAN (F-26)		//CONT.//		67011 815	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: BRAZORIA					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
OLD OCEAN UNIT		WELL #:		RRCID ->	256637	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11989	PERF.11204	- 11394			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			24
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			24
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			24
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			24
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			24
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			24

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 04/08/2018

OLD OCEAN UNIT		WELL #:		256	RRCID ->	257089	COMPL. DATE	06/22/2010	TOTAL DEPTH	12155	PERF.11197	- 11525		
03	4712 X	1465	-0-	-3247	-0-	39	1	1215	2	Y	192	208	1	162
						211	9							
04	4470 X	2373	-0-	-2097	-0-	80	1	2064	2	Y	208	227	1	143
						229	9							
05	3565 X	2705	-0-	-860	-0-	92	1	2378	2	Y	214	229	1	128
						235	9							
06	3239 X	3239	-0-	-0-	-0-	116	1	2892	2	Y	210	241	1	97
						231	9							
07	4054 X	4054	-0-	-0-	-0-	137	1	3645	2	Y	247	255	1	89
						272	9							
*08	3692 X	3692	-0-	-0-	-0-	129	1	3335	2	Y	207	222	1	74
						228	9							

OLD OCEAN UNIT		WELL #:		258	RRCID ->	262566	COMPL. DATE	04/19/2011	TOTAL DEPTH	11930	PERF.11636	- 11794		
03	1563 N	1563	-0-	-0-	-0-	47	1	1433	2	Y	75	213	1	75
						83	9							
04	1430 N	1430	-0-	-0-	-0-	50	1	1308	2	Y	65	32	1	108
						72	9							
05	1696 N	1696	-0-	-0-	-0-	61	1	1562	2	Y	66	38	1	136
						73	9							
06	1595 N	1595	-0-	-0-	-0-	59	1	1461	2	Y	68	31	1	173
						75	9							
07	1675 N	1675	-0-	-0-	-0-	58	1	1537	2	Y	73	33	1	213
						80	9							
08	1550 N	1542	-0-	-8	-0-	55	1	1411	2	Y	69	215	1	67
						76	9							

OLD OCEAN UNIT		WELL #:		262	RRCID ->	271445	COMPL. DATE	09/11/2013	TOTAL DEPTH	12000	PERF.11174	- 11824		
03	672 N	672	-0-	-0-	-0-	20	1	602	2	N	45	14	1	124
						50	9							
04	540 N	421	-0-	-119	-0-	15	1	381	2	N	23	10	1	137
						25	9							
05	558 N	464	-0-	-94	-0-	16	1	409	2	N	35	9	1	163
						39	9							
06	540 N	427	-0-	-113	-0-	15	1	370	2	N	38	8	1	193
						42	9							
07	434 N	423	-0-	-11	-0-	14	1	378	2	N	28	187	1	34
						31	9							
08	465 N	417	-0-	-48	-0-	14	1	352	2	N	46	8	1	72
						51	9							

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 (FRIO 12700)		67011 850		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA				
HILCORP ENERGY COMPANY		386310										
BROCKMAN, J. C. ET AL		WELL #: 2		RRCID -> 262834		COMPL. DATE 09/21/2012		TOTAL DEPTH 13247		PERF.12790 - 13405		
03	558 N	539	-0-	-19	-0-	539	2	N	-0-		139	
04	570 N	505	-0-	-65	-0-	505	2	N	-0-		139	
05	589 N	529	-0-	-60	-0-	521	2	8 9 N	7		146	
06	510 N	483	-0-	-27	-0-	477	2	6 9 N	5		151	
07	527 N	461	-0-	-66	-0-	458	2	3 9 N	3		154	
08	527 N	375	-0-	-152	-0-	372	2	3 9 N	3		157	

J. C. BROCKMAN ET AL		WELL #: 3		RRCID -> 266023		COMPL. DATE 03/20/2013		TOTAL DEPTH 13418		PERF.12435 - 13830		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

OLD OCEAN (LARSEN)		67011 900		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA				
HILCORP ENERGY COMPANY		386310										
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 12 T		RRCID -> 007646		COMPL. DATE 03/03/1988		TOTAL DEPTH 11005		PERF.10650 - 10668		
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 43		RRCID -> 007648		COMPL. DATE 11/09/1943		TOTAL DEPTH 10910		PERF.10623 - 10643		
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 69		RRCID -> 007659		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH N/A		PERF.10554 - 10818		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 183		RRCID -> 007677		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH N/A		PERF.10561 - 10624		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	

OLD OCEAN (LARSEN)		//CONT.// 67011 900		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA							
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310													
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 197		RRCID -> 007680		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH N/A PERF.10766 - 10856							
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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 205		RRCID -> 007683		COMPL. DATE 05/19/1950		TOTAL DEPTH 11191 PERF.10743 - 10891							
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 206		RRCID -> 007684		COMPL. DATE 02/11/1946		TOTAL DEPTH 11010 PERF.10847 - 10977							
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 208		RRCID -> 007687		COMPL. DATE 03/19/1952		TOTAL DEPTH 11380 PERF.10988 - 11021							
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 193ST		RRCID -> 031353		COMPL. DATE 10/15/2009		TOTAL DEPTH 10950 PERF.10672 - 10840							
03	17305 X	17305	-0-	-0-	-0-	3873	1	12779	2	Y	382	370	1		42
						233	4	420	9						
04	14278 X	14278	-0-	-0-	-0-	3721	1	10079	2	Y	328	332	1		38
						117	4	361	9						
05	12834 X	10470	-0-	-2364	-0-	2697	1	7527	2	Y	224	252	1		10
						246	9								
06	12420 X	8187	-0-	-4233	-0-	2088	1	5886	2	Y	176	163	1		23
						19	4	194	9						
07	12834 X	7633	-0-	-5201	-0-	2000	1	5449	2	Y	152	159	1		16
						17	4	167	9						
08	12834 X	7294	-0-	-5540	-0-	1847	1	5269	2	Y	161	168	1		9
						1	4	177	9						

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 76		RRCID -> 031354		COMPL. DATE 05/09/2008		TOTAL DEPTH 10867 PERF.10456 - 10520							
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

M O		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 #: 131 L		RRCID -> 031356		COMPL. DATE 09/25/1963		TOTAL DEPTH 10671 PERF.10480 - 10633	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 188 L		RRCID -> 032709		COMPL. DATE 03/15/1964		TOTAL DEPTH 10805 PERF. N/A	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 24		RRCID -> 035638		COMPL. DATE 03/24/1965		TOTAL DEPTH 11035 PERF.10851 - 10894	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 178 L		RRCID -> 036189		COMPL. DATE 05/09/1965		TOTAL DEPTH 10800 PERF. N/A	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 187		RRCID -> 036197		COMPL. DATE 05/14/1965		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 34		RRCID -> 036239		COMPL. DATE 02/21/1945		TOTAL DEPTH 10916 PERF.10694 - 10743	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 172		RRCID -> 036458		COMPL. DATE 06/12/1965		TOTAL DEPTH 11125 PERF.10803 - 10930	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

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

OLD OCEAN (LARSEN)		//CONT.//		67011	900	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
OLD OCEAN UNIT		WELL #:		173LT	RRCID ->	036459	COMPL. DATE	06/01/1965	TOTAL DEPTH	10914	PERF.	10740	- 10755	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

OLD OCEAN UNIT		WELL #:		137ST	RRCID ->	042216	COMPL. DATE	02/25/2008	TOTAL DEPTH	10850	PERF.	10590	- 10752	
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-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	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
04	190 N	190	-0-	-0-	-0-	49	1	135	2	4	4	1	-0-	
						2	4		4	9				
05	129 N	129	-0-	-0-	-0-	33	1	93	2	3	3	1	-0-	
						3	9							
06	42 N	42	-0-	-0-	-0-	11	1	30	2	1	1	1	-0-	
						1	9							
07	186 N	123	-0-	-63	-0-	32	1	88	2	3	2	1	1	
						3	9							
08	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-	1	1	
													-0-	

OLD OCEAN UNIT		WELL #:		121 L	RRCID ->	042416	COMPL. DATE	07/26/1967	TOTAL DEPTH	10877	PERF.	10660	- 10680	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

OLD OCEAN UNIT		WELL #:		86 L	RRCID ->	042580	COMPL. DATE	08/23/1967	TOTAL DEPTH	10801	PERF.	N/A		
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	

OLD OCEAN UNIT		WELL #:		65 L	RRCID ->	042739	COMPL. DATE	09/29/1967	TOTAL DEPTH	10726	PERF.	N/A		
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	

OLD OCEAN (LARSEN) HILCORP ENERGY COMPANY OLD OCEAN UNIT		//CONT.// 67011 900 //CONT.// 386310		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA			
		WELL #: 108ST		RRCID -> 042778		COMPL. DATE 01/15/2009		TOTAL DEPTH 10905 PERF.10518 - 10791			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE
03	11780 X	9737	-0-	-2043	-0-	2179 1 131 4	7190 2 237 9	Y	215	213 1	25
04	10170 X	8961	-0-	-1209	-0-	2336 1 73 4	6325 2 227 9	Y	206	207 1	24
05	10478 X	9720	-0-	-758	-0-	2504 1 229 9	6987 2	Y	208	223 1	9
06	10140 X	9986	-0-	-154	-0-	2548 1 23 4	7180 2 235 9	Y	214	196 1	27
07	26755 X	26755	-0-	-0-	-0-	7010 1 59 4	19101 2 585 9	Y	532	510 1	49
*08	18092 X	18092	-0-	-0-	-0-	4582 1 1 4	13070 2 439 9	Y	399	428 1	20

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 180 L		RRCID -> 044334		COMPL. DATE 06/20/1968		TOTAL DEPTH 10828 PERF. N/A			
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 136 L		RRCID -> 044635		COMPL. DATE 08/16/1968		TOTAL DEPTH 10800 PERF.10516 - 10643			
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 202		RRCID -> 044639		COMPL. DATE 09/05/1956		TOTAL DEPTH 10871 PERF.10655 - 10768			
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 186 T		RRCID -> 044925		COMPL. DATE 09/27/1968		TOTAL DEPTH 10805 PERF.10510 - 10638			
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 44		RRCID -> 044927		COMPL. DATE 10/09/1968		TOTAL DEPTH 10913 PERF. N/A			
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	

OIL AND GAS DIVISION

M O		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 #:		146 L	RRCID ->	045034	COMPL. DATE	11/08/1968	TOTAL DEPTH	10862 PERF. N/A

03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

OLD OCEAN UNIT		WELL #:		147 L	RRCID ->	045143	COMPL. DATE	01/26/1940	TOTAL DEPTH	10810 PERF.10600 - 10782

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

OLD OCEAN UNIT		WELL #:		41 T	RRCID ->	046481	COMPL. DATE	06/17/1969	TOTAL DEPTH	10835 PERF. N/A

03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

OLD OCEAN UNIT		WELL #:		175 L	RRCID ->	046659	COMPL. DATE	07/07/1969	TOTAL DEPTH	10850 PERF. N/A

03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

OLD OCEAN UNIT		WELL #:		194 L	RRCID ->	046691	COMPL. DATE	07/19/1969	TOTAL DEPTH	10938 PERF. N/A

03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

OLD OCEAN UNIT		WELL #:		124 L	RRCID ->	046824	COMPL. DATE	06/16/1969	TOTAL DEPTH	10874 PERF. N/A

03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

OLD OCEAN UNIT		WELL #:		177 L	RRCID ->	046825	COMPL. DATE	07/17/1969	TOTAL DEPTH	10869 PERF. N/A

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

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

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

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

M O		GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE			AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	34814 X	34814	-0-	-0-	-0-	7791	1 25709	2	Y	768	746 1	79
						469	4 845	9				
04	32970 X	31647	-0-	-1323	-0-	8248	1 22340	2	Y	727	729 1	77
						259	4 800	9				
05	34069 X	32895	-0-	-1174	-0-	8475	1 23646	2	Y	704	756 1	25
						774	9					
06	33690 X	31098	-0-	-2592	-0-	7932	1 22358	2	Y	668	614 1	79
						73	4 735	9				
07	34813 X	32234	-0-	-2579	-0-	8446	1 23012	2	Y	641	662 1	58
						71	4 705	9				
08	34813 X	30525	-0-	-4288	-0-	7730	1 22052	2	Y	674	704 1	28
						2	4 741	9				

M O		GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE			AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	5045 X	5045	-0-	-0-	-0-	1129	1 3726	2	Y	111	110 1	14
						68	4 122	9				
04	4898 X	4898	-0-	-0-	-0-	1277	1 3458	2	Y	112	112 1	14
						40	4 123	9				
05	4968 X	4968	-0-	-0-	-0-	1280	1 3571	2	Y	106	115 1	5
						117	9					
06	4715 X	4715	-0-	-0-	-0-	1203	1 3390	2	Y	101	93 1	13
						11	4 111	9				
07	4402 X	3776	-0-	-626	-0-	990	1 2695	2	Y	75	80 1	8
						8	4 83	9				
08	4402 X	3041	-0-	-1361	-0-	770	1 2196	2	Y	67	71 1	4
						1	4 74	9				

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

OLD OCEAN (LARSEN)		HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 67011 900		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA			
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 81		RRCID -> 175016		COMPL. DATE 10/22/1999		TOTAL DEPTH 10760		PERF.10586 - 10734			
03	15308 X	15308	-0-	-0-	-0-	3426	1	11304	2	Y	338	333 1	35
04	15360 X	14522	-0-	-838	-0-	206	4	372	9	Y	334	334 1	35
05	15872 X	14990	-0-	-882	-0-	3785	1	10251	2	Y	320	345 1	10
06	15360 X	14120	-0-	-1240	-0-	119	4	367	9	Y	303	279 1	34
07	15779 X	13447	-0-	-2332	-0-	3862	1	10776	2	Y	268	279 1	23
08	15314 X	14099	-0-	-1215	-0-	352	9	3602	1	Y	311	323 1	11
						33	4	333	9				
						30	4	295	9				
						3570	1	10186	2	Y			
						1	4	342	9				

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 88		RRCID -> 177968		COMPL. DATE 02/27/2000		TOTAL DEPTH 10845		PERF.10508 - 10747			
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 179L		RRCID -> 184697		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10750		PERF.10653 - 17000			
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 131		RRCID -> 186137		COMPL. DATE 08/02/2012		TOTAL DEPTH 10671		PERF.10444 - 10546			
03	T. A.	847	-0-	847	847	190	1	625	2	Y	19	17 1	2
04	T. A.	2551	-0-	2551	3398	11	4	21	9	Y	59	54 1	7
05	14B2 EXT	442	-0-	442	3840	21	4	65	9	Y	9	15 1	1
06	5042 X	1202	-0-	-3840	-0-	114	1	318	2	Y	26	23 1	4
07	500 X	500	-0-	-0-	-0-	10	9	864	2	Y	10	12 1	2
08	2635 X	1545	-0-	-1090	-0-	306	1	29	9	Y	34	34 1	2
						3	4	357	2				
						131	1	11	9				
						391	1	1116	2	Y			
						1	4	37	9				

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 58		RRCID -> 186140		COMPL. DATE 12/18/2019		TOTAL DEPTH 10890		PERF.10478 - 10712			
03	1488 N	1234	-0-	-254	-0-	276	1	911	2	Y	27	27 1	4
04	1350 N	1330	-0-	-20	-0-	17	4	30	9	Y	30	30 1	4
05	1612 N	1129	-0-	-483	-0-	347	1	939	2	Y	24	27 1	1
06	1200 N	1017	-0-	-183	-0-	11	4	33	9	Y	22	20 1	3
07	1364 N	1232	-0-	-132	-0-	291	1	812	2	Y	25	25 1	3
08	1116 N	938	-0-	-178	-0-	26	9	731	2	Y	21	22 1	2
						260	1	24	9				
						2	4	879	2				
						322	1	28	9				
						3	4	677	2	Y			
						237	1	23	9				
						1	4						

M O		GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE		
OLD OCEAN (LARSEN) //CONT.// 67011 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310 OLD OCEAN UNIT WELL #: 237 RRCID -> 194351 COMPL. DATE 11/18/2008 TOTAL DEPTH 11162 PERF.10426 - 10644											
03	28872 X	28872	-0-	-0-	-0-	6461 1	21321 2	Y	637	622 1	73
						389 4	701 9				
04	27360 X	26869	-0-	-491	-0-	7003 1	18967 2	Y	617	618 1	72
						220 4	679 9				
05	27497 X	27496	-0-	-1	-0-	7084 1	19765 2	Y	588	633 1	27
						647 9					
06	27930 X	25882	-0-	-2048	-0-	6602 1	18608 2	Y	556	511 1	72
						60 4	612 9				
07	28861 X	23551	-0-	-5310	-0-	6170 1	16813 2	Y	469	491 1	50
						52 4	516 9				
08	28861 X	24814	-0-	-4047	-0-	6283 1	17926 2	Y	548	568 1	30
						2 4	603 9				
OLD OCEAN UNIT WELL #: 243 RRCID -> 201523 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 10860 PERF.10558 - 10782											
03	30349 X	29886	-0-	-463	-0-	6687 1	22070 2	Y	660	652 1	71
						403 4	726 9				
04	29370 X	29299	-0-	-71	-0-	7636 1	20683 2	Y	673	671 1	73
						240 4	740 9				
05	31589 X	22233	-0-	-9356	-0-	5728 1	15981 2	Y	476	530 1	19
						524 9					
06	30570 X	29467	-0-	-1103	-0-	7516 1	21186 2	Y	633	575 1	77
						69 4	696 9				
07	31589 X	29314	-0-	-2275	-0-	7681 1	20928 2	Y	583	604 1	56
						64 4	641 9				
08	30287 X	27327	-0-	-2960	-0-	6920 1	19742 2	Y	603	632 1	27
						2 4	663 9				
OLD OCEAN UNIT WELL #: 244 RRCID -> 204028 COMPL. DATE 10/06/2009 TOTAL DEPTH 10830 PERF.10385 - 10639											
03	23988 X	23988	-0-	-0-	-0-	5367 1	17715 2	Y	529	520 1	52
						324 4	582 9				
04	22973 X	22973	-0-	-0-	-0-	5987 1	16217 2	Y	528	527 1	53
						188 4	581 9				
05	20026 X	16370	-0-	-3656	-0-	4217 1	11768 2	Y	350	394 1	9
						385 9					
06	19380 X	7293	-0-	-12087	-0-	1860 1	5243 2	Y	157	151 1	15
						17 4	173 9				
07	20026 X	14315	-0-	-5711	-0-	3750 1	10219 2	Y	285	279 1	21
						32 4	314 9				
*08	20704 X	20704	-0-	-0-	-0-	5243 1	14957 2	Y	457	462 1	16
						1 4	503 9				
OLD OCEAN UNIT WELL #: 174 RRCID -> 211908 COMPL. DATE 12/15/2006 TOTAL DEPTH 10885 PERF.10716 - 10806											
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
OLD OCEAN UNIT WELL #: 247 RRCID -> 219875 COMPL. DATE 12/09/2009 TOTAL DEPTH 10830 PERF.10353 - 10650											
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

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

OLD OCEAN (LARSEN)		HILCORP ENERGY COMPANY		OLD OCEAN UNIT		WELL #: 248		RRCID -> 223381	COMPL. DATE 08/08/2009	TOTAL DEPTH 10900	PERF.10460	- 10726	
//CONT.// 67011 900		//CONT.// 386310		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA					
03	66065 X	66065	-0-	-0-	-0-	14783 1	48787 2	Y	1458	1378	1	157	
04	21637 X	21637	-0-	-0-	-0-	5639 1	15274 2	Y	497	587	1	67	
05	21598 X	21598	-0-	-0-	-0-	5564 1	15526 2	Y	462	508	1	21	
06	15742 X	15742	-0-	-0-	-0-	4015 1	11318 2	Y	338	315	1	44	
07	11124 X	11124	-0-	-0-	-0-	2914 1	7942 2	Y	221	241	1	24	
*08	14552 X	14552	-0-	-0-	-0-	3685 1	10513 2	Y	321	329	1	16	

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 251ST		RRCID -> 249557	COMPL. DATE 07/10/2009	TOTAL DEPTH 11055	PERF.10710	- 10954					
03	3937 X	3486	-0-	-451	-0-	780 1	2574 2	N	77	75	1	7	
04	3810 X	3357	-0-	-453	-0-	874 1	2370 2	N	77	77	1	7	
05	4064 X	4064	-0-	-0-	-0-	1047 1	2921 2	N	87	92	1	2	
06	3969 X	3969	-0-	-0-	-0-	1013 1	2853 2	N	85	78	1	9	
07	3882 X	3882	-0-	-0-	-0-	1017 1	2771 2	N	77	80	1	6	
08	3937 X	2769	-0-	-1168	-0-	701 1	2000 2	N	61	66	1	1	

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 152ST		RRCID -> 249826	COMPL. DATE 12/02/2008	TOTAL DEPTH 10800	PERF.10462	- 10677					
03	1131 N	1131	-0-	-0-	-0-	253 1	835 2	N	25	24	1	2	
04	1140 N	987	-0-	-153	-0-	257 1	697 2	N	23	23	1	2	
05	1085 N	1041	-0-	-44	-0-	268 1	749 2	N	22	24	1	-0-	
06	1080 N	1021	-0-	-59	-0-	261 1	734 2	N	22	20	1	2	
07	1023 N	700	-0-	-323	-0-	183 1	500 2	N	14	15	1	1	
08	1054 N	889	-0-	-165	-0-	225 1	641 2	N	20	20	1	1	

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 252		RRCID -> 252298	COMPL. DATE 04/10/2022	TOTAL DEPTH 12140	PERF.10716	- 10890					
03	3193 X	2443	-0-	-750	-0-	547 1	1804 2	N	54	54	1	7	
04	3301 X	3301	-0-	-0-	-0-	860 1	2330 2	N	76	74	1	9	
05	2764 X	2764	-0-	-0-	-0-	712 1	1987 2	N	59	65	1	3	
06	2774 X	2774	-0-	-0-	-0-	708 1	1994 2	N	60	55	1	8	
07	3193 X	2855	-0-	-338	-0-	748 1	2038 2	N	57	59	1	6	
08	3193 X	2783	-0-	-410	-0-	705 1	2010 2	N	61	64	1	3	

M O		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD	LIFT(L)	(I)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
OLD OCEAN (LARSEN) //CONT.// 67011 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310 OLD OCEAN UNIT WELL #: 257 RRCID -> 269965 COMPL. DATE 03/25/2013 TOTAL DEPTH 12403 PERF.10712 - 10850												
03	1798 N	1798	-0-	-0-	-0-	402 1	1352 2	N	40	39 1		7
04	1540 N	1540	-0-	-0-	-0-	44 9	401 1	N	35	36 1		6
05	1720 N	1720	-0-	-0-	-0-	13 4	443 1	N	37	39 1		4
06	1740 N	1557	-0-	-183	-0-	41 9	397 1	N	33	31 1		6
07	1593 N	1593	-0-	-0-	-0-	4 4	417 1	N	32	33 1		5
08	1705 N	1462	-0-	-243	-0-	4 4	370 1	N	32	34 1		3
						1 4						
OLD OCEAN UNIT WELL #: 261 RRCID -> 271184 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10814 PERF.10520 - 10740												
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
OLD OCEAN UNIT WELL #: 235 RRCID -> 272241 COMPL. DATE 11/16/2012 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10366 - 10622												
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	7 N	7	-0-	-0-	-0-	2 1	4 2	Y	-0-			-0-
						1 4						
05	85 N	85	-0-	-0-	-0-	22 1	61 2	Y	2	2 1		-0-
						2 9						
06	620 N	620	-0-	-0-	-0-	159 1	446 2	Y	13	12 1		1
						1 4						
07	1327 N	1327	-0-	-0-	-0-	348 1	947 2	Y	26	26 1		1
						3 4						
*08	1166 N	1166	-0-	-0-	-0-	295 1	841 2	Y	26	27 1		-0-
						1 4						
OLD OCEAN UNIT WELL #: 259 RRCID -> 283832 COMPL. DATE 09/12/2017 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10735 - 10889												
03	282 N	282	-0-	-0-	-0-	9 1	266 2	N	6	7 1		35
						7 9						
04	660 N	469	-0-	-191	-0-	17 1	440 2	N	11	10 1		36
						12 9						
05	744 N	402	-0-	-342	-0-	15 1	377 2	N	9	10 1		35
						10 9						
06	597 N	597	-0-	-0-	-0-	22 1	561 2	N	13	12 1		36
						14 9						
07	659 N	659	-0-	-0-	-0-	24 1	621 2	N	13	13 1		36
						14 9						
*08	746 N	746	-0-	-0-	-0-	27 1	700 2	N	17	17 1		36
						19 9						
OLD OCEAN UNIT WELL #: 245 RRCID -> 284090 COMPL. DATE 02/09/2018 TOTAL DEPTH 11989 PERF.10556 - 10713												
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
04	12 N	-0-	-0-	-12	-0-			N	-0-			2
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2

M		GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

M		GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
03	3534 #	3505	-0-	-29	-0-	3458 2	47 9	N	43	177 1	37
04	3420 #	3161	-0-	-259	-0-	3117 2	44 9	N	40		77
05	3534 #	3445	-0-	-89	-0-	3390 2	55 9	N	50		127
06	3420 #	3389	-0-	-31	-0-	3341 2	48 9	N	44		171
07	3534 #	3411	-0-	-123	-0-	3365 2	46 9	N	42	175 1	38
08	3503 #	3287	-0-	-216	-0-	3239 2	48 9	N	44		82

M		GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

M		GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

M		GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		71
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		71
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		71
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		71
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		71
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		71

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/20/2022

OIL AND GAS DIVISION

M		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(CODE)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
03	14384 X	-0-	-0-	-14384	-0-			N	-0-			100
04	8070 X	-0-	-0-	-8070	-0-			N	-0-			100
05	5580 X	-0-	-0-	-5580	-0-			N	-0-			100
06	5400 X	-0-	-0-	-5400	-0-			N	-0-			100
07	5580 X	-0-	-0-	-5580	-0-			N	-0-			100
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			100
PLUGGED AND ABANDONED 09/20/2022												

M		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(CODE)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
03	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 09/20/2022												

M		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(CODE)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

M		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(CODE)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

M		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(CODE)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

M		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(CODE)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

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, S. (HELLMUTH 12,500) //CONT.//		67015 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA							
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310													
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 258		RRCID -> 262575		COMPL. DATE 06/07/2011		TOTAL DEPTH 11930		PERF.11636		- 12125			
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

OLD OCEAN, NE. (10800)		67016 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA							
OLIPDP II, LLC		100467													
MARMION		WELL #: 1		RRCID -> 196210		COMPL. DATE 08/01/2003		TOTAL DEPTH 11041		PERF.10846		- 10850			
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

MARMION		WELL #: 2		RRCID -> 211988		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 13048		PERF. 3940		- 3970			
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1275				N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1275				N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1275				N	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1275				N	NO RPT				-0-
*07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	1275				N	-0-				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-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			
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				47
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				47
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				47
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				47
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				47
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				47

OLD WAVERLY (WILCOX "D")		67060 299		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SAN JACINTO							
UOSI OPERATING, INC.		875336													
BROWDER, W. B.		WELL #: 2 T		RRCID -> 199565		COMPL. DATE 08/16/2003		TOTAL DEPTH 12265		PERF.11723		- 11765			
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

OLD WAVERLY (WILCOX "E")		67060 300		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SAN JACINTO							
UOSI OPERATING, INC.		875336													
BROWDER, W. B.		WELL #: 2 T		RRCID -> 199562		COMPL. DATE 03/19/2004		TOTAL DEPTH 12265		PERF.11723		- 12168			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	229				302
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	108	173	1		237
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	107	171	1		173
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	50				223
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	84	172	1		135
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	65				200

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

03		0 K	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			73
04		0 K	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			73
05		0 K	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			73
06		0 K	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			73
07		0 K	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			73
08		0 K	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			73

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

03		93 N	36	-0-	-57	-0-	33 1	3 9	N	3		240
04		60 N	28	-0-	-32	-0-	26 1	2 9	N	2	167 1	75
05		62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-		75
06		81 N	81	-0-	-0-	-0-	68 1	13 9	N	12		87
07		56 N	56	-0-	-0-	-0-	44 1	12 9	N	11		98
*08		66 N	66	-0-	-0-	-0-	53 1	13 9	N	12		110

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

03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		25
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		25
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		25
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		25
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		25
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		25

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

03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

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

03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		43
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		43
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		43
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		43
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		43
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		43

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

03		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		91
04		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		91
05		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		91
06		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		91
07		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		91
08		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		91

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 12/29/1995

OIL AND GAS DIVISION

OILIVE (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				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03		691 N	691	-0-	-0-	98 1	435 3	Y	144	92 1		72
						158 9						
04		540 N	540	-0-	-0-	70 1	415 3	Y	50	74 1		48
						55 9						
05		613 N	613	-0-	-0-	75 1	532 3	Y	5			53
						6 9						
06		602 N	602	-0-	-0-	94 1	445 3	Y	57	33 1		77
						63 9						
*07		620 N	620	-0-	-0-	76 1	441 3	Y	94	84 1		87
						103 9						
*08		634 N	634	-0-	-0-	55 1	493 3	Y	78	81 1		84
						86 9						

OLIVER (FRIO 8640)		67164 375		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BRAZORIA				
LUCKY LAD ENERGY, LLC		512179										
KLOSS, ED L.		WELL #: 3		RRCID -> 049931		COMPL. DATE 05/30/2006		TOTAL DEPTH 8474 PERF. 2312 - 2317				
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OLIVER (FRIO 8750,E.)		67164 625		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BRAZORIA				
LUCKY LAD ENERGY, LLC		512179										
OLIVER UNIT		WELL #: 2 T		RRCID -> 049527		COMPL. DATE 01/04/1971		TOTAL DEPTH 9270 PERF. N/A				
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OLIVER, SOUTH (10300)		67170 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BRAZORIA				
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHP		531085										
BURNS		WELL #: 1		RRCID -> 189756		COMPL. DATE 04/18/2002		TOTAL DEPTH 11489 PERF.11202 - 11210				
03	3906 #	3234	-0-	-672	-0-	425 1	2809 2	N	-0-			53
04	3780 #	2492	-0-	-1288	-0-	400 1	2092 2	N	-0-			53
05	3906 #	2645	-0-	-1261	-0-	400 1	2245 2	N	-0-			53
06	3120 #	2638	-0-	-482	-0-	400 1	2238 2	N	-0-			53
07	3224 #	2722	-0-	-502	-0-	400 1	2322 2	N	-0-			53
08	3224 #	2702	-0-	-522	-0-	400 1	2302 2	N	-0-			53

ORA (13400 SAND)		67475 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHAMBERS			
HILCORP ENERGY COMPANY		386310									
MCGOWN FARMS GU		WELL #: 1		RRCID -> 275810		COMPL. DATE 10/13/2018		TOTAL DEPTH 13938 PERF.13406 - 13456			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
03	2418 N	2230	-0-	-188	-0-	196 1	1584 2	N	409	370 1	232
						450 9					
04	2160 N	2043	-0-	-117	-0-	119 1	1541 2	N	348	535 1	45
						383 9					
05	2056 N	2056	-0-	-0-	-0-	124 1	1549 2	N	348	173 1	220
						383 9					
06	2160 N	1881	-0-	-279	-0-	120 1	1401 2	N	327	353 1	194
						360 9					
07	2108 N	1989	-0-	-119	-0-	124 1	1482 2	N	348	349 1	193
						383 9					
08	2046 N	1796	-0-	-250	-0-	120 1	1321 2	N	323	353 1	163
						355 9					

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

ORANGE *		67484 002		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ORANGE			
DARTEX ENERGY CORPORATION		201208									
BURTON FEE		WELL #: 2		RRCID -> 121935		COMPL. DATE 07/20/1985		TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6461 - 6468			
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

DEC OPERATING, INC.		209147		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ORANGE			
CHANDLER "B"		201208									
		WELL #: 1		RRCID -> 121887		COMPL. DATE 10/01/1985		TOTAL DEPTH 7186 PERF. 7042 - 7048			
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

ORANGE (HACKBERRY)		67484 333		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ORANGE			
DARTEX ENERGY CORPORATION		201208									
CHANDLER-COW BAYOU UNIT 1		WELL #: 1		RRCID -> 213682		COMPL. DATE 11/03/2005		TOTAL DEPTH 7709 PERF. 7617 - 7626			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

ORANGE (6400) 67484 888 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ORANGE
 KILMARNOCK OIL COMPANY, INC. 461211
 CHESSON -B- WELL #: 2 RRCID -> 007705 COMPL. DATE 12/19/1997 TOTAL DEPTH 6502 PERF. 5840 - 6418

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

ORANGE HILL, S. (WILCOX 9250) 67524 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: AUSTIN
 HOME PETROLEUM CORP. 396852
 HILLBOLDT, D. C. WELL #: 1 RRCID -> 046584 COMPL. DATE 06/21/1969 TOTAL DEPTH 9411 PERF. N/A

03	1108 N	1108	-0-	-0-	-0-	1108	2			N	-0-					140
04	717 N	717	-0-	-0-	-0-	661	2	56	9	N	51	186	1			5
05	292 N	292	-0-	-0-	-0-	291	2	1	9	N	1					6
06	1080 N	274	-0-	-806	-0-	273	2	1	9	N	1					7
07	744 N	208	-0-	-536	-0-	206	2	2	9	N	2					9
08	279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					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

03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28

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

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

ORANGE HILL, S. (WILCOX 11000) //CONT.// 67524 675 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: AUSTIN													
ETOCO, L.P. //CONT.// 255133													
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	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

03		5270 X	5009	-0-	-261	-0-	210 1	4757 2	Y	38	111 1		41
							42 9						
04		4920 X	4673	-0-	-247	-0-	198 1	4452 2	Y	21			62
							23 9						
05		6973 X	6973	-0-	-0-	-0-	147 1	6760 2	Y	60			122
							66 9						
06		6420 X	5058	-0-	-1362	-0-	167 1	4832 2	Y	54	110 1		66
							59 9						
*07		6736 X	6736	-0-	-0-	-0-	212 1	6397 2	Y	115	110 1		71
							127 9						
08		5022 X	NO RPT	-0-	-5022	-0-			Y	NO RPT			71

KAECEHELE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 180528 COMPL. DATE 03/16/2001 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11275 - 11337													

03		1792 X	1792	-0-	-0-	-0-	137 1	1641 2	Y	13	56 1		14
							14 9						
04		2353 X	2353	-0-	-0-	-0-	129 1	2205 2	Y	17			31
							19 9						
05		2197 X	2197	-0-	-0-	-0-	95 1	2094 2	Y	7			38
							8 9						
06		1822 X	1822	-0-	-0-	-0-	108 1	1693 2	Y	19	34 1		23
							21 9						
*07		3707 X	3707	-0-	-0-	-0-	138 1	3514 2	Y	50	34 1		39
							55 9						
08		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			39

KAECEHELE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 185574 COMPL. DATE 08/23/2001 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11350 - 11631													

03		1887 N	1887	-0-	-0-	-0-	28 1	1859 2	N	-0-			134
							25 1	1801 2	N	6			140
04		2190 X	1833	-0-	-357	-0-	7 9						
							31 1	1168 2	N	-0-			140
05		2263 X	1199	-0-	-1064	-0-	31 1	1168 2	N	-0-			140
							31 1	2571 2	N	12			152
06		2615 X	2615	-0-	-0-	-0-	13 9						
							15 1	1372 2	N	15			167
07		2263 X	1404	-0-	-859	-0-	17 9						
									N	NO RPT			167
08		1891 X	NO RPT	-0-	-1891	-0-							167

KAECEHELE, CHARLES UNIT WELL #: 1 RRCID -> 192086 COMPL. DATE 02/28/2003 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11412 - 11471													

03		2604 X	247	-0-	-2357	-0-	123 1	124 2	Y	-0-			138
							154 1	3695 2	Y	66	183 1		21
04		3922 X	3922	-0-	-0-	-0-	73 9						
							188 1	1389 2	Y	2			23
05		3968 X	1579	-0-	-2389	-0-	2 9						
							153 1	3223 2	Y	3			26
06		3379 X	3379	-0-	-0-	-0-	3 9						
							128 1	3279 2	Y	2			28
*07		3409 X	3409	-0-	-0-	-0-	2 9						
									Y	NO RPT			28
08		4061 X	NO RPT	-0-	-4061	-0-							

ORANGE HILL, S. (WILCOX 11000)		//CONT.//		67524 675	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: AUSTIN			
ETOCO, L.P.		//CONT.//		255133										
SCHAER		WELL #:		1	RRCID ->	195495	COMPL. DATE	02/24/2003	TOTAL DEPTH	11800	PERF.11142 -	11380		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	5824 X	5824	-0-	-0-	-0-	981	1	4806	2	N	34	174	1	57
						37	9							
04	7530 X	7530	-0-	-0-	-0-	1213	1	6264	2	N	48			105
						53	9							
05	7716 X	7716	-0-	-0-	-0-	1503	1	6172	2	N	37			142
						41	9							
06	4830 X	3103	-0-	-1727	-0-	749	1	2340	2	N	13			155
						14	9							
*07	4991 X	4606	-0-	-385	-0-	1179	1	3392	2	N	32			187
						35	9							
08	4991 X	NO RPT	-0-	-4991	-0-					N	NO RPT			187

SCHAER UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	196881	COMPL. DATE	08/02/2003	TOTAL DEPTH	11800	PERF.10992 -	11332		
03	3720 X	3720	-0-	-0-	-0-	627	1	3071	2	Y	20			60
						22	9							
04	3513 X	3513	-0-	-0-	-0-	569	1	2941	2	Y	3			63
						3	9							
05	3733 X	3733	-0-	-0-	-0-	731	1	3002	2	Y	-0-			63
06	2597 N	2597	-0-	-0-	-0-	630	1	1967	2	Y	-0-			63
*07	3205 X	3205	-0-	-0-	-0-	826	1	2375	2	Y	4			67
						4	9							
08	1581 X	NO RPT	-0-	-1581	-0-					Y	NO RPT			67

SCHAER UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	199385	COMPL. DATE	10/08/2003	TOTAL DEPTH	11800	PERF.11298 -	11532		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
08	14B2 EXT	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		
03	1883 N	1883	-0-	-0-	-0-	400	1	1483	2	Y	-0-			130
04	1118 N	1118	-0-	-0-	-0-	402	1	716	2	Y	-0-			130
05	893 N	893	-0-	-0-	-0-	488	1	405	2	Y	-0-			130
06	2007 N	2007	-0-	-0-	-0-	396	1	1611	2	Y	-0-			130
*07	441 N	441	-0-	-0-	-0-	420	1	21	9	Y	19			149
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			149

KAECHELE, CHARLES UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	206561	COMPL. DATE	11/27/2004	TOTAL DEPTH	11800	PERF.11416 -	11636		
03	2155 N	2155	-0-	-0-	-0-	2155	2			Y	-0-			94
04	2201 N	2201	-0-	-0-	-0-	2186	2	15	9	Y	14			108
05	2002 N	2002	-0-	-0-	-0-	1995	2	7	9	Y	6			114
06	1778 N	1778	-0-	-0-	-0-	1778	2			Y	-0-			114
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			114
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			114

ORANGE HILL, S. (WILCOX 11000)		//CONT.//		67524 675	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: AUSTIN	
ETOCO, L.P.		//CONT.//		255133								
KAECELE UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	212003	COMPL. DATE	07/10/2005	TOTAL DEPTH	11833	PERF.11418 - 11648	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
03	1207 N	1207	-0-	-0-	-0-	3 1	1194 2	Y	9		50	
04	731 N	731	-0-	-0-	-0-	10 9	695 2	Y	10		60	
05	1023 N	644	-0-	-379	-0-	11 9	619 2	Y	-0-		60	
06	1455 N	1455	-0-	-0-	-0-	25 1	1437 2	Y	7		67	
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	10 1					67	
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	8 9		Y	NO RPT		67	

KAECELE UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	227960	COMPL. DATE	03/21/2007	TOTAL DEPTH	11700	PERF.11420 - 11490	
03	1139 N	1139	-0-	-0-	-0-	1 1	1131 2	Y	6	13 1	10	
04	1524 N	1524	-0-	-0-	-0-	7 9	1511 2	Y	11		21	
05	589 N	364	-0-	-225	-0-	1 1	363 2	Y	-0-		21	
06	1519 N	1519	-0-	-0-	-0-	12 9	1511 2	Y	6	6 1	21	
*07	1387 N	1387	-0-	-0-	-0-	1 1	1386 2	Y	-0-	6 1	15	
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	7 9		Y	NO RPT		15	

HOME PETROLEUM CORP.		396852										
HILLBOLDT		WELL #:		1	RRCID ->	073111	COMPL. DATE	08/01/1977	TOTAL DEPTH	11515	PERF. N/A	
03	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37 2		N	-0-		121	
04	1363 N	1363	-0-	-0-	-0-	1363 2		N	-0-		121	
05	3100 N	3732	-0-	632	-0-	632 2		N	-0-		121	
06	3000 N	3353	-0-	353	-0-	985 2		N	-0-		121	
*07	2994 N	2009	-0-	-985	-0-	2003 2	6 9	N	5		126	
08	2821 X	NO RPT	-0-	-2821	-0-			N	NO RPT		126	

ORANGE HILL, S. (WILCOX STRAY)		67524 700		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: AUSTIN		
ETOCO, L.P.		255133										
KAECELE UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	218912	COMPL. DATE	11/13/2004	TOTAL DEPTH	11803	PERF.11050 - 11063	
03	581 N	581	-0-	-0-	-0-	34 1	543 2	Y	4	12 1	5	
04	442 N	442	-0-	-0-	-0-	4 9	408 2	Y	1		6	
05	598 N	598	-0-	-0-	-0-	33 1	570 2	Y	4		10	
06	514 N	514	-0-	-0-	-0-	1 9	480 2	Y	6	9 1	7	
*07	577 N	577	-0-	-0-	-0-	24 1	533 2	Y	8	9 1	6	
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	4 9		Y	NO RPT		6	

KAECELE, CHARLES UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	219084	COMPL. DATE	08/12/2005	TOTAL DEPTH	11900	PERF.11204 - 11224	
03	895 N	895	-0-	-0-	-0-	895 2		N	-0-		57	
04	1018 N	1018	-0-	-0-	-0-	1018 2		N	-0-		57	
05	1728 N	1728	-0-	-0-	-0-	1728 2		N	-0-		57	
06	658 N	658	-0-	-0-	-0-	658 2		N	-0-		57	
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		57	
08	1147 N	NO RPT	-0-	-1147	-0-			N	NO RPT		57	

OIL AND GAS DIVISION

ORANGE HILL, SE. (WILCOX 9400) 67525 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: AUSTIN
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
KAECHLE, C. R. WELL #: 1 RRCID -> 130820 COMPL. DATE 04/01/1995 TOTAL DEPTH 9733 PERF. 9389 - 9452

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ORCHARD, NORTH (WILCOX) 67533 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FORT BEND
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
TALLEY, LEE A WELL #: 1 RRCID -> 123583 COMPL. DATE 01/20/1987 TOTAL DEPTH 14000 PERF. 12508 - 13150

03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			110
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			110
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			110
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			110
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			110
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			110

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

03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

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

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

MIDDLETON, ARCHIE WELL #: 8 RRCID -> 161875 COMPL. DATE 02/12/1997 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8148 - 8158

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

OYSTER BAYOU (FRIO 2)		//CONT.//		67947 142	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CHAMBERS				
DENBURY ONSHORE, LLC		//CONT.//		215343								
JACKSON, FELIX ET AL		WELL #:		44	RRCID ->	171927	COMPL. DATE	10/01/1998	TOTAL DEPTH	8450	PERF. 8087 - 8165	
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		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

JACKSON, FELIX ET AL		WELL #:		40	RRCID ->	180265	COMPL. DATE	10/19/2000	TOTAL DEPTH	8408	PERF. 8060 - 8070	
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MIDDLETON, ARCHIE		WELL #:		6	RRCID ->	251252	COMPL. DATE	07/03/2009	TOTAL DEPTH	8379	PERF. 8130 - 8140	
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

JACKSON, FELIX ET AL		WELL #:		34	RRCID ->	254210	COMPL. DATE	12/02/2009	TOTAL DEPTH	9750	PERF. 8057 - 8066	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		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	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

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	
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

OYSTER BAYOU (MINOR RES.)		67947 568		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS		
HILCORP ENERGY COMPANY		386310								
BERTHA		WELL #: 1		RRCID -> 281423		COMPL. DATE 05/11/2016		TOTAL DEPTH 11769 PERF.13008 - 13042		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
OYSTER BAYOU, S. (FRIO 8400)		67953 200		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS		
DENBURY ONSHORE, LLC		215343								
JACKSON, FELIX ET AL		WELL #: 77		RRCID -> 212023		COMPL. DATE 07/09/2005		TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8460 - 8475		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
OYSTER CREEK (6420 SAND)		67955 200		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BRAZORIA		
PALEO OIL COMPANY LLC		635131								
SUN FEE		WELL #: 2		RRCID -> 250524		COMPL. DATE 08/02/2007		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6422 - 6434		
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
OYSTER CREEK (6450 SAND)		67955 210		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BRAZORIA		
PALEO OIL COMPANY LLC		635131								
SUN FEE		WELL #: 1X		RRCID -> 271066		COMPL. DATE 03/24/2018		TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6468 - 6472		
03	7864 R	7864	-0-	-0-	-0-	7864 2	N	-0-		85
04	7738 R	7738	-0-	-0-	-0-	7738 2	N	-0-		85
05	8773 #	8228	-0-	-545	-0-	8228 2	N	-0-		85
06	8490 #	7833	-0-	-657	-0-	7833 2	N	-0-		85
07	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		85
08	7998 #	NO RPT	-0-	-7998	-0-		N	NO RPT		85
OYSTER CREEK (FRIO 7100)		67955 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA		
PALEO OIL COMPANY LLC		635131								
SUN FEE		WELL #: 3		RRCID -> 065269		COMPL. DATE 07/01/2002		TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7292 - 7296		
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		209
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		209
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		209
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		209
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		209
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		209
SUN FEE		WELL #: 5		RRCID -> 070130		COMPL. DATE 01/03/1977		TOTAL DEPTH 7720 PERF. N/A		
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

OYSTER CREEK (FRIO 7100)		//CONT.//		67955 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BRAZORIA			
PALEO OIL COMPANY LLC		//CONT.//		635131							
SUN FEE		WELL #:		1SW	RRCID -> 152644	COMPL. DATE 12/15/1994	TOTAL DEPTH 3000	PERF. 2740	- 2770		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT CODE	* DISPOSITIONS * AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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		
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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		
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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		
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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		
03	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

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

PALACIOS (FRIO -A-)		68481 063		ASSOCIATED		49B		CNTY: MATAGORDA				
TRINIDAD ENERGY, LLC		869962										
LARSON		WELL #: 1		RRCID -> 163278		COMPL. DATE 05/27/1997		TOTAL DEPTH 10073 PERF. 7598 - 7604				
03	1643 #	1533	-0-	-110	-0-	1529	2	4	9	N	4	174
04	1590 #	1368	-0-	-222	-0-	1365	2	3	9	N	3	177
05	1581 #	1286	-0-	-295	-0-	1279	2	7	9	N	6	183
06	1470 #	1177	-0-	-293	-0-	1173	2	4	9	N	4	14
07	1519 #	1347	-0-	-172	-0-	1345	2	2	9	N	2	16
08	1519 #	NO RPT	-0-	-1519	-0-					N	NO RPT	16

PALACIOS (FRIO A, FB-1)		68481 067		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA				
MAGNUM PRODUCING, LP		521516										
ROBESON		WELL #: 1C		RRCID -> 284977		COMPL. DATE 04/24/2018		TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7641 - 7647				
03	8866 #	5933	-0-	-2933	-0-	775	1	5070	2	N	80	145
04	6420 #	5817	-0-	-603	-0-	750	1	5056	2	N	10	155
05	6634 #	5902	-0-	-732	-0-	725	1	5169	2	N	7	162
06	6090 #	5531	-0-	-559	-0-	750	1	4775	2	N	5	167
07	6231 #	5725	-0-	-506	-0-	775	1	4948	2	N	2	169
08	6014 #	NO RPT	-0-	-6014	-0-					N	NO RPT	169

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		
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

TRINIDAD ENERGY, LLC		869962		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA		
HICKLE, LOUIS		WELL #: 1 C		RRCID -> 007720		COMPL. DATE 05/02/1961		TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7796 - 7804		
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

OIL AND GAS DIVISION

PALACIOS (FRIO -C-)
MAGNUM PRODUCING, LP
G.S. HARRISON UNIT

68481 147 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
521516
WELL #: 2 RRCID -> 247945 COMPL. DATE 03/21/2009 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 9058 - 9181

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	664 N	664	-0-	-0-	-0-	650	2	14	9	N	13			80
04	591 N	591	-0-	-0-	-0-	569	2	22	9	N	20			100
05	489 N	489	-0-	-0-	-0-	470	2	19	9	N	17			117
06	496 N	496	-0-	-0-	-0-	476	2	20	9	N	18			135
*07	509 N	509	-0-	-0-	-0-	488	2	21	9	N	19			154
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			154

PALACIOS (FRIO -D-)
TRINIDAD ENERGY, LLC
FRICK, OTTO

68481 189 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MATAGORDA
869962
WELL #: 1 U RRCID -> 051102 COMPL. DATE 02/10/1971 TOTAL DEPTH 9075 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	604 N	604	-0-	-0-	-0-	604	2			Y	-0-			54
04	500 N	500	-0-	-0-	-0-	500	2			Y	-0-			54
05	558 N	500	-0-	-58	-0-	500	2			Y	-0-			54
06	570 N	466	-0-	-104	-0-	466	2			Y	-0-			54
07	507 N	507	-0-	-0-	-0-	507	2			Y	-0-			54
08	496 N	NO RPT	-0-	-496	-0-					Y	NO RPT			54

PALACIOS (FRIO -E-)
SANDEL OPERATING COMPANY
FOISEY, E. B., GAS UNIT

68481 210 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
747534
WELL #: 1 L RRCID -> 007732 COMPL. DATE 04/28/1959 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8925 - 8928

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

FRICK, OTTO

WELL #: 1 L RRCID -> 007733 COMPL. DATE 01/02/1959 TOTAL DEPTH 9075 PERF. 7962 - 7972

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

PALACIOS (FRIO "E" FB 1)
TRINIDAD ENERGY, LLC
HICKLE, LOUIS, ET AL

68481 220 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
869962
WELL #: 1 T RRCID -> 007736 COMPL. DATE 11/06/1957 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 8594 - 8632

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	4898 X	4655	-0-	-243	-0-	4623	2	32	9	Y	29			142
04	4763 X	4763	-0-	-0-	-0-	4727	2	36	9	Y	33			175
05	4565 X	4565	-0-	-0-	-0-	4532	2	33	9	Y	30			205
06	4500 X	4363	-0-	-137	-0-	4339	2	24	9	Y	22	182 0		45
07	4928 X	4928	-0-	-0-	-0-	4900	2	28	9	Y	25			70
08	4929 X	NO RPT	-0-	-4929	-0-					Y	NO RPT			70

PALACIOS (FRIO -F-)
TRINIDAD ENERGY, LLC
SLAUGHTER, L. A., UNIT

68481 294 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
869962
WELL #: 1 RRCID -> 007760 COMPL. DATE 12/31/1991 TOTAL DEPTH 10270 PERF. 9062 - 9068

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	155 N	146	-0-	-9	-0-	146	2			Y	-0-			-0-
04	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			Y	-0-			-0-
05	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			Y	-0-			-0-
06	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			Y	-0-			-0-
07	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			Y	-0-			-0-
08	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT			-0-

PALACIOS (FRIO 9100)		68481 441		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA				
TRINIDAD ENERGY, LLC		869962		RRCID -> 158748		COMPL. DATE 03/08/1996		TOTAL DEPTH	9170	PERF.	9097 - 9141	
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	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03		155 N	148	-0-	-7	-0-	146 2	2 9	Y	2		54
04		420 N	153	-0-	-267	-0-	150 2	3 9	Y	3		57
05		465 N	149	-0-	-316	-0-	148 2	1 9	Y	1		58
06		150 N	143	-0-	-7	-0-	142 2	1 9	Y	1		59
07		154 N	154	-0-	-0-	-0-	152 2	2 9	Y	2		61
08		155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-			Y	NO RPT		61

PALACIOS (MELBOURN E-3 SEG C)		68481 567		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MATAGORDA				
GWM OPERATING COMPANY, LLC		339677		RRCID -> 198275		COMPL. DATE 07/10/2003		TOTAL DEPTH	6000	PERF.	5330 - 5334	
PIERCE		WELL #: 1		RRCID -> 198275		COMPL. DATE 07/10/2003		TOTAL DEPTH	6000	PERF.	5330 - 5334	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-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-

PIERCE T		68481 567		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MATAGORDA				
PIERCE		339677		RRCID -> 199181		COMPL. DATE 08/29/2003		TOTAL DEPTH	5920	PERF.	5400 - 5404	
PIERCE T		WELL #: 3		RRCID -> 199181		COMPL. DATE 08/29/2003		TOTAL DEPTH	5920	PERF.	5400 - 5404	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05		4715 X	4715	-0-	-0-	-0-	4715 2	N	-0-			-0-
06		1265 X	1265	-0-	-0-	-0-	1265 2	N	-0-			-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-

REGNIER UNIT		68481 567		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MATAGORDA				
REGNIER UNIT		339677		RRCID -> 208770		COMPL. DATE 12/29/2004		TOTAL DEPTH	5910	PERF.	5583 - 5584	
REGNIER UNIT		WELL #: 1 T		RRCID -> 208770		COMPL. DATE 12/29/2004		TOTAL DEPTH	5910	PERF.	5583 - 5584	
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			38
04	DLQ	G-10	2144	-0-	2144	2144	2144 2	Y	-0-			38
05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	2144	Y	-0-			38
06	DLQ	G-10	2459	-0-	2459	4603	2459 2	Y	-0-			38
07	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	4603		Y	NO RPT			38
08	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	4603		Y	NO RPT			38

MAGNUM PRODUCING, LP		521516		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA				
ROBESON		521516		RRCID -> 285001		COMPL. DATE 04/24/2018		TOTAL DEPTH	8800	PERF.	8666 - 8672	
ROBESON		WELL #: 1T		RRCID -> 285001		COMPL. DATE 04/24/2018		TOTAL DEPTH	8800	PERF.	8666 - 8672	
03		279 X	-0-	-0-	-279	-0-		N	-0-			109
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			109
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			109
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			109
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			109
08		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			109

PALACIOS, EAST (FRIO 9400)		68482 200		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA				
TRINIDAD ENERGY, LLC		869962		RRCID -> 214075		COMPL. DATE 11/07/2005		TOTAL DEPTH	10400	PERF.	9468 - 9480	
SLAUGHTER		WELL #: 4		RRCID -> 214075		COMPL. DATE 11/07/2005		TOTAL DEPTH	10400	PERF.	9468 - 9480	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			14
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			14
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			14
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			14
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			14
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			14

PANZA (13,900 SAND)		69040 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLORADO							
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		681327													
COCHRAN		WELL #: 1		RRCID -> 253384		COMPL. DATE 12/23/2008		TOTAL DEPTH 16870		PERF.13781 - 13954					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

PAUL (LW-75)		69740 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO							
C & E OPERATING, INC.		120079													
OBENHAUS		WELL #: 1		RRCID -> 282057		COMPL. DATE 05/20/2015		TOTAL DEPTH 11350		PERF.11014 - 11129					
03	8370 X	6250	-0-	-2120	-0-	5824	2	426	9	N	387	555	1		130
04	8160 X	6887	-0-	-1273	-0-	6601	2	286	9	N	260	190	1		200
05	8432 X	3399	-0-	-5033	-0-	3187	2	212	9	N	193	175	1		218
06	9210 X	4286	-0-	-4924	-0-	3877	2	409	9	N	372	351	1		239
07	9517 X	6664	-0-	-2853	-0-	6313	2	351	9	N	319	367	1		191
08	7130 X	6670	-0-	-460	-0-	6296	2	374	9	N	340	186	1		345

SQUARE MILE ENERGY, L.L.C.		810815		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO							
FURRY		WELL #: 1		RRCID -> 282816		COMPL. DATE 03/21/2017		TOTAL DEPTH 13633		PERF.13511 - 13531					
03	34585 X	34585	-0-	-0-	-0-	31575	3	3010	9	N	2736	2549	1		1025
04	31697 X	31697	-0-	-0-	-0-	28764	3	2933	9	N	2666	2701	1		990
05	33299 X	33299	-0-	-0-	-0-	30529	3	2770	9	N	2518	2695	1		813
06	32347 X	32347	-0-	-0-	-0-	29578	3	2769	9	N	2517	2689	1		641
07	32975 X	32975	-0-	-0-	-0-	30133	3	2842	9	N	2584	2657	1		568
*08	34029 X	34029	-0-	-0-	-0-	31117	3	2912	9	N	2647	2661	1		554

FURRY		WELL #: 2		RRCID -> 284544		COMPL. DATE 04/07/2018		TOTAL DEPTH 13713		PERF.13652 - 13714					
03	40871 X	40871	-0-	-0-	-0-	36809	3	4062	9	N	3693	3242	1		977
04	36780 X	31110	-0-	-5670	-0-	27818	3	3292	9	N	2993	3090	1		880
05	38006 X	33505	-0-	-4501	-0-	30012	3	3493	9	N	3175	2995	1		1060
06	36780 X	34067	-0-	-2713	-0-	30436	3	3631	9	N	3301	3401	1		960
07	38006 X	36011	-0-	-1995	-0-	32191	3	3820	9	N	3473	3590	1		843
08	38006 X	35912	-0-	-2094	-0-	32196	3	3716	9	N	3378	3580	1		641

GUILD		WELL #: 1		RRCID -> 288518		COMPL. DATE 06/24/2019		TOTAL DEPTH 12763		PERF.12997 - 13084					
03	164568 X	164568	-0-	-0-	-0-	161627	3	2941	9	N	2674	2527	1		980
04	182625 X	182625	-0-	-0-	-0-	179825	3	2800	9	N	2545	2523	1		1002
05	180341 X	180341	-0-	-0-	-0-	177581	3	2760	9	N	2509	3077	1		434
06	180002 X	180002	-0-	-0-	-0-	177329	3	2673	9	N	2430	2370	1		494
07	187532 X	187532	-0-	-0-	-0-	184839	3	2693	9	N	2448	2338	1		604
*08	187199 X	187199	-0-	-0-	-0-	184276	3	2923	9	N	2657	2875	1		386

PAVEY KIRBY (WILCOX 8400)		69831 333		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HARDIN							
OLIPDP II, LLC		100467													
SHERMAN		WELL #: 1		RRCID -> 266928		COMPL. DATE 01/06/2012		TOTAL DEPTH 11000		PERF. 8400 - 8403					
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				69
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				69
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				69
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				69
*07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1				70
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				70

OIL AND GAS DIVISION

PAVEY KIRBY (WILCOX 8400) //CONT.// 69831 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HARDIN
 OLIPDP II, LLC //CONT.// 100467
 SHERMAN WELL #: 2 RRCID -> 280583 COMPL. DATE 12/05/2014 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8355 - 8389

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			141
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			141
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			141
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			141
*07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			141
08	0 # NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			141

PEACH (YEGUA, LOWER) 69881 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
 TMR EXPLORATION, INC. 834097
 ZEIDMAN TRUSTEE WELL #: 1 RRCID -> 164161 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 14900 PERF. 8668 - 8694

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WHORTON WELL #: 2 RRCID -> 173907 COMPL. DATE 02/21/2000 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8482 - 8492

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

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

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PEARESON (3700) 69939 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
 GOLDENROD GAS, INC. 313121
 GOFF 5 WELL #: 5 RRCID -> 263242 COMPL. DATE 01/06/2011 TOTAL DEPTH 5024 PERF. 3680 - 3680

03	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	4			N	-0-			-0-
04	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	4			N	-0-			-0-
05	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	4			N	-0-			-0-
06	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	4			N	-0-			-0-
07	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	4			N	-0-			-0-
08	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	4			N	-0-			-0-

PEGASUS GULF COAST (BIG GAS SD.) 70292 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA
 CIMARRON ENGINEERING, LLC 153471
 STATE LEASE 21 WELL #: 1 RRCID -> 289174 COMPL. DATE 02/29/2020 TOTAL DEPTH 11087 PERF.12770 - 12780

03	96512 X	96512	-0-	-0-	-0-	89177	2	7335	9	N	6668	6451	1	851
04	91920 X	88459	-0-	-3461	-0-	81847	2	6612	9	N	6011	5960	1	902
05	96073 X	96073	-0-	-0-	-0-	89020	2	7053	9	N	6412	6427	1	887
06	93390 X	92858	-0-	-532	-0-	86135	2	6723	9	N	6112	6276	1	723
07	103636 X	103636	-0-	-0-	-0-	96163	2	7473	9	N	6794	6713	1	804
*08	100781 X	100781	-0-	-0-	-0-	93577	2	7204	9	N	6549	6704	1	649

PEGASUS GULF COAST (BIG GAS SD.)//CONT.//										70292 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA	
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO.										247836							
IP FARMS "PG"										WELL #: 2-C		RRCID -> 142923		COMPL. DATE 08/22/1992		TOTAL DEPTH 10585 PERF. 9902 - 9908	
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	
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	

KALER ENERGY CORP.										450261							
HALL BAYOU										WELL #: 1		RRCID -> 280683		COMPL. DATE 05/03/2019		TOTAL DEPTH 11158 PERF. 4229 - 4269	
03	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
04	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
05	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
06	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
07	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	

HALLS BAYOU										WELL #: 2		RRCID -> 282522		COMPL. DATE 11/23/2016		TOTAL DEPTH 11978 PERF.11464 - 11499	
03	26536 X	26024	-0-	-512	-0-	18931	2	7093	9	N	6448	6269	1			1178	
04	25680 X	24251	-0-	-1429	-0-	17579	2	6672	9	N	6065	6239	1			1004	
05	27905 X	27905	-0-	-0-	-0-	20418	2	7487	9	N	6806	6490	1			1320	
06	31529 X	31529	-0-	-0-	-0-	24080	2	7449	9	N	6772	7175	1			917	
*07	27408 X	27408	-0-	-0-	-0-	20222	2	7186	9	N	6533	6427	1			1023	
08	27900 X	NO RPT	-0-	-27900	-0-					N	NO RPT					1023	

KEBO OIL & GAS, INC.										453170							
BLACK STONE										WELL #: 1		RRCID -> 290826		COMPL. DATE 09/15/2020		TOTAL DEPTH 10788 PERF.11180 - 11207	
03	14043 X	-0-	-0-	-14043	-0-					N	-0-					204	
04	2820 X	-0-	-0-	-2820	-0-					N	-0-					204	
05	10 X	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					204	
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					204	
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	186	1			18	
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18	

PEGASUS GULF COAST (GRUBBS)										70292 210		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA	
KALER ENERGY CORP.										450261							
HALLS BAYOU										WELL #: 2		RRCID -> 281837		COMPL. DATE 07/20/2015		TOTAL DEPTH 11978 PERF.11998 - 12014	
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	

PELICAN										70325 001		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIBERTY	
RESACA RESOURCES, L.L.C.										703236							
DAVIS ESTATE										WELL #: 1		RRCID -> 269396		COMPL. DATE 10/04/2017		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 6898 - 6903	
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	14742					N	-0-					185	
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	14742					N	-0-					185	
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	14742					N	-0-					185	
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	14742					N	-0-					185	
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	14742					N	-0-					185	
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	14742					N	-0-					185	

RECLASSIFIED TO OIL 08/19/2019

OIL AND GAS DIVISION

PELICAN (COCKFIELD)												
RESACA RESOURCES, L.L.C.												
KARANKAWA												
70325 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIBERTY												
703236												
WELL #: 1 RRCID -> 227595 COMPL. DATE 03/16/2007 TOTAL DEPTH 5952 PERF. 5295 - 5398												
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
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

PEPPIATT (YEGUA 9400)												
COBRA OIL & GAS CORPORATION												
ISAAC												
70562 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARDIN												
163000												
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	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
							AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

PERELANDRA (FRIO 15)												
GALVESTON BAY OPERATING CO LLC												
STATE TRACT 6-7A												
70583 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS												
293375												
WELL #: 1 RRCID -> 168885 COMPL. DATE 03/08/1998 TOTAL DEPTH 9325 PERF. 8977 - 9003												
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
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	1063
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	1063
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	1063
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	1063
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	1063
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	1063

PERL (YEGUA UPPER EY-1)												
SIANA OIL & GAS												
DOORNBOS												
70606 497 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JEFFERSON												
779259												
WELL #: 1 RRCID -> 157787 COMPL. DATE 04/07/2001 TOTAL DEPTH 15820 PERF.10798 - 10805												
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
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	275
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	275
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	275
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	275
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	275
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	275

DOORNBOS												
WELL #: 1 D RRCID -> 192389 COMPL. DATE 06/28/2008 TOTAL DEPTH 2650 PERF. 2254 - 2264												
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
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

PERSIMMON BAYOU (GRUBBS)												
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO.												
BLACKSTONE HLAVINKA												
70758 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA												
247836												
WELL #: 1 C RRCID -> 282220 COMPL. DATE 12/26/2016 TOTAL DEPTH 11206 PERF.10401 - 10408												
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
03		16972 X	16972	-0-	-0-	-0-	15741	2	1231	9	Y	395
04		14986 X	14986	-0-	-0-	-0-	13557	2	1429	9	Y	465
05		11089 X	11089	-0-	-0-	-0-	10043	2	1046	9	Y	276
06		11156 X	11156	-0-	-0-	-0-	10190	2	966	9	Y	258
*07		12875 X	12875	-0-	-0-	-0-	11912	2	963	9	Y	192
08		10788 X	10245	-0-	-543	-0-	9455	2	790	9	Y	376

PERSIMMON BAYOU (GRUBBS) //CONT.// 70758 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA
 ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO. //CONT.// 247836
 BLACKSTONE HLAVINKA WELL #: 2 RRCID -> 282363 COMPL. DATE 03/26/2018 TOTAL DEPTH 11062 PERF.10370 - 10375

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03	2945 X	2308	-0-	-637	-0-	1996	2	312	9	N	284	361	1	153	
04	2640 X	1632	-0-	-1008	-0-	1435	2	197	9	N	179	184	1	148	
05	2542 X	2443	-0-	-99	-0-	1802	2	641	9	N	583	508	1	223	
06	2430 X	1162	-0-	-1268	-0-	1013	2	149	9	N	135	176	1	182	
*07	2356 X	288	-0-	-2068	-0-	213	2	75	9	N	68	157	1	93	
*08	2618 X	2618	-0-	-0-	-0-	2322	2	296	9	N	269	187	1	175	

PETRUCHA (10,900) 70959 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
 REMORA OPERATING, LLC 701613
 BUTTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 135610 COMPL. DATE 05/09/1990 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10892 - 10906

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			155
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			155
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			155
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			155
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			155
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			155

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

03	4389 R	4389	-0-	-0-	-0-	4250	2	139	9	N	126	181	1	142
04	3130 R	3130	-0-	-0-	-0-	3014	2	116	9	N	105			247
05	3308 R	3308	-0-	-0-	-0-	3231	2	77	9	N	70	171	1	146
06	4260 #	2066	-0-	-2194	-0-	1964	2	102	9	N	93	180	1	59
07	4402 #	2074	-0-	-2328	-0-	1975	2	99	9	N	90			149
08	4402 #	2406	-0-	-1996	-0-	2323	2	83	9	N	75	167	1	57

PEVETO (6800) 71025 375 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: ORANGE
 LONG-TEX EXPLORATION, INC. 507587
 STARK WELL #: 1 RRCID -> 139575 COMPL. DATE 03/28/1991 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6807 - 6811

03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			185
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			185
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			185
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			185
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			185
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			185

PLUGGED AND ABANDONED 06/23/1993

PEVETO (9600) 71025 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ORANGE
 DAYLIGHT PETROLEUM LLC 208171
 HARRIS WELL #: 1 RRCID -> 259428 COMPL. DATE 06/01/2010 TOTAL DEPTH 9733 PERF.10142 - 10170

03	14632 X	13356	-0-	-1276	-0-	12655	2	701	9	N	637	916	1	217
04	14220 X	12672	-0-	-1548	-0-	12000	2	672	9	N	611	367	1	461
05	14694 X	13061	-0-	-1633	-0-	12400	2	661	9	N	601	853	1	209
06	14220 X	12569	-0-	-1651	-0-	11918	2	651	9	N	592	362	1	439
07	14074 X	12974	-0-	-1100	-0-	12316	2	658	9	N	598	690	1	347
08	13361 X	12941	-0-	-420	-0-	12281	2	660	9	N	600	700	1	247

OIL AND GAS DIVISION

PEVETO (9600)		//CONT.//		71025 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ORANGE					
PERDIDO ENERGY, LLC				653223									
ARMSTRONG GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	110517	COMPL. DATE	02/07/1984	TOTAL DEPTH	9800	PERF.	9406 - 9412
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	17957 X	17957	-0-	-0-	-0-	310	1	17001	2	N	587	674 1	318
04	13800 X	-0-	-0-	-13800	-0-	646	9			N	-0-		318
05	14260 X	-0-	-0-	-14260	-0-					N	-0-		318
06	13800 X	-0-	-0-	-13800	-0-					N	-0-		318
07	14260 X	-0-	-0-	-14260	-0-					N	-0-		318
08	14260 X	NO RPT	-0-	-14260	-0-					N	NO RPT		318

ARMSTRONG G. U.				WELL #:	1D	RRCID ->	281477	COMPL. DATE	05/10/2021	TOTAL DEPTH	4032	PERF.	3050 - 3060
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

PRAYER OIL & GAS PRODUCTION, LLC				WELL #:	675988	RRCID ->	273197	COMPL. DATE	03/31/2013	TOTAL DEPTH	9400	PERF.	9324 - 9344
MCKEE				1									
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

PHASE FOUR (8900 YEGUA)				WELL #:	71114 400	RRCID ->	283169	COMPL. DATE	07/08/2017	TOTAL DEPTH	9902	PERF.	8836 - 8872
HILCORP ENERGY COMPANY				1	386310								
ARMOUR TRUST ET AL				1									
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

PHASE FOUR (9050 YEGUA)				WELL #:	71114 430	RRCID ->	273689	COMPL. DATE	11/21/2013	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	10640 - 10658
AMEXCO, LLC				1	019813								
CLAPP				1									
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

PHASE FOUR (9050 YEGUA)		//CONT.//	71114 430	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON		
MB ENERGY, LLC			100147							
CAROLYN LANGE			WELL #: 1	RRCID ->	283643	COMPL. DATE	01/15/2018	TOTAL DEPTH	11500	PERF. 9306 - 9322
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	EOM BALANCE
03	4690 X	4690	-0-	-0-	-0-	150	1	4540	2	102
04	4252 X	4252	-0-	-0-	-0-	150	1	4100	2	104
05	1770 X	1770	-0-	-0-	-0-	150	1	1619	2	105
06	885 X	885	-0-	-0-	-0-	879	2	6	9	110
07	409 X	409	-0-	-0-	-0-	407	2	2	9	112
08	310 X	NO RPT	-0-	-310	-0-					112

RICOCHET ENERGY, INC.			710549							
JULIUS			WELL #: 1	RRCID ->	271444	COMPL. DATE	09/11/2013	TOTAL DEPTH	9650	PERF. 9195 - 9380
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					20
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					20
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					20
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					20
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					20
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					20

JULIUS			WELL #: 2	RRCID ->	273902	COMPL. DATE	12/25/2013	TOTAL DEPTH	9457	PERF. 9156 - 9215
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					78
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					78
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					78
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					78
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					78
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					78

ROD FARMS UNIT			WELL #: 1	RRCID ->	279173	COMPL. DATE	10/06/2014	TOTAL DEPTH	9300	PERF. 9072 - 9103
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

MILLER-PALT UNIT			WELL #: 2	RRCID ->	281088	COMPL. DATE	10/12/2015	TOTAL DEPTH	8860	PERF. 8572 - 8578
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					102
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					102
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					102
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					102
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					102
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					102

HENRY-ROD UNIT			WELL #: 2	RRCID ->	281285	COMPL. DATE	10/07/2015	TOTAL DEPTH	9506	PERF. 9633 - 9698
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					67
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					67
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					67
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					67
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					67
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					67
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					67
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					67

PLUGGED AND ABANDONED 06/05/2019

PHASE FOUR (9050 YEGUA)		//CONT.//		71114 430	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WHARTON			
TRANSPACIFIC ENERGY, LLC				864566									
DUSON				WELL #: 2	RRCID -> 271513	COMPL. DATE	10/21/2013	TOTAL DEPTH	10940	PERF.	10437	-	10870
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
03		10230 X	9398	-0-	-832	-0-	9040 2	358 9	N	325	180 1	518	
04		10080 X	10033	-0-	-47	-0-	912 1	8788 2	N	303	341 1	480	
							333 9						
05		10736 X	10736	-0-	-0-	-0-	1944 1	8469 2	N	294	361 1	413	
							323 9						
06		10744 X	10744	-0-	-0-	-0-	2205 1	8284 2	N	232	178 1	467	
							255 9						
07		11166 X	11166	-0-	-0-	-0-	2342 1	8608 2	N	196	346 1	317	
							216 9						
*08		10911 X	10911	-0-	-0-	-0-	2158 1	8465 2	N	262	179 1	400	
							288 9						

VICTOR				WELL #: 1	RRCID -> 274733	COMPL. DATE	02/17/2014	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	10614	-	10673
03		1798 N	435	-0-	-1363	-0-	433 2	2 9	N	2		118	
04		1500 N	420	-0-	-1080	-0-	39 1	381 2	N	-0-		118	
05		1488 N	434	-0-	-1054	-0-	81 1	353 2	N	-0-		118	
06		420 N	420	-0-	-0-	-0-	88 1	332 2	N	-0-		118	
07		434 N	434	-0-	-0-	-0-	93 1	341 2	N	-0-		118	
08		434 N	434	-0-	-0-	-0-	88 1	346 2	N	-0-		118	

WATZ				WELL #: 1	RRCID -> 279161	COMPL. DATE	05/04/2014	TOTAL DEPTH	10894	PERF.	10371	-	10731
03		3658 X	2826	-0-	-832	-0-	896 1	1755 2	N	159	152 1	572	
							175 9						
04		3390 X	2744	-0-	-646	-0-	915 1	1653 2	N	160	318 1	414	
							176 9						
05		3348 X	2828	-0-	-520	-0-	984 1	1666 2	N	162		576	
							178 9						
06		3150 X	2934	-0-	-216	-0-	1363 1	1413 2	N	144	182 1	538	
							158 9						
07		3595 X	3595	-0-	-0-	-0-	1945 1	1496 2	N	140	168 1	510	
							154 9						
*08		3215 X	3215	-0-	-0-	-0-	1577 1	1487 2	N	137	172 1	475	
							151 9						

PHASE FOUR (9220 YEGUA)				71114 435	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WHARTON			
PROLINE ENERGY RESOURCES INC				681327									
SWANSON-MEEK GAS UNIT				WELL #: 1-C	RRCID -> 162741	COMPL. DATE	04/10/1997	TOTAL DEPTH	10946	PERF.	9279	-	9297
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

PHASE FOUR (9370 YEGUA)				71114 440	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: WHARTON			
CHP OIL & GAS COMPANY, L.C.				120479									
PIERCE ESTATE				WELL #: 1	RRCID -> 135227	COMPL. DATE	07/24/1988	TOTAL DEPTH	12200	PERF.	9368	-	9378
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

PHASE FOUR (9560 YEGUA)		71114 470		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON			
HILCORP ENERGY COMPANY		386310									
ARMOUR TRUST ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 260044		COMPL. DATE 08/31/2010		TOTAL DEPTH 9902 PERF. 9219 - 9225			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
TRANSPACIFIC ENERGY, LLC		864566									
KUBELA		WELL #: 1		RRCID -> 274923		COMPL. DATE 04/02/2014		TOTAL DEPTH 11000 PERF.10380 - 10465			
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1		13
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1		14
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1		15
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1		16
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1		17
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1		18
DLCC		WELL #: 1		RRCID -> 280187		COMPL. DATE 09/11/2015		TOTAL DEPTH 10026 PERF. 9876 - 9926			
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-		80
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		80
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		80
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		80
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		80
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1		81
PHASE FOUR (10500 YEGUA)		71114 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON			
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		681327									
GOLD-ZAPP		WELL #: 3		RRCID -> 180578		COMPL. DATE 11/07/2000		TOTAL DEPTH 10725 PERF.10544 - 10561			
03	372 N	-0-	-0-	-372	-0-			N	-0-		1
04	420 N	-0-	-0-	-420	-0-			N	-0-		1
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		1
06	1996 N	1996	-0-	-0-	-0-	1996	2	N	-0-		1
07	1270 N	1270	-0-	-0-	-0-	1270	2	N	-0-		1
*08	1775 N	1775	-0-	-0-	-0-	1775	2	N	-0-		1
PHASE FOUR (10540 YEGUA)		71114 504		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON			
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		681327									
SWANSON-MEEK GAS UNIT		WELL #: 1-T		RRCID -> 161300		COMPL. DATE 07/19/1999		TOTAL DEPTH 10946 PERF. 9279 - 10829			
03	217 N	-0-	-0-	-217	-0-			N	-0-		7
04	210 N	-0-	-0-	-210	-0-			N	-0-		7
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		7
06	727 N	727	-0-	-0-	-0-	727	2	N	-0-		7
07	481 N	481	-0-	-0-	-0-	472	2	N	8		15
*08	660 N	660	-0-	-0-	-0-	660	2	N	-0-		15
PHASE FOUR (10640 YEGUA)		71114 510		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON			
AMEXCO, LLC		019813									
LANGE-CLAPP GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 282566		COMPL. DATE 08/13/2016		TOTAL DEPTH 11229 PERF.11076 - 11114			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		131
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		131
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		131
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		131
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		131
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		131

OIL AND GAS DIVISION

PHASE FOUR (10640 YEGUA) //CONT.// 71114 510 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
 MB ENERGY, LLC 100147
 CAROLYN LANGE WELL #: 2 RRCID -> 288468 COMPL. DATE 09/11/2019 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10750 - 10926

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	5425 #	5049	-0-	-376	-0-	150 1 325 9	4574 2	N	295	189 1	222
04	5250 #	5219	-0-	-31	-0-	150 1 297 9	4772 2	N	270	360 1	132
05	5363 #	5327	-0-	-36	-0-	150 1 264 9	4913 2	N	240	180 1	192
06	4980 #	4532	-0-	-448	-0-	4289 2	243 9	N	221	178 1	235
07	5394 #	3707	-0-	-1687	-0-	3463 2	244 9	N	222	362 1	95
08	5394 #	NO RPT	-0-	-5394	-0-			N	NO RPT		95

CML MGMT TRUST WELL #: 1R RRCID -> 289681 COMPL. DATE 01/16/2020 TOTAL DEPTH 11206 PERF.11060 - 11080

03	0 Z	-0-	-0-	-0-	104674			N	-0-		110
04	0 Z	-0-	-0-	-0-	104674			N	-0-		110
05	0 Z	-0-	-0-	-0-	104674			N	-0-		110
06	0 Z	-0-	-0-	-0-	104674			N	-0-		110
07	0 Z	-0-	-0-	-0-	104674			N	-0-		110
08	0 Z	-0-	-0-	-0-	104674			N	-0-		110

PHEASANT (F-20) 71121 364 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
 HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. 412178
 THOMAS GAS UNIT #1 WELL #: 8 D RRCID -> 032656 COMPL. DATE 10/26/1963 TOTAL DEPTH 9545 PERF. N/A

03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

PHEASANT (F-21) 71121 416 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
 GTG OPERATING, LLC 337080
 BLESSING UNIT NO. 3 WELL #: 2 RRCID -> 250509 COMPL. DATE 04/12/2009 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 8946 - 8953

03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	93			N	-0-		33
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	93			N	-0-		33
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	93			N	-0-		33
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	93			N	-0-		33
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	93			N	-0-		33
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	93			N	NO RPT		33

PHEASANT (MCDONALD, UP.) 71121 624 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
 HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. 412178
 THOMAS GAS UNIT #1 WELL #: 8 H RRCID -> 032657 COMPL. DATE 10/26/1963 TOTAL DEPTH 9545 PERF. N/A

03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

PHEASANT (MCDONALD, UP.)		//CONT.//		71121 624	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: MATAGORDA					
REMORA OPERATING, LLC				701613								
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 CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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			
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
PHEASANT, EAST (FRIO 10300)				71122 166	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: MATAGORDA					
GTG OPERATING, LLC				337080								
BLESSING UNIT		WELL #:		102	RRCID -> 223955	COMPL. DATE 09/17/2006	TOTAL DEPTH 12400	PERF.10536	- 10917			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	56			N	-0-			25
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	56			N	-0-			25
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	56			N	-0-			25
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	56			N	-0-			25
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	56			N	-0-			25
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	56			N	NO RPT			25
PHEASANT, SOUTH (9,200 FRIO)				71125 456	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: MATAGORDA					
PROGENIES OPERATING LLC				681161								
HARRIMAN		WELL #:		1	RRCID -> 197614	COMPL. DATE 09/17/2003	TOTAL DEPTH 9400	PERF. 9264	- 9268			
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
PHEASANT, SOUTH (10,600)				71125 912	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: MATAGORDA					
FIELD PETROLEUM CORP.				266906								
TRULL		WELL #:		2	RRCID -> 263510	COMPL. DATE 03/31/2011	TOTAL DEPTH 11205	PERF.10759	- 10790			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-

PHEASANT, SOUTH (10,600)		//CONT.//		71125 912	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: MATAGORDA						
KEBO OIL & GAS, INC.				453170											
SOUTHWEST BLESSING		WELL #:		1	RRCID ->	234298	COMPL. DATE	01/04/2008	TOTAL DEPTH	12000	PERF.11287 - 11290				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			115
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			115
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			115
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			115
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			115
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			115

YEAMANS BLESSING		WELL #:		1	RRCID ->	262244	COMPL. DATE	11/02/2010	TOTAL DEPTH	11500	PERF.10668 - 10674				
03		992 N	985	-0-	-7 B	-0-	14	1	958	2	N	12			455
							13	9							
04		997 N	997	-0-	-0- B	-0-	36	1	958	2	N	3			458
							3	9							
05		1209 N	1206	-0-	-3 B	-0-	85	1	958	2	N	148	379	1	227
							163	9							
06		1054 N	1054	-0-	-0- B	-0-	22	1	958	2	N	67			294
							74	9							
07		1042 N	1042	-0-	-0- B	-0-	28	1	958	2	N	51			345
							56	9							
08		1209 N	1030	-0-	-179 B	-0-	36	1	958	2	N	33			378
							36	9							

PHEASANT, SW. (FRIO I)		71127 300		NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: MATAGORDA							
KEBO OIL & GAS, INC.				453170											
SCOUT BLESSING		WELL #:		1	RRCID ->	277251	COMPL. DATE	08/04/2014	TOTAL DEPTH	12500	PERF.11125 - 11149				
03		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			30
04		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			30
05		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			30
06		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			30
07		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			30
08		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			30
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-											

PROLINE ENERGY RESOURCES INC		681327		HARRISON, G.	WELL #:		1	RRCID ->	275571	COMPL. DATE	06/23/2014	TOTAL DEPTH	13500	PERF.10392 - 10412	
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-											

PHEASANT, SW. (FRIO K)		71127 500		NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: MATAGORDA							
PROLINE ENERGY RESOURCES INC				681327											
HARRISON, G.		WELL #:		1	RRCID ->	197609	COMPL. DATE	03/22/2003	TOTAL DEPTH	13500	PERF.10737 - 10901				
03		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			126
04		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			126
05		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			126
06		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			126
07		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			126
08		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			126

OIL AND GAS DIVISION

PHEASANT, SW (FRIO 9900)														
KD ENERGY, LLC														
MATT-TRULL -H- SAND UNIT														
WELL #: 1 RRCID -> 140207 COMPL. DATE 11/09/1991 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9909 - 9916														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
03		1426 N	809	-0-	-617	-0-	8	1	775	2	Y	24		92
							26	9						
04		1235 N	1235	-0-	-0-	-0-	12	1	1186	2	Y	34	116 1	10
							37	9						
05		1050 N	1050	-0-	-0-	-0-	10	1	1038	2	Y	2		12
							2	9						
06		1200 N	1200	-0-	-0-	-0-	12	1	1186	2	Y	2		14
							2	9						
07		1271 N	1245	-0-	-26	-0-	12	1	1229	2	Y	4		18
							4	9						
*08		1323 N	1323	-0-	-0-	-0-	13	1	1306	2	Y	4		22
							4	9						

PHEASANT, SW. (FRIO 10000)														
KEBO OIL & GAS, INC.														
SOUTH BLESSING														
WELL #: 1 RRCID -> 235118 COMPL. DATE 11/08/2007 TOTAL DEPTH 11791 PERF. 11494 - 11512														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
03		1434 N	1434	-0-	-0-	-0-	248	1	877	2	N	281	368 1	32
							309	9						
04		1369 N	1369	-0-	-0-	-0-	270	1	877	2	N	202	189 1	45
							222	9						
05		1395 N	1298	-0-	-97	-0-	162	1	877	2	N	235	182 1	98
							259	9						
06		1380 N	1312	-0-	-68	-0-	180	1	877	2	N	232		330
							255	9						
07		1426 N	1091	-0-	-335	-0-	124	1	877	2	N	82		412
							90	9						
08		1302 N	1189	-0-	-113	-0-	217	1	877	2	N	86		498
							95	9						

NORTHWEST BLESSING														
WELL #: 1 RRCID -> 243723 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 12400 PERF. 10454 - 10468														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
03		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-		123
04		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-		123
05		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-		123
06		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-		123
07		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-		123
08		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-		123

SOUTH BLESSING														
WELL #: 2 RRCID -> 267000 COMPL. DATE 05/24/2012 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9542 - 9559														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
03		1035 N	1035	-0-	-0-	-0-	248	1	775	2	N	11		343
							12	9						
04		958 N	958	-0-	-0-	-0-	180	1	775	2	N	3		346
							3	9						
05		1023 N	922	-0-	-101	-0-	140	1	775	2	N	6	182 1	170
							7	9						
06		990 N	909	-0-	-81	-0-	120	1	775	2	N	13		183
							14	9						
07		992 N	900	-0-	-92	-0-	93	1	775	2	N	29		212
							32	9						
*08		980 N	980	-0-	-0-	-0-	180	1	775	2	N	23		235
							25	9						

OIL AND GAS DIVISION

PHEASANT, SW. (FRIO 10100)		71127 575		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MATAGORDA								
KEBO OIL & GAS, INC.		453170														
WEST BLESSING		WELL #: 2		RRCID -> 242371		COMPL. DATE 06/18/2008		TOTAL DEPTH 12030 PERF.11884 - 11894								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	20					110
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	40					150
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	20					170
06	14B2 EXT	-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-					170

BIG MAC BLESSING		WELL #: 1		RRCID -> 271233		COMPL. DATE 05/20/2013		TOTAL DEPTH 10965 PERF.10516 - 10524								
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					249
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					249
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					249
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					249
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					249
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					249

PHEASANT, SW. (FRIO 10500)		71127 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MATAGORDA								
DALLAS PETROLEUM GROUP, LLC		197688														
WEST BLESSING GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 242403		COMPL. DATE 08/08/2008		TOTAL DEPTH 12250 PERF.10738 - 10748								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					221
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					221
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					221
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					221
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					221
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					221

WEST BLESSING GAS UNIT B		WELL #: 1		RRCID -> 245923		COMPL. DATE 12/01/2008		TOTAL DEPTH 12150 PERF.10590 - 10606								
03	1829 N	1804	-0-	-25	-0-	1668	2	136	9	N	124					155
04	1959 N	1959	-0-	-0-	-0-	1785	2	174	9	N	158	178	1			135
05	1966 N	1966	-0-	-0-	-0-	1782	2	184	9	N	167	178	1			124
06	1752 N	1752	-0-	-0-	-0-	1596	2	156	9	N	142	177	1			89
07	1953 N	1704	-0-	-249	-0-	1535	2	169	9	N	154	176	1			67
*08	2036 N	2036	-0-	-0-	-0-	1873	2	163	9	N	148	177	1			38

GTG OPERATING, LLC		337080		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MATAGORDA								
SOUTHEAST BLESSING UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 236028		COMPL. DATE 04/08/2008		TOTAL DEPTH 11400 PERF. 9560 - 9570								
03	14B2 EXT	12	-0-	12	520	5	1	7	9	N	6					203
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	520					N	6					209
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	520					N	6					215
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	520					N	6					221
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	520					N	6					227
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	520					N	NO RPT					227

BLESSING UNIT NO. 3		WELL #: 3		RRCID -> 244598		COMPL. DATE 12/08/2008		TOTAL DEPTH 12003 PERF.10824 - 10830								
03	1249 N	1249	-0-	-0-	-0-	407	1	719	2	N	112					292
						123	9									
04	1175 N	1175	-0-	-0-	-0-	361	1	759	2	N	50					342
						55	9									
05	1136 N	1136	-0-	-0-	-0-	330	1	760	2	N	42	161	1			223
						46	9									
06	1130 N	1130	-0-	-0-	-0-	386	1	681	2	N	57					280
						63	9									
*07	1262 N	1262	-0-	-0-	-0-	454	1	745	2	N	57					337
						63	9									
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					337

PHEASANT, SW. (FRIO 10500) //CONT.// 71127 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA																
GTG OPERATING, LLC //CONT.// 337080																
SOUTHEAST BLESSING UNIT WELL #: 3 RRCID -> 246596 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9601 - 9630																
M	ALLOW	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	50
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	50
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	50
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	50
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	50
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	50

NELSON EAST BLESSING UNIT WELL #: 1 RRCID -> 282386 COMPL. DATE 02/04/2017 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9701 - 10174																
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	6	-0-	-0-	-0-	-0-	99
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	6	-0-	-0-	-0-	-0-	105
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	6	-0-	-0-	-0-	-0-	111
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	6	10	1	-0-	-0-	107
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	2	2	1	-0-	-0-	107
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	107

PHEASANT, SW. (FRIO 11000) 71127 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA																
GTG OPERATING, LLC 337080																
NEVADA BLESSING UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225941 COMPL. DATE 09/07/2006 TOTAL DEPTH 12400 PERF.10758 - 10769																
03	5580 X	4913	-0-	-667	-0-	-0-	987	1	3769	2	N	143	-0-	-0-	-0-	297
04	4993 X	4993	-0-	-0-	-0-	-0-	1146	1	3610	2	N	215	367	1	-0-	145
05	4912 X	4912	-0-	-0-	-0-	-0-	612	1	4144	2	N	142	-0-	-0-	-0-	287
06	4454 X	4454	-0-	-0-	-0-	-0-	1423	1	2801	2	N	209	329	1	-0-	167
*07	5462 X	5462	-0-	-0-	-0-	-0-	1436	1	3869	2	N	143	174	1	-0-	136
08	4898 X	NO RPT	-0-	-4898	-0-	-0-	157	9	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	136

SOUTHEAST BLESSING UNIT WELL #: 1 RRCID -> 227187 COMPL. DATE 10/27/2006 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10914 - 10949																
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	97	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	28
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	97	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	28
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	97	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	28
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	97	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	28
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	97	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	28
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	97	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	28

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																
03	1504 N	1504	-0-	-0-	-0-	-0-	286	1	1009	2	N	190	-0-	-0-	-0-	245
04	1611 N	1611	-0-	-0-	-0-	-0-	209	9	1009	2	N	247	370	1	-0-	122
05	1992 N	1992	-0-	-0-	-0-	-0-	330	1	1009	2	N	257	184	1	-0-	195
06	1731 N	1731	-0-	-0-	-0-	-0-	272	9	1009	2	N	261	374	1	-0-	82
07	1674 N	1479	-0-	-195	-0-	-0-	700	1	1009	2	N	216	-0-	-0-	-0-	298
08	1984 N	1652	-0-	-332	-0-	-0-	283	9	1009	2	N	190	390	1	-0-	98

OIL AND GAS DIVISION

PHEASANT, SW (FRIO 11700)		//CONT.//		71127 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MATAGORDA			
KEBO OIL & GAS, INC.		//CONT.//		453170							
NORTHWEST BLESSING		WELL #:		4	RRCID ->	269165	COMPL. DATE	07/12/2012	TOTAL DEPTH	12300	PERF.12133 - 12167
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03		2263 X	1690	-0-	-573	-0-	899 1	769 2	N	20	185
							22 9				
04		2190 X	1699	-0-	-491	-0-	900 1	769 2	N	27	212
							30 9				
05		2170 X	1315	-0-	-855	-0-	513 1	769 2	N	30	242
							33 9				
06		2793 X	2793	-0-	-0-	-0-	385 1	769 2	N	1490 1320 1	412
							1639 9				
07		2675 X	2675	-0-	-0-	-0-	1302 1	769 2	N	549 546 1	415
							604 9				
08		1767 X	1716	-0-	-51	-0-	728 1	769 2	N	199 182 1	432
							219 9				

PHEASANT-BOWERS (9800)				71141 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MATAGORDA			
FIELD PETROLEUM CORP.				266906							
ALVENA		WELL #:		1	RRCID ->	178887	COMPL. DATE	07/17/2000	TOTAL DEPTH	12000	PERF. 9892 - 9930
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	62
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	62
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	62
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	62
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	62
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	62

PICKETT RIDGE (FRIO 4900)				71337 700	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: WHARTON			
RESOURCE EXPL & PROD, INC.				703393							
BARR		WELL #:		1	RRCID ->	280748	COMPL. DATE	01/28/2014	TOTAL DEPTH	5900	PERF. 4423 - 4425
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-

PICKETT RIDGE, N. (YEGUA DY)				71339 650	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: WHARTON			
FAULCONER ENERGY, LLC				263648							
JONES CREEK UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	283625	COMPL. DATE	01/16/2014	TOTAL DEPTH	8400	PERF. 7986 - 7992
03	124 N	-0-	-0-	-124	-0-				N	67 67 1	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

PIERCE (YEGUA DY-1)				71440 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: WHARTON			
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.				048169							
PIERCE ESTATE A		WELL #:		1ST	RRCID ->	263198	COMPL. DATE	03/27/2014	TOTAL DEPTH	10423	PERF. 9707 - 9748
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	285
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	285
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	285
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	285
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	285
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	285

PLUGGED AND ABANDONED 06/02/2020 - WELL PLUGGED 6-2-2020

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

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	

03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	

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	

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

SPICEWOOD OPERATING COMPANY, LLC				809730										
PIERCE UNIT 6				WELL #: 1	RRCID -> 280817	COMPL. DATE	07/20/2015	TOTAL DEPTH	5004	PERF.	4846	-	4849	

03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		130	
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		130	
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		130	
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		130	
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		130	
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		130	

PIERCE RANCH (4900)				71451 500	ASSOCIATED	PRORATED				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	

03	0 W	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-		-0-	
04	0 W	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-		-0-	
05	0 W	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-		-0-	
06	0 W	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-		-0-	
07	0 W	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-		-0-	
08	0 W	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									-0-	

PIERCE RANCH (5750)				71451 625	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: WHARTON				
HILCORP ENERGY COMPANY				386310										
WUTHRICH, D.				WELL #: 1	RRCID -> 204731	COMPL. DATE	06/19/2004	TOTAL DEPTH	6022	PERF.	5759	-	5761	

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

PIN OAK (MIOCENE 2760)		71532 600		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON							
MOSAIC OIL LLC		589978													
PATOS, INC.		WELL #: 2		RRCID -> 138605		COMPL. DATE 06/07/1991		TOTAL DEPTH 5100		PERF. 2762 - 2765					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

PINE FOREST (WALTON SAND)		71588 900		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ORANGE							
PETEX		659782													
MLL-VID PROPERTIES		WELL #: 2		RRCID -> 147701		COMPL. DATE 09/17/1993		TOTAL DEPTH 8181		PERF. 6310 - 6340					
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

PINE ISLAND BAYOU (YEGUA EY-1)		71607 495		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JEFFERSON							
LAWCO OSAGE OPERATING, LLC		490052													
GEMINI UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 201531		COMPL. DATE 05/01/2004		TOTAL DEPTH 10424		PERF. 10228 - 10328					
03	2190 N	2190	-0-	-0-	-0-	1733	3	457	9	N	415	370	1		289
04	2235 N	2235	-0-	-0-	-0-	1805	3	430	9	N	391	366	1		314
05	2356 X	1446	-0-	-910	-0-	1053	3	393	9	N	357	361	1		310
06	2424 X	2424	-0-	-0-	-0-	2004	3	420	9	N	382	360	1		332
07	2414 X	2414	-0-	-0-	-0-	1983	3	431	9	N	392	361	1		363
08	2325 X	1075	-0-	-1250	-0-	677	3	398	9	N	362	521	1		204

GEMINI UNIT SWD		WELL #: 1		RRCID -> 272233		COMPL. DATE 05/17/2013		TOTAL DEPTH 3525		PERF. 3398 - 3408					
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

PINE ISLAND BAYOU (YEGUA EY-1L)		71607 496		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JEFFERSON							
COSTA ENERGY, LLC		180534													
LANGHAM		WELL #: 1		RRCID -> 279197		COMPL. DATE 08/20/2021		TOTAL DEPTH 10810		PERF. 10516 - 10532					
03	8432 #	3670	-0-	-4762	-0-	3260	2	410	9	N	373	370	1		138
04	4770 #	-0-	-0-	-4770	-0-					N	-0-				138
05	3155 R	3155	-0-	-0-	-0-	2780	2	375	9	N	341	359	1		120
06	3540 #	2273	-0-	-1267	-0-	2141	2	132	9	N	120	177	1		63
07	3658 #	11	-0-	-3647	-0-	11	2			N	-0-				63
*08	4056 R	4056	-0-	-0-	-0-	3670	2	386	9	N	351	361	1		53

LANGHAM UNIT		WELL #: 1D		RRCID -> 281732		COMPL. DATE 08/27/2021		TOTAL DEPTH 3475		PERF. 3286 - 3308					
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

PINEHURST (CHASE) DAYLIGHT PETROLEUM LLC PINEHURST GAS UNIT			71647 050 208171 WELL #: 12			NON-ASSOCIATED RRCID -> 286654			SALVAGE COMPL. DATE 10/05/2018			TOTAL DEPTH 12050			PERF. 8870 - 9212			CNTY: MONTGOMERY		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE				
03		978 N	978	-0-	-0-	-0-	149	1	452	2	Y	343	354	1		61				
04		874 N	874	-0-	-0-	-0-	377	9	377	9	Y	343	311	1		93				
05		1074 N	1074	-0-	-0-	-0-	497	1	360	9	Y	327	373	1		47				
06		1033 N	1033	-0-	-0-	-0-	714	1	642	9	Y	584	497	1		134				
07		1174 N	1174	-0-	-0-	-0-	391	1	356	9	Y	324	348	1		110				
*08		830 N	830	-0-	-0-	-0-	818	1	326	9	Y	296	338	1		68				
03		642 N	642	-0-	-0-	-0-	149	1	376	2	Y	134	145	1		25				
04		510 N	500	-0-	-10	-0-	377	9	194	9	Y	176	155	1		46				
05		527 N	519	-0-	-8	-0-	147	9	152	9	Y	138	163	1		21				
06		510 N	154	-0-	-356	-0-	306	1	55	9	Y	50	56	1		15				
07		527 N	52	-0-	-475	-0-	367	1	1	9	Y	1	12	1		4				
08		527 N	51	-0-	-476	-0-	99	1	1	9	Y	1	4	1		1				
03		3151 X	3151	-0-	-0-	-0-	510	1	1546	2	Y	995	1024	1		178				
04		2378 X	2378	-0-	-0-	-0-	1095	9	1054	9	Y	958	875	1		261				
05		2158 X	2158	-0-	-0-	-0-	1324	1	926	9	Y	842	980	1		123				
06		1480 X	1480	-0-	-0-	-0-	1232	1	526	9	Y	478	474	1		127				
07		2299 X	2299	-0-	-0-	-0-	954	1	1035	9	Y	941	812	1		256				
*08		2580 X	2580	-0-	-0-	-0-	1264	1	1036	9	Y	942	996	1		202				
03		20770 X	13525	-0-	-7245	-0-	2883	1	9038	2	N	1458	1505	1		223				
04		14040 X	11131	-0-	-2909	-0-	1604	9	1169	9	N	1063	1218	1		68				
05		14291 X	11289	-0-	-3002	-0-	9962	1	1244	9	N	1131	851	1		348				
06		13830 X	11872	-0-	-1958	-0-	10045	1	1131	9	N	1028	1171	1		205				
07		13516 X	12388	-0-	-1128	-0-	10741	1	1220	9	N	1109	1198	1		116				
08		13516 X	12108	-0-	-1408	-0-	11168	1	1229	9	N	1117	1036	1		197				
03		332 N	332	-0-	-0-	-0-	86	1	234	2	Y	11	16	1		3				
04		240 N	-0-	-0-	-240	-0-	12	9			Y	-0-	2	1		1				
05		248 N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-	1	1		-0-				
06		240 N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-				-0-				
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-				
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-				
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-				
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-				
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-				
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-				
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-				
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-				

PINEHURST (WILCOX CONS.)		//CONT.//		71647 280	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY					
DAYLIGHT PETROLEUM LLC		//CONT.//		208171									
(M/SW) WILDWOOD ESTATES		WELL #:		5	RRCID ->	061048	COMPL. DATE	08/07/1994	TOTAL DEPTH	11820	PERF.	9994 - 10190	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	735 N	735	-0-	-0-	-0-	177	1	558	2	Y	-0-	-0-	-0-
04	600 N	50	-0-	-550	-0-	50	1			Y	-0-	-0-	-0-
05	620 N	-0-	-0-	-620	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
06	600 N	-0-	-0-	-600	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
07	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-

PINEHURST GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	079595	COMPL. DATE	02/26/2005	TOTAL DEPTH	14637	PERF.	11508 - 11730	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-

DOGGETT, WENDELL J.		WELL #:		2	RRCID ->	146058	COMPL. DATE	06/18/1993	TOTAL DEPTH	11550	PERF.	11140 - 11418	
03	651 N	92	-0-	-559	-0-	21	1	70	2	Y	1	4	1
						1	9						
04	360 N	51	-0-	-309	-0-	51	1			Y	-0-	-0-	1
05	403 N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-	-0-	1
06	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-	-0-	1
07	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-	-0-	1
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	1

PINEHURST GAS UNIT		WELL #:		9	RRCID ->	147103	COMPL. DATE	09/23/2004	TOTAL DEPTH	12466	PERF.	10176 - 11443	
03	466 X	466	-0-	-0-	-0-	101	1	365	2	Y	-0-	-0-	-0-
04	240 X	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
05	248 X	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
06	450 X	-0-	-0-	-450	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
07	465 X	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
08	465 X	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-	-0-	-0-

(M/SW) WILDWOOD ESTATES		WELL #:		2	RRCID ->	147884	COMPL. DATE	12/10/1993	TOTAL DEPTH	12500	PERF.	11171 - 11523	
03	6061 X	6061	-0-	-0-	-0-	1460	1	4542	2	Y	54	57	1
						59	9						20
04	3780 X	-0-	-0-	-3780	-0-					Y	1	12	1
05	3782 X	-0-	-0-	-3782	-0-					Y	-0-	4	1
06	4470 X	-0-	-0-	-4470	-0-					Y	-0-	3	1
07	4619 X	-0-	-0-	-4619	-0-					Y	-0-	-0-	2
08	4619 X	-0-	-0-	-4619	-0-					Y	-0-	-0-	2

PINEHURST GAS UNIT		WELL #:		11	RRCID ->	148711	COMPL. DATE	01/17/1994	TOTAL DEPTH	12029	PERF.	11048 - 11458	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-

PINEHURST (WILCOX CONS.) DAYLIGHT PETROLEUM LLC PINEHURST GAS UNIT		//CONT.// 71647 280 //CONT.// 208171		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY				
		WELL #: 13		RRCID -> 148817		COMPL. DATE 03/03/1994		TOTAL DEPTH 12175		PERF.10832 - 11476		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
03		193 X	193	-0-	-0-			47 1	146 2	Y	-0-	-0-
04		120 X	-0-	-0-	-120					Y	-0-	-0-
05		31 X	-0-	-0-	-31					Y	-0-	-0-
06		180 X	-0-	-0-	-180					Y	-0-	-0-
07		186 X	-0-	-0-	-186					Y	-0-	-0-
08		186 X	-0-	-0-	-186					Y	-0-	-0-

DEAN, W. A. "A"		WELL #: 4		RRCID -> 157052		COMPL. DATE 12/14/1995		TOTAL DEPTH 12058		PERF.11114 - 12068		
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

WINSLOW GAS UNIT "C"		WELL #: 1		RRCID -> 159432		COMPL. DATE 06/25/1996		TOTAL DEPTH 12450		PERF.10990 - 11468		
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

PINEHURST GAS UNIT		WELL #: 15		RRCID -> 160372		COMPL. DATE 07/01/2004		TOTAL DEPTH 12029		PERF.10830 - 11932		
03		7285 X	6928	-0-	-357			1654 1	5147 2	Y	115 116 1	20
								127 9				
04		6540 X	141	-0-	-6399			135 1	6 9	Y	5 19 1	6
05		6758 X	-0-	-0-	-6758					Y	-0- 5 1	1
06		6690 X	-0-	-0-	-6690					Y	-0- 1 1	-0-
07		6913 X	-0-	-0-	-6913					Y	-0-	-0-
08		6913 X	-0-	-0-	-6913					Y	-0-	-0-

HAGAN		WELL #: 2		RRCID -> 162186		COMPL. DATE 07/01/2004		TOTAL DEPTH 12250		PERF.11057 - 11924		
03		387 N	387	-0-	-0-			78 1	309 2	Y	-0-	-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
06		360 N	-0-	-0-	-360					Y	-0-	-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
*08		54 N	54	-0-	-0-			54 1		Y	-0-	-0-

WINSLOW GAS UNIT "B"		WELL #: 1		RRCID -> 167567		COMPL. DATE 12/01/2004		TOTAL DEPTH 12500		PERF.10992 - 11776		
03		14B2 EXT	100	-0-	100			24 1	76 2	Y	-0-	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
06		100 X	-0-	-0-	-100					Y	-0-	-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

PINEHURST (WILCOX CONS.)		//CONT.// 71647 280		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY					
DAYLIGHT PETROLEUM LLC		//CONT.// 208171											
HAGAN		WELL #: 3		RRCID -> 169289		COMPL. DATE 09/30/2015		TOTAL DEPTH 12500 PERF. 9381 - 9800					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
03	3999 X	3809	-0-	-190	-0-	915	1	2855	2	Y	35	37 1	6
04	3630 X	152	-0-	-3478	-0-	39	9			Y	2	6 1	2
05	3937 X	52	-0-	-3885	-0-	150	1	2	9	Y	-0-	2 1	-0-
06	3810 X	-0-	-0-	-3810	-0-	52	1			Y	-0-		-0-
07	3937 X	-0-	-0-	-3937	-0-					Y	-0-		-0-
08	3813 X	56	-0-	-3757	-0-	56	1			Y	-0-		-0-

PINEHURST GAS UNIT		WELL #: 14		RRCID -> 171414		COMPL. DATE 11/13/1998		TOTAL DEPTH 11985 PERF. 9732 - 9783					
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	

(M/SW) WILDWOOD ESTATES		WELL #: 4		RRCID -> 171417		COMPL. DATE 07/01/2004		TOTAL DEPTH 12050 PERF.11714 - 12328					
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	

PINEHURST GAS UNIT		WELL #: 16		RRCID -> 173579		COMPL. DATE 02/21/2019		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8672 - 8682					
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	

WINSLOW GAS UNIT "B"		WELL #: 2		RRCID -> 175520		COMPL. DATE 11/11/1999		TOTAL DEPTH 12290 PERF.10178 - 10184					
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1		Y	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1		Y	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1		Y	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1		Y	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1		Y	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1		Y	-0-			-0-	

PINEHURST GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 178246		COMPL. DATE 03/04/2000		TOTAL DEPTH 11155 PERF.10288 - 10300					
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	

PINEHURST (WILCOX CONS.)		//CONT.// 71647 280		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY							
DAYLIGHT PETROLEUM LLC		//CONT.// 208171													
DOGGETT, WENDELL J.		WELL #: 4		RRCID -> 178806		COMPL. DATE 06/16/2000		TOTAL DEPTH 12300		PERF.10081 - 10087					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
03	2156 N	2156	-0-	-0-	-0-	512	1	1604	2	Y	36	38	1		6
04	1980 N	1878	-0-	-102	-0-	1866	1	12	9	Y	11	16	1		1
05	2263 N	1140	-0-	-1123	-0-	1126	1	14	9	Y	13	10	1		4
06	2100 N	273	-0-	-1827	-0-	263	1	10	9	Y	9	11	1		2
07	1953 N	86	-0-	-1867	-0-	76	1	10	9	Y	9	10	1		1
08	1147 N	795	-0-	-352	-0-	794	1	1	9	Y	1	2	1		-0-
PINEHURST GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 186703		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 12500		PERF.11160 - 11786					
03	T. A.	90	-0-	90	90	22	1	68	2	Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	90					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	90					Y	-0-				-0-
06	90 X	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	0 N	-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					
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
DEAN, W. A. "A"		WELL #: 5		RRCID -> 220806		COMPL. DATE 03/15/2006		TOTAL DEPTH 12255		PERF.11281 - 12051					
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
WINSLOW "A"		WELL #: 1		RRCID -> 257988		COMPL. DATE 02/01/2010		TOTAL DEPTH 11892		PERF.11015 - 11502					
03	124 X	65	-0-	-59	-0-	15	1	43	2	Y	6	4	1		2
04	120 X	55	-0-	-65	-0-	55	1			Y	-0-				2
05	62 X	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-	1	1		1
06	60 X	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-				1
07	62 X	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-				1
08	62 X	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-				1
PINEHURST, SW (WILCOX 11400)		71648 400		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: MONTGOMERY							
GALLOWAY ENERGY CO.		293303													
WELCH		WELL #: 1		RRCID -> 121551		COMPL. DATE 11/16/1985		TOTAL DEPTH 12100		PERF.11398 - 11444					
03	8 N	8	-0-	-0-	-0-	4	1	4	2	N	-0-				105
04	7 N	7	-0-	-0-	-0-	3	1	4	2	N	-0-				105
05	8 N	8	-0-	-0-	-0-	3	1	5	2	N	-0-				105
06	6 N	6	-0-	-0-	-0-	2	1	4	2	N	-0-				105
07	7 N	6	-0-	-1	-0-	2	1	4	2	N	-0-				105
*08	5 N	5	-0-	-0-	-0-	3	1	2	2	N	-0-				105

OIL AND GAS DIVISION

PINEHURST, SW (WILCOX 11400) //CONT.// 71648 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MONTGOMERY
 GALLOWAY ENERGY CO. //CONT.// 293303
 BAKER WELL #: 1 T RRCID -> 191423 COMPL. DATE 07/01/2000 TOTAL DEPTH 11650 PERF.10037 - 10043

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
03	8 N	8	-0-	-0-	-0-	4 1	4 2	N	-0-			79
04	9 N	9	-0-	-0-	-0-	4 1	5 2	N	-0-			79
05	10 N	10	-0-	-0-	-0-	4 1	6 2	N	-0-			79
06	8 N	8	-0-	-0-	-0-	3 1	5 2	N	-0-			79
07	9 N	8	-0-	-1	-0-	3 1	5 2	N	-0-			79
*08	8 N	8	-0-	-0-	-0-	5 1	3 2	N	-0-			79

PINEHURST, SW. (YEGUA) 71648 495 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MONTGOMERY
 GALLOWAY ENERGY CO. 293303
 BAKER, REX WELL #: 1-C RRCID -> 180240 COMPL. DATE 07/01/2000 TOTAL DEPTH 11650 PERF. 5554 - 5558

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-

FROST WELL #: 1 RRCID -> 255086 COMPL. DATE 07/03/2001 TOTAL DEPTH 2868 PERF. 2762 - 2772

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

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

03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

STATE TRACT 24 WELL #: 001 RRCID -> 245444 COMPL. DATE 10/06/2008 TOTAL DEPTH 12902 PERF.12661 - 12998

03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

DAVIS PETROLEUM CORP. 206061
 STATE TRACT 30 UNIT WELL #: 3 RRCID -> 243681 COMPL. DATE 06/14/2008 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12710 - 12742

03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

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								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STATE TRACT 29		WELL #: 1		RRCID -> 269162		COMPL. DATE 06/29/2012		TOTAL DEPTH 13160 PERF.12572 - 12674								
03	28509 X	28509	-0-	-0-	-0-	1399 1	24488 2	Y	2261	2299	1					250
						135 4	2487 9									
04	29003 X	29003	-0-	-0-	-0-	1300 1	24558 2	Y	2736	2830	1					156
						135 4	3010 9									
05	28533 X	28533	-0-	-0-	-0-	1301 1	24627 2	Y	2054	1971	1					239
						346 4	2259 9									
06	27950 X	27950	-0-	-0-	-0-	1117 1	23063 2	Y	2788	2663	1					364
						703 4	3067 9									
*07	29924 X	29924	-0-	-0-	-0-	1447 1	25832 2	Y	2331	2487	1					208
						81 4	2564 9									
*08	29847 X	29847	-0-	-0-	-0-	1386 1	25596 2	Y	2511	2456	1					263
						103 4	2762 9									

STATE TRACT 24		WELL #: 001		RRCID -> 269299		COMPL. DATE 08/07/2012		TOTAL DEPTH 12902 PERF.12510 - 12820								
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT							-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-

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								
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-

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								
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT							-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT							-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT							-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT							-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT							-0-
08	14B2 EXT		-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
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
PLEDGER GAS FIELD UNIT			WELL #: 7	RRCID -> 007868	COMPL. DATE 04/29/1953	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 6738 - 6754
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
PLEDGER GAS FIELD UNIT			WELL #: 13	RRCID -> 007874	COMPL. DATE 08/15/1946	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 6738 - 6800
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
PLEDGER GAS FIELD UNIT			WELL #: 15	RRCID -> 007876	COMPL. DATE 09/18/1946	TOTAL DEPTH	6870	PERF. 6810 - 6823
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
PLEDGER GAS FIELD UNIT			WELL #: 17	RRCID -> 007878	COMPL. DATE 02/04/1950	TOTAL DEPTH	8050	PERF. 6818 - 6838
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
PLEDGER GAS FIELD UNIT			WELL #: 22	RRCID -> 007883	COMPL. DATE 11/24/1998	TOTAL DEPTH	6924	PERF. 4846 - 4852
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
PLEDGER GAS FIELD UNIT			WELL #: 24	RRCID -> 007885	COMPL. DATE 07/05/1952	TOTAL DEPTH	6930	PERF. 6640 - 6665
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

PLEDGER (FRIO 6500-6800)		//CONT.// 71940 142		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA				
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.		//CONT.// 847710										
PLEDGER GAS FIELD UNIT		WELL #: 29		RRCID -> 007890		COMPL. DATE 03/15/1934		TOTAL DEPTH N/A PERF. 6728 - 6738				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLEDGER GAS FIELD UNIT		WELL #: 30		RRCID -> 007891		COMPL. DATE 06/04/1953		TOTAL DEPTH N/A PERF. 6658 - 6681				
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLEDGER GAS FIELD UNIT		WELL #: 31		RRCID -> 007892		COMPL. DATE 08/14/1945		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 6824 - 6842				
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

PLEDGER GAS FIELD UNIT		WELL #: 34		RRCID -> 061802		COMPL. DATE 04/15/1975		TOTAL DEPTH 6900 PERF. N/A				
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLEDGER GAS FIELD UNIT		WELL #: 36		RRCID -> 066733		COMPL. DATE 06/02/1976		TOTAL DEPTH 6900 PERF. N/A				
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLEDGER GAS FIELD UNIT		WELL #: 38		RRCID -> 070633		COMPL. DATE 03/02/1977		TOTAL DEPTH 6959 PERF. N/A				
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLEDGER GAS FIELD UNIT		WELL #: 39		RRCID -> 070634		COMPL. DATE 03/09/1977		TOTAL DEPTH 6950 PERF. N/A				
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLEDGER (FRIO 6500-6800)		//CONT.//		71940 142	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BRAZORIA			
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.		//CONT.//		847710							
PLEDGER GAS FIELD UNIT		WELL #:		43	RRCID ->	071057	COMPL. DATE	05/27/1997	TOTAL DEPTH	6910	PERF. 6451 - 6455
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
03	9548 X	2570	-0-	-6978	-0-	346 1	2207 2	Y	15		80
04	10359 X	10359	-0-	-0-	-0-	1344 1	8956 2	Y	54	95 1	39
05	10795 X	10795	-0-	-0-	-0-	1395 1	9334 2	Y	60		99
06	9704 X	9704	-0-	-0-	-0-	1291 1	8376 2	Y	34		133
07	10066 X	10066	-0-	-0-	-0-	1352 1	8659 2	Y	50	110 1	73
*08	9925 X	9925	-0-	-0-	-0-	1355 1	8536 2	Y	31	52 1	52

PLEDGER GAS FIELD UNIT		WELL #:		42	RRCID ->	071081	COMPL. DATE	01/30/1990	TOTAL DEPTH	6950	PERF. 6554 - 6570
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

PLEDGER GAS FIELD UNIT		WELL #:		46	RRCID ->	082312	COMPL. DATE	05/05/1979	TOTAL DEPTH	6950	PERF. 6630 - 6642
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

PLEDGER GAS FIELD UNIT		WELL #:		47	RRCID ->	083431	COMPL. DATE	07/16/1979	TOTAL DEPTH	7150	PERF. 7036 - 7041
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

PLEDGER GFU		WELL #:		49	RRCID ->	131637	COMPL. DATE	07/19/1989	TOTAL DEPTH	8200	PERF. 6736 - 6746
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

PLEDGER GU 1		WELL #:		2	RRCID ->	189218	COMPL. DATE	05/16/2002	TOTAL DEPTH	9000	PERF. 7011 - 7014
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

PLEDGER (FRIO 6500-6800)		//CONT.//		71940 142	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BRAZORIA			
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.		//CONT.//		847710							
PLEDGER GAS FIELD UNIT		WELL #:		50	RRCID ->	228438	COMPL. DATE	10/21/2006	TOTAL DEPTH	8029	PERF. 6698 - 6700
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
PLEDGER GAS FIELD UNIT		WELL #:		51	RRCID ->	263101	COMPL. DATE	09/19/2011	TOTAL DEPTH	9000	PERF. 6695 - 6705
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
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
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

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

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					
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-

POINT BOLIVAR, N. (S-7)		72138 675	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: GALVESTON						
GALVESTON BAY OPERATING CO LLC		293375									
STATE TRACT 343		WELL #: 14	RRCID -> 184684	COMPL. DATE 10/13/2000	TOTAL DEPTH 8810	PERF. 8429 - 8435					
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-

POINT BOLIVAR, N (12300)		72138 839	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: GALVESTON						
GALVESTON BAY OPERATING CO LLC		293375									
N. POINT BOLIVAR FRIO STATE UNIT		WELL #: 5	RRCID -> 055546	COMPL. DATE 05/03/1973	TOTAL DEPTH 12550	PERF. N/A					
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

STATE TRACT 343		WELL #: 1	RRCID -> 228017	COMPL. DATE 01/11/2007	TOTAL DEPTH 13430	PERF.13370 - 13427					
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

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					
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			293
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			293
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			293
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			293
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			293
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			293

ZARVONA ENERGY LLC		950523									
BP AMERICA A-437		WELL #: 1	RRCID -> 250485	COMPL. DATE 06/05/2008	TOTAL DEPTH 14305	PERF.11044 - 11072					
03	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19 3	N	-0-			429
04	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62 3	N	-0-	167 1		262
05	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31 3	N	-0-			262
06	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63 3	N	-0-			262
07	93 N	29	-0-	-64	-0-	29 3	N	-0-			262
*08	83 N	83	-0-	-0-	-0-	83 3	N	-0-			262

POPEYE //CONT.// 72340 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARDIN
 ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523
 BP AMERICA A-893 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 257442 COMPL. DATE 11/05/2009 TOTAL DEPTH 12330 PERF.11080 - 11100

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
03	434 N	129	-0-	-305	-0-	-0-	129	3				N	-0-			160
04	151 N	151	-0-	-0-	-0-	-0-	151	3				N	-0-			160
05	186 N	111	-0-	-75	-0-	-0-	111	3				N	-0-			160
06	272 N	272	-0-	-0-	-0-	-0-	242	3	30	9		N	27			187
07	283 N	283	-0-	-0-	-0-	-0-	228	3	55	9		N	50			237
08	124 N	106	-0-	-18	-0-	-0-	73	3	33	9		N	30	180	1	87

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

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

PORT ACRES (HACK. 9600) 72378 210 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JEFFERSON
 WESTERN ENERGY GROUP, LLC 911874
 WINGATE WELL #: 1 RRCID -> 176897 COMPL. DATE 04/20/2000 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9526 - 9604

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			208
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			208
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			208
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			208
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			208
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			208

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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			77
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			77
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			77
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			77
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			77
08	14B2 EXT	-0-	-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

03	2128 N	2128	-0-	-0-	-0-	-0-	2063	2	65	9		N	59			113
04	960 N	960	-0-	-0-	-0-	-0-	943	2	17	9		N	15	128	1	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	137			137
06	745 N	745	-0-	-0-	-0-	-0-	733	2	12	9		N	11			148
*07	554 N	554	-0-	-0-	-0-	-0-	546	2	8	9		N	7			155
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			155

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

TORRENT OIL LLC		862645										
KUHN, H. J. TR 2		WELL #: 19		RRCID -> 069481		COMPL. DATE 02/11/1994		TOTAL DEPTH 2354 PERF. 1354 - 1371				
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

POLK, J.V. B O/A		WELL #: 31		RRCID -> 076732		COMPL. DATE 09/20/1992		TOTAL DEPTH 6333 PERF. 3322 - 3327				
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

POLK-KUHN-GLASS		WELL #: 4		RRCID -> 201189		COMPL. DATE 03/04/2004		TOTAL DEPTH 8075 PERF. 2370 - 2380				
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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				
03	14B DENY	1484	-0-	1484	36220	1484	1	N	-0-			-0-
04	14B DENY	748	-0-	748	36968	748	1	N	-0-			-0-
05	14B DENY	1186	-0-	1186	38154	1186	1	N	-0-			-0-
06	3016	1081	-0-	-1935	36219	1081	1	N	-0-			-0-
07	3596	479	-0-	-3117	33102	479	1	N	-0-			-0-
*08	3596	1111	-0-	-2485	30617	1111	1	N	-0-			-0-

STARK, W. H., -B-		WELL #: 21		RRCID -> 008017		COMPL. DATE 05/19/1950		TOTAL DEPTH 8667 PERF. 8408 - 8452				
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PORTER'S CREEK (YEGUA)			72481 500		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WHARTON			
FAULCONER ENERGY, LLC			263648											
RICHTER-NILES			WELL #: 1		RRCID -> 130070			COMPL. DATE 06/30/2001			TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7737 - 7829			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

03		2387 N	2205	-0-	-182	-0-	90	1	2105	2	N	9		178
							10	9						
04		2280 N	2266	-0-	-14	-0-	88	1	2174	2	N	4		182
							4	9						
05		2318 N	2318	-0-	-0-	-0-	94	1	2224	2	N	-0-		182
06		2182 N	2182	-0-	-0-	-0-	87	1	2095	2	N	-0-		182
07		2356 N	2159	-0-	-197	-0-	84	1	2075	2	N	-0-		182
08		2325 N	2176	-0-	-149	-0-	87	1	2087	2	N	2		184
							2	9						

HAHN, PETER H. ET AL UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 132219			COMPL. DATE 09/01/1989			TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7701 - 7740			

03		5487 X	4994	-0-	-493	-0-	205	1	4789	2	N	-0-		198
04		5310 X	5094	-0-	-216	-0-	199	1	4895	2	N	-0-		198
05		5456 X	5127	-0-	-329	-0-	205	1	4858	2	N	58	176 1	80
							64	9						
06		5280 X	5018	-0-	-262	-0-	199	1	4786	2	N	30		110
							33	9						
07		5332 X	5205	-0-	-127	-0-	203	1	4988	2	N	13		123
							14	9						
08		5270 X	5153	-0-	-117	-0-	205	1	4942	2	N	5		128
							6	9						

HALAMICEK, J. A. ET AL UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 132532			COMPL. DATE 10/31/1989			TOTAL DEPTH 8127 PERF. 7765 - 7837			

03		2968 X	2968	-0-	-0-	-0-	121	1	2828	2	N	17		172
							19	9						
04		2820 X	2497	-0-	-323	-0-	97	1	2389	2	N	10		182
							11	9						
05		2914 X	2659	-0-	-255	-0-	107	1	2546	2	N	5		187
							6	9						
06		2820 X	2679	-0-	-141	-0-	107	1	2572	2	N	-0-		187
07		2914 X	2620	-0-	-294	-0-	102	1	2516	2	N	2		189
							2	9						
08		2914 X	2641	-0-	-273	-0-	105	1	2536	2	N	-0-		189

CARRIERE-HENDERSON			WELL #: 1		RRCID -> 133688			COMPL. DATE 01/05/1990			TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7738 - 7775			

03		4278 X	3933	-0-	-345	-0-	161	1	3764	2	N	7		116
							8	9						
04		4140 X	3651	-0-	-489	-0-	142	1	3499	2	N	9		125
							10	9						
05		4278 X	3794	-0-	-484	-0-	153	1	3622	2	N	17		142
							19	9						
06		4140 X	3937	-0-	-203	-0-	156	1	3762	2	N	17		159
							19	9						
07		4123 X	4114	-0-	-9	-0-	160	1	3937	2	N	15		174
							17	9						
*08		4040 X	4040	-0-	-0-	-0-	160	1	3865	2	N	14	178 1	10
							15	9						

PORTER'S CREEK (YEGUA)		//CONT.// 72481 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON		
FAULCONER ENERGY, LLC		//CONT.// 263648								
CARRIERE-NITSCH		WELL #: 1		RRCID -> 135999		COMPL. DATE 09/21/1990		TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7780 - 7876		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
03	2759 N	2644	-0-	-115	-0-	108 1	2516 2	N	18	137
04	2719 N	2719	-0-	-0-	-0-	20 9	2599 2	N	13	150
05	2672 N	2672	-0-	-0-	-0-	14 9	2551 2	N	13	163
06	2564 N	2564	-0-	-0-	-0-	107 1	2444 2	N	16	179
07	2821 N	2687	-0-	-134	-0-	14 9	2575 2	N	6	185
08	2666 N	2563	-0-	-103	-0-	102 1	2453 2	N	7	192
						8 9				

HOLT, JAMES I. ET UX		WELL #: 1		RRCID -> 136099		COMPL. DATE 08/27/1990		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7791 - 7867		
03	4557 X	4058	-0-	-499	-0-	166 1	3869 2	Y	21	94
04	4410 X	4144	-0-	-266	-0-	23 9	3958 2	Y	23	117
05	4464 X	4053	-0-	-411	-0-	161 1	3866 2	Y	22	139
06	4320 X	3965	-0-	-355	-0-	25 9	3779 2	Y	26	165
07	4371 X	4124	-0-	-247	-0-	163 1	3951 2	Y	12	177
08	4278 X	4075	-0-	-203	-0-	24 9	3895 2	Y	17	194
						157 1				
						29 9				
						160 1				
						13 9				
						161 1				
						19 9				

SCHNEIDER, EDDIE L., ET AL		WELL #: 2		RRCID -> 175841		COMPL. DATE 01/02/2000		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7730 - 7798		
03	2604 N	2551	-0-	-53	-0-	105 1	2442 2	N	4	166
04	2550 N	2501	-0-	-49	-0-	4 9	2395 2	N	7	173
05	2604 N	2493	-0-	-111	-0-	98 1	2391 2	N	1	174
06	2460 N	2430	-0-	-30	-0-	8 9	2323 2	N	10	184
07	2573 N	2499	-0-	-74	-0-	101 1	2401 2	N	-0-	184
08	2480 N	2083	-0-	-397	-0-	96 1	2000 2	N	-0-	184
						11 9				
						98 1				
						83 1				

HOLT, JAMES I. ET UX		WELL #: 3		RRCID -> 176208		COMPL. DATE 12/17/1999		TOTAL DEPTH 8120 PERF. 7762 - 7830		
03	1023 N	820	-0-	-203	-0-	34 1	784 2	N	2	113
04	1140 N	568	-0-	-572	-0-	2 9	545 2	N	1	114
05	1085 N	928	-0-	-157	-0-	22 1	887 2	N	4	118
06	1116 N	1116	-0-	-0-	-0-	1 9	1068 2	N	4	122
07	1121 N	1121	-0-	-0-	-0-	37 1	1076 2	N	1	123
*08	1235 N	1235	-0-	-0-	-0-	4 9	1185 2	N	1	124
						44 1				
						4 9				
						44 1				
						1 9				
						49 1				
						1 9				

PORTER'S CREEK (YEGUA)		//CONT.// 72481 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WHARTON				
FAULCONER ENERGY, LLC		//CONT.// 263648											
MEEK		WELL #: 1		RRCID -> 236477		COMPL. DATE 04/22/2008			TOTAL DEPTH 8080 PERF. 7662 - 7710				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
03	2077 N	1856	-0-	-221	-0-	179	1	1654	2	N	21		43
						23	9						
04	2080 N	2080	-0-	-0-	-0-	179	1	1884	2	N	15		58
						17	9						
05	2201 N	2035	-0-	-166	-0-	187	1	1826	2	N	20		78
						22	9						
06	1854 N	1854	-0-	-0-	-0-	169	1	1673	2	N	11		89
						12	9						
07	2139 N	1945	-0-	-194	-0-	168	1	1765	2	N	11		100
						12	9						
*08	2063 N	2063	-0-	-0-	-0-	182	1	1870	2	N	10		110
						11	9						

MEEK. ROBERT E.		WELL #: 2		RRCID -> 250514		COMPL. DATE 03/25/2009			TOTAL DEPTH 7964 PERF. 7724 - 7770				
03	2511 N	2206	-0-	-305	-0-	210	1	1946	2	N	45		140
						50	9						
04	2572 N	2572	-0-	-0-	-0-	221	1	2318	2	N	30		170
						33	9						
05	2604 N	2317	-0-	-287	-0-	213	1	2071	2	N	30		200
						33	9						
06	2434 N	2434	-0-	-0-	-0-	222	1	2195	2	N	15	177 1	38
						17	9						
07	2887 N	2887	-0-	-0-	-0-	249	1	2610	2	N	25		63
						28	9						
*08	2749 N	2749	-0-	-0-	-0-	241	1	2484	2	N	22		85
						24	9						

ROBERT E. MEEK		WELL #: 3		RRCID -> 251328		COMPL. DATE 08/06/2009			TOTAL DEPTH 7863 PERF. 7700 - 7752				
03	1426 N	1285	-0-	-141	-0-	124	1	1152	2	N	8		193
						9	9						
04	1435 N	1435	-0-	-0-	-0-	125	1	1308	2	N	2		195
						2	9						
05	1457 N	1351	-0-	-106	-0-	125	1	1222	2	N	4		199
						4	9						
06	1298 N	1298	-0-	-0-	-0-	119	1	1179	2	N	-0-		199
07	1488 N	1410	-0-	-78	-0-	123	1	1287	2	N	-0-		199
08	1364 N	1335	-0-	-29	-0-	118	1	1217	2	N	-0-		199

HOLT		WELL #: 1		RRCID -> 255263		COMPL. DATE 01/29/2010			TOTAL DEPTH 7958 PERF. 7758 - 7814				
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

CARRIERE-HENDERSON G.U.		WELL #: 1		RRCID -> 255264		COMPL. DATE 01/18/2010			TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7692 - 7720				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

PLUGGED AND ABANDONED 06/14/2022

OIL AND GAS DIVISION

PORTER'S CREEK (YEGUA)		//CONT.// 72481 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON					
FAULCONER ENERGY, LLC		//CONT.// 263648											
JOHNSON HEIRS		WELL #: 2		RRCID -> 263240		COMPL. DATE 05/10/2011		TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7770 - 7836					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

RICHTER-NILES		WELL #: 2		RRCID -> 265207		COMPL. DATE 10/28/2011		TOTAL DEPTH 8020 PERF. 7754 - 7877					
03	11036 X	9472	-0-	-1564	-0-	385 1	8995 2	N	84				164
04	10530 X	10311	-0-	-219	-0-	92 9	9863 2	N	42	178 1			28
05	10571 X	10002	-0-	-569	-0-	46 9	9552 2	N	44				72
06	10230 X	9849	-0-	-381	-0-	48 9	9425 2	N	30				102
07	10963 X	10963	-0-	-0-	-0-	391 1	10508 2	N	25				127
08	10664 X	10379	-0-	-285	-0-	33 9	9936 2	N	28				155
						427 1							
						28 9							
						412 1							
						31 9							

GROESBECK HEIRS		WELL #: 1		RRCID -> 265473		COMPL. DATE 11/30/2011		TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7637 - 7685					
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
		PLUGGED AND ABANDONED 06/06/2022											

PORTER'S CREEK, SOUTH (WILCOX)		72483 900		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON					
TMR EXPLORATION, INC.		834097											
COUEY-HARFST GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 222307		COMPL. DATE 08/03/2006		TOTAL DEPTH 14007 PERF.12689 - 13209					
03	155 N	94	-0-	-61	-0-	94 2		N	-0-				120
04	210 N	-0-	-0-	-210	-0-			N	9				129
05	248 N	133	-0-	-115	-0-	131 2	2 9	N	2				131
06	253 N	253	-0-	-0-	-0-	252 2	1 9	N	1				132
07	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170 2		N	-0-				132
*08	326 N	326	-0-	-0-	-0-	326 2		N	-0-				132

COUEY-HARFST GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 234596		COMPL. DATE 03/21/2007		TOTAL DEPTH 14018 PERF.12726 - 13260					
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-

POTTHAST (FRIO "L" SAND)		72681 205		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA					
REMORA OPERATING, LLC		701613											
GRAFF		WELL #: 1		RRCID -> 193043		COMPL. DATE 10/29/2003		TOTAL DEPTH 12250 PERF.10250 - 10372					
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

POTTHAST (MIDDLE TEX MISS) 72681 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
DALLAS PETROLEUM GROUP, LLC 197688
WEST BLESSING WELL #: 1 RRCID -> 242361 COMPL. DATE 06/21/2008 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10874 - 10894

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST BLESSING WELL #: 3 RRCID -> 244801 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 12400 PERF.10997 - 11908

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24

GTG OPERATING, LLC 337080
BLESSING UNIT WELL #: 1 RRCID -> 204742 COMPL. DATE 08/20/2004 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11122 - 11142

03	183 N	183	-0-	-0-	-0-	17	1	147	2	N	17					197
						19	9									
04	149 N	149	-0-	-0-	-0-	32	1	102	2	N	14					211
						15	9									
05	106 N	106	-0-	-0-	-0-	28	1	71	2	N	6					217
						7	9									
06	143 N	143	-0-	-0-	-0-	47	1	84	2	N	11					228
						12	9									
*07	166 N	166	-0-	-0-	-0-	36	1	118	2	N	11					239
						12	9									
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					239

BLESSING UNIT NO. 3 WELL #: 1 RRCID -> 213313 COMPL. DATE 09/20/2005 TOTAL DEPTH 12400 PERF.10900 - 10920

03	5022 X	3830	-0-	-1192	-0-	659	1	2997	2	N	158	181	1			52
						174	9									
04	4110 X	3856	-0-	-254	-0-	432	1	3224	2	N	182	182	1			52
						200	9									
05	4247 X	3824	-0-	-423	-0-	78	1	3578	2	N	153	179	1			26
						168	9									
06	4224 X	4224	-0-	-0-	-0-	1156	1	2857	2	N	192	177	1			41
						211	9									
07	4247 X	3056	-0-	-1191	-0-	969	1	1905	2	N	165	172	1			34
						182	9									
08	3844 X	NO RPT	-0-	-3844	-0-					N	NO RPT					34

BLESSING UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 214566 COMPL. DATE 02/27/2014 TOTAL DEPTH 12400 PERF.10495 - 10768

03	393 N	393	-0-	-0-	-0-	125	1	258	2	N	9					396
						10	9									
04	448 N	448	-0-	-0-	-0-	136	1	302	2	N	9					405
						10	9									
05	417 N	417	-0-	-0-	-0-	124	1	291	2	N	2					407
						2	9									
06	354 N	354	-0-	-0-	-0-	132	1	216	2	N	5					412
						6	9									
*07	186 N	186	-0-	-0-	-0-	68	1	116	2	N	2					414
						2	9									
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					414

POTTHAST (MIDDLE TEX MISS) GTG OPERATING, LLC BLESSING UNIT NO. 2		//CONT.// 72681 250 //CONT.// 337080		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MATAGORDA								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

EAST BLESSING UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 221662		COMPL. DATE 06/19/2006		TOTAL DEPTH 11300		PERF.10750		- 10852				
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					1
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					1
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					1
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					1
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					1
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					1

EAST BLESSING UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 236490		COMPL. DATE 05/08/2008		TOTAL DEPTH 12000		PERF.11166		- 11172				
03	1214 N	1214	-0-	-0-	-0-	291	1	652	2	N	246	178	1			231
						271	9									
04	1146 N	1146	-0-	-0-	-0-	281	1	678	2	N	170					401
						187	9									
05	1022 N	1022	-0-	-0-	-0-	192	1	655	2	N	159	357	1			203
						175	9									
06	969 N	969	-0-	-0-	-0-	249	1	551	2	N	154	178	1			179
						169	9									
*07	1012 N	1012	-0-	-0-	-0-	261	1	527	2	N	204	177	1			206
						224	9									
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					206

BLESSING UNIT NO. 2		WELL #: 3		RRCID -> 246966		COMPL. DATE 10/21/2008		TOTAL DEPTH 12000		PERF.10592		- 10600				
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	3				N	6					63
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	3				N	6					69
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	3				N	6					75
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	3				N	6					81
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	3				N	6					87
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	3				N	NO RPT					87

EAST BLESSING UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 276552		COMPL. DATE 02/11/2014		TOTAL DEPTH 12000		PERF.10460		- 10506				
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72

EAST BLESSING UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 279747		COMPL. DATE 01/28/2014		TOTAL DEPTH 11500		PERF. 9708		- 9744				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	89				N	-0-					87
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	89				N	-0-					87
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	89				N	-0-					87
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	89				N	-0-					87
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	89				N	-0-					87
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	89				N	NO RPT					87

REMORA OPERATING, LLC TRULL		701613		RRCID -> 177443		COMPL. DATE 08/18/2016		TOTAL DEPTH 12501		PERF.10814		- 11969				
03	DLQ G-10	1504	-0-	1504	1504	1366	3	138	9	Y	125	121	1			4
04	DLQ G-10	1447	-0-	1447	2951	1368	3	79	9	Y	72					76
05	DLQ G-10	1416	-0-	1416	4367	1304	3	112	9	Y	102	178	1			-0-
06	5644 X	1277	-0-	-4367	-0-	1159	3	118	9	Y	107					107
07	1286 X	1286	-0-	-0-	-0-	1201	3	85	9	Y	77	177	1			7
08	1519 X	NO RPT	-0-	-1519	-0-					Y	NO RPT					7

POTTHAST (MIDDLE TEX MISS)		//CONT.// 72681 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MATAGORDA								
REMORA OPERATING, LLC		//CONT.// 701613														
TRULL		WELL #: 4		RRCID -> 197975		COMPL. DATE 08/20/2016		TOTAL DEPTH 12250 PERF.10250 - 12190								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27

TRULL		WELL #: 3		RRCID -> 199612		COMPL. DATE 06/01/2003		TOTAL DEPTH 11400 PERF.10153 - 11014								
03	DLQ G-10	750	-0-	750	750	685	3	65	9	Y	59	60	1			-0-
04	DLQ G-10	691	-0-	691	1441	691	3			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	653	-0-	653	2094	653	3			Y	-0-					-0-
06	2900 N	865	-0-	-2035	59	865	3			Y	-0-					-0-
07	928 N	869	-0-	-59	-0-	835	3	34	9	Y	31					31
08	651 N	NO RPT	-0-	-651	-0-					Y	NO RPT					31

TRULL		WELL #: 5		RRCID -> 204611		COMPL. DATE 08/20/2016		TOTAL DEPTH 11380 PERF.10640 - 11111								
03	726 N	726	-0-	-0-	-0-	650	3	76	9	N	69					728
04	695 N	695	-0-	-0-	-0-	608	3	87	9	N	79	183	1			624
05	744 N	661	-0-	-83	-0-	621	3	40	9	N	36	177	1			483
06	690 N	690	-0-	-0-	-0-	651	3	39	9	N	35					518
07	713 N	691	-0-	-22	-0-	651	3	40	9	N	36	187	1			367
08	651 N	NO RPT	-0-	-651	-0-					N	NO RPT					367

TRULL		WELL #: 6		RRCID -> 205597		COMPL. DATE 08/20/2016		TOTAL DEPTH 11436 PERF.10355 - 10847								
03	522 N	522	-0-	-0-	-0-	522	3			N	-0-					-0-
04	455 N	455	-0-	-0-	-0-	455	3			N	-0-					-0-
05	499 N	499	-0-	-0-	-0-	499	3			N	-0-					-0-
06	531 N	531	-0-	-0-	-0-	531	3			N	-0-					-0-
07	508 N	508	-0-	-0-	-0-	508	3			N	-0-					-0-
08	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					-0-

PRAIRIE BELL (11000)		72869 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO								
FLETCHER OPERATING, LLC		273611														
GLASSCOCK RANCH A		WELL #: 4		RRCID -> 249254		COMPL. DATE 05/15/2009		TOTAL DEPTH 11225 PERF.10692 - 10700								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GLASSCOCK RANCH B		WELL #: 1		RRCID -> 251254		COMPL. DATE 07/01/2009		TOTAL DEPTH 11200 PERF.10390 - 10466								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60

PRAIRIE BELL (11000) //CONT.// 72869 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
 FLETCHER OPERATING, LLC //CONT.// 273611
 GLASSCOCK RANCH A WELL #: 3 RRCID -> 251901 COMPL. DATE 11/07/2008 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10774 - 10782

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
03	765 N	765	-0-	-0-	-0-	78	1	687	3	N	-0-		276
04	660 N	516	-0-	-144	-0-	20	1	496	3	N	-0-		276
05	744 N	718	-0-	-26	-0-	24	1	694	3	N	-0-		276
06	662 N	662	-0-	-0-	-0-	28	1	634	3	N	-0-		276
*07	498 N	498	-0-	-0-	-0-	29	1	469	3	N	-0-		276
08	713 N	NO RPT	-0-	-713	-0-					N	NO RPT		276

GLASSCOCK RANCH D WELL #: 1 RRCID -> 258486 COMPL. DATE 10/10/2009 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10752 - 10760

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

GLASSCOCK RANCH B WELL #: 2 RRCID -> 258524 COMPL. DATE 06/22/2010 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10434 - 10496

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		196
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		196
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		196
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		196
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		196
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		196

GLASSCOCK RANCH A WELL #: 6 RRCID -> 260023 COMPL. DATE 08/13/2010 TOTAL DEPTH 11055 PERF.10752 - 10762

03	2953 X	2953	-0-	-0-	-0-	301	1	2652	3	N	-0-		125
04	18819 X	18819	-0-	-0-	-0-	700	1	17730	3	N	354	352 1	127
						389	9						
05	21622 X	21622	-0-	-0-	-0-	719	1	20675	3	N	207	176 1	158
						228	9						
06	16424 X	16424	-0-	-0-	-0-	673	1	15455	3	N	269	176 1	251
						296	9						
*07	10651 X	10651	-0-	-0-	-0-	607	1	9893	3	N	137	338 1	50
						151	9						
08	4030 X	NO RPT	-0-	-4030	-0-					N	NO RPT		50

MESSY OIL AND GAS, LLC 562067
 OWENS WELL #: 1 RRCID -> 268008 COMPL. DATE 06/15/2010 TOTAL DEPTH 12550 PERF.12062 - 12071

03	682 N	515	-0-	-167	-0-	467	2	48	9	N	44		80
04	1689 N	1689	-0-	-0-	-0-	1593	2	96	9	N	87		167
05	1568 N	1568	-0-	-0-	-0-	1501	2	67	9	N	61	181 1	47
*06	1215 N	1215	-0-	-0-	-0-	1146	2	69	9	N	63		110
*07	980 N	980	-0-	-0-	-0-	885	2	95	9	N	86	170 1	26
*08	944 N	944	-0-	-0-	-0-	871	2	73	9	N	66		92

PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
 PRAIRIE ET AL HASTEDT ET AL GU WELL #: 1 RRCID -> 055313 COMPL. DATE 03/06/1973 TOTAL DEPTH 11318 PERF.10991 - 11052

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		26
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		26
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		26
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		26
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		26
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		26

OIL AND GAS DIVISION

PRASIFKA (YEGUA)		72918 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON	
HENNIG PRODUCTION CO., INC.		378508							
MECHURA, T. GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 189830		COMPL. DATE 03/18/2002		TOTAL DEPTH 14808 PERF. 12666 - 12746	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				51
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				51
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				51
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				51
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				51
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				51

PRIHODA (YEGUA)		73175 495		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON	
SANCHEZ EXPLORATION COMPANY LLC		747002							
RASMUSSEN		WELL #: 7		RRCID -> 213251		COMPL. DATE 08/27/2005		TOTAL DEPTH 7948 PERF. 7666 - 7701	
03	1581 N	1467	-0-	-114	-0-	1467	2		81
04	1230 N	1221	-0-	-9	-0-	1219	2	2 9	83
05	1674 N	1152	-0-	-522	-0-	1152	2		83
06	1162 N	1162	-0-	-0-	-0-	1162	2		83
07	1271 N	1128	-0-	-143	-0-	1128	2		83
*08	1084 N	1084	-0-	-0-	-0-	1084	2		83

PROVIDENT CITY (4100)		73293 916		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO	
ENDEAVOR NATURAL GAS, LP		251729							
SCRAM		WELL #: 1		RRCID -> 154611		COMPL. DATE 06/12/1995		TOTAL DEPTH 4525 PERF. 4370 - 4374	
03	5552 X	5552	-0-	-0-	-0-	5552	2		-0-
04	5582 X	5582	-0-	-0-	-0-	5582	2		-0-
05	4919 X	4919	-0-	-0-	-0-	4919	2		-0-
06	4560 X	4467	-0-	-93	-0-	4467	2		-0-
07	4712 X	4335	-0-	-377	-0-	4335	2		-0-
08	4712 X	4700	-0-	-12	-0-	4700	2		-0-

QUINN (-B- SAND)		73802 090		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIBERTY	
GALLOWAY ENERGY CO.		293303							
QUINN		WELL #: 1		RRCID -> 265778		COMPL. DATE 11/04/2011		TOTAL DEPTH 7750 PERF. 6390 - 6398	
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				40
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				40
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				40
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				40
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				40
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				40
PLUGGED AND ABANDONED 09/29/2022									

QUINN (6050)		73802 450		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIBERTY	
GALLOWAY ENERGY CO.		293303							
QUINN, B. E.		WELL #: 2		RRCID -> 216353		COMPL. DATE 03/08/2006		TOTAL DEPTH 12518 PERF. 6048 - 6054	
03	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2		41
04	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2		41
05	1702 N	1702	-0-	-0-	-0-	1693	2	9 9	49
06	930 N	930	-0-	-0-	-0-	930	2		49
*07	833 N	833	-0-	-0-	-0-	833	2		49
*08	472 N	472	-0-	-0-	-0-	472	2		49

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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

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

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

RABEL (7600) 74097 475 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO
 SUNDOWN ENERGY LP 829482
 RABEL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 095120 COMPL. DATE 07/23/1981 TOTAL DEPTH 10247 PERF. 7610 - 7614

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

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

03	341 X	-0-	-0-	-341	-0-		Y	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

AUSTIN COLLEGE WELL #: 26 RRCID -> 144520 COMPL. DATE 01/19/1993 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3180 - 3196

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

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

RACCOON BEND (GUTOWSKY)		//CONT.//		74106 320	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: AUSTIN				
ENHANCED ENERGY PARTNERS CORP		//CONT.//		252470									
DIEMER, MRS. ALBERTA		WELL #:		15	RRCID -> 236981		COMPL. DATE 11/07/2007		TOTAL DEPTH	4331	PERF.	3212 -	3286
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

AUSTIN COLLEGE		WELL #:		38	RRCID -> 271147		COMPL. DATE 01/28/2013		TOTAL DEPTH	4301	PERF.	3080 -	3090
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

RACCOON BEND (SPARTA)		74106 840		ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: AUSTIN					
ORX RESOURCES, L.L.C.		627136											
SHERROD		WELL #:		1	RRCID -> 285255		COMPL. DATE 04/13/2018		TOTAL DEPTH	6778	PERF.	5553 -	5564
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									

RACCOON BEND (UPPER WILCOX FBD)		74106 842		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: AUSTIN					
ORX RESOURCES, L.L.C.		627136											
RACCOON BEND UWX GAS UNIT NO. 1		WELL #:		1	RRCID -> 260650		COMPL. DATE 08/17/2010		TOTAL DEPTH	7317	PERF.	6955 -	6977
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		7925			N	-0-			23
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		7925			N	-0-	23 7		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		7925			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		7925			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		7925			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		7925			N	-0-			-0-

RAINOSHEK (ANOMALINA SAND)		74264 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON					
FAULCONER ENERGY, LLC		263648											
RASMUSSEN		WELL #:		1	RRCID -> 184704		COMPL. DATE 08/07/2001		TOTAL DEPTH	7954	PERF.	7721 -	7736
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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	

RAINOSHEK (ANOMALINA SAND)		//CONT.// 74264 400		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WHARTON			
FAULCONER ENERGY, LLC		//CONT.// 263648								
RASMUSSEN LANGE UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	271091	COMPL. DATE	09/15/2012	TOTAL DEPTH	8000 PERF. 7726 - 7732	
03	6603 X	6508	-0-	-95	-0-	620 1	5834 2	N	49	110
04	6390 X	6275	-0-	-115	-0-	54 9	5632 2	N	39	149
05	6603 X	6320	-0-	-283	-0-	43 9	5659 2	N	37	186
06	6390 X	6233	-0-	-157	-0-	41 9	5602 2	N	28	177 1 37
07	6510 X	6431	-0-	-79	-0-	31 9	5775 2	N	33	70
08	6510 X	6306	-0-	-204	-0-	36 9	5654 2	N	29	99
						32 9				

FIELD PETROLEUM CORP.		266906								
BAIN		WELL #:	1A	RRCID ->	178204	COMPL. DATE	01/20/2000	TOTAL DEPTH	8250 PERF. 7546 - 7592	
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

RAMERS ISLAND (YEGUA 5480)		74408 228		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: TYLER			
DAYLIGHT PETROLEUM LLC		208171								
ATLANTIC SINCLAIR FEE		WELL #:	9	RRCID ->	242355	COMPL. DATE	03/29/2010	TOTAL DEPTH	6110 PERF. 5397 - 5399	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

RAMERS ISLAND (YEGUA 5540)		74408 260		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: TYLER			
DAYLIGHT PETROLEUM LLC		208171								
ATLANTIC SINCLAIR FEE		WELL #:	9	RRCID ->	228622	COMPL. DATE	06/28/2007	TOTAL DEPTH	6110 PERF. 5522 - 5527	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

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	
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

M		GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	1953 N	1953	-0-	-0-	-0-	1866 2	87 9	N	79	226
04	2138 N	2138	-0-	-0-	-0-	2061 2	77 9	N	70	113
05	2210 N	2210	-0-	-0-	-0-	2094 2	116 9	N	105	218
06	2369 N	2369	-0-	-0-	-0-	2292 2	77 9	N	70	111
*07	2310 N	2310	-0-	-0-	-0-	2224 2	86 9	N	78	189
*08	2284 N	2284	-0-	-0-	-0-	2205 2	79 9	N	72	80

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

M		GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	12
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

M		GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	24 N	24	-0-	-0-	-0-	3 1	21 2	N	-0-	31
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	31
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	31
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	31
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	31
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	31

M		GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

M		GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

OIL AND GAS DIVISION

M		O		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

RAMSEY, E. (WILCOX 9370)		74473 430		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COLORADO											
MAGNUM PRODUCING, LP		521516		WELL #:		1		RRCID -> 158691		COMPL. DATE 04/22/1996		TOTAL DEPTH 9700		PERF. 9368 - 9372					

03	1175 N	1175	-0-	-0-	-0-				31	1	1124	2	N	18					155
04	1217 N	1217	-0-	-0-	-0-				20	9	1161	2	N	24	137	1			42
05	1113 N	1113	-0-	-0-	-0-				26	9	1061	2	N	19					61
06	876 N	876	-0-	-0-	-0-				31	1	838	2	N	7					68
*07	1442 N	1442	-0-	-0-	-0-				21	9	1390	2	N	19					87
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					87

M		O		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

RAMSEY, E. (WILCOX 10300)		74473 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO											
MAGNUM PRODUCING, LP		521516		WELL #:		1		RRCID -> 091859		COMPL. DATE 12/20/1980		TOTAL DEPTH 10810		PERF.10271 - 10276					

03	1628 N	1628	-0-	-0-	-0-				120	1	1477	2	N	28	138	1			56
04	1395 N	1395	-0-	-0-	-0-				31	9	1271	2	N	11					67
05	1437 N	1437	-0-	-0-	-0-				112	1	1300	2	N	12					79
06	1451 N	1451	-0-	-0-	-0-				12	9	1317	2	N	16					95
*07	1498 N	1498	-0-	-0-	-0-				124	1	1360	2	N	24					119
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				13	9			N	NO RPT					119

M		O		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

RAMSEY, E. (WILCOX 10,700)		74473 568		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLORADO											
MAGNUM PRODUCING, LP		521516		WELL #:		2		RRCID -> 214235		COMPL. DATE 03/24/2006		TOTAL DEPTH 11000		PERF.10702 - 10710					

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

M		O		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

RANGER A (YEGUA)		74681 800		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: POLK											
PALEO OIL COMPANY LLC		635131		WELL #:		01		RRCID -> 286773		COMPL. DATE 06/16/2017		TOTAL DEPTH 3802		PERF. 3066 - 3072					

03	0 W	6666	-0-	-0-	6666				229085	6666	2		N	-0-					-0-
04	0 W	5683	-0-	-0-	5683				234768	5682	2	1	N	1	1	8			-0-
05	0 W	5596	-0-	-0-	5596				240364	5596	2		N	-0-					-0-
06	0 W	5051	-0-	-0-	5051				245415	5051	2		N	-0-					-0-
07	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				245415				N	NO RPT					-0-
08	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				245415				N	NO RPT					-0-

RANKIN (COOK MTN. IV)			74691 100		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HARRIS		
FAULCONER ENERGY, LLC			263648										
MCWHORTER			WELL #:	1	RRCID ->	196792	COMPL. DATE	07/30/2003	TOTAL DEPTH	9300	PERF.	9155 - 9195	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

03	15469 X	13206	-0-	-2263	-0-	620 1	12473 2	N		103	169 1		124
						113 9							
04	14970 X	10080	-0-	-4890	-0-	540 1	9474 2	N		60			184
						66 9							
05	15469 X	14712	-0-	-757	-0-	600 1	14033 2	N		72	193 1		63
						79 9							
06	13483 X	13483	-0-	-0-	-0-	600 1	12725 2	N		144	164 1		43
						158 9							
07	13746 X	13746	-0-	-0-	-0-	620 1	12993 2	N		121			164
						133 9							
08	14725 X	11101	-0-	-3624	-0-	600 1	10385 2	N		105	159 1	1 8	109
						116 9							

BABY RUTH			WELL #:	1	RRCID ->	226692	COMPL. DATE	03/16/2007	TOTAL DEPTH	9428	PERF.	9148 - 9237	
03	23870 X	22779	-0-	-1091	-0-	2480 1	19998 2	N		274	176 1		150
						301 9							
04	22380 X	16684	-0-	-5696	-0-	2000 1	14439 2	N		223	186 1		187
						245 9							
05	23267 X	23267	-0-	-0-	-0-	2480 1	20512 2	N		250	369 1		68
						275 9							
06	22350 X	20451	-0-	-1899	-0-	2400 1	17802 2	N		226	177 1		117
						249 9							
07	23064 X	20790	-0-	-2274	-0-	2400 1	18145 2	N		223	186 1		154
						245 9							
08	23281 X	21440	-0-	-1841	-0-	775 1	20391 2	N		249	355 1	1 8	47
						274 9							

PROLINE ENERGY RESOURCES INC			681327										
HOLMES			WELL #:	1A	RRCID ->	209682	COMPL. DATE	04/16/2005	TOTAL DEPTH	9800	PERF.	9487 - 9627	
03	682 N	664	-0-	-18	-0-	653 2	11 9	N		10			262
04	960 N	302	-0-	-658	-0-	294 2	8 9	N		7			269
05	1767 N	-0-	-0-	-1767	-0-			N		-0-			269
06	1143 N	1143	-0-	-0-	-0-	1124 2	19 9	N		17			286
07	2617 N	2617	-0-	-0-	-0-	2391 2	226 9	N		205			491
*08	1451 N	1451	-0-	-0-	-0-	1451 2		N		-0-			491

HCWD-58			WELL #:	1	RRCID ->	210921	COMPL. DATE	08/05/2005	TOTAL DEPTH	9900	PERF.	9484 - 9640	
03	162 N	162	-0-	-0-	-0-	159 2	3 9	N		3			141
04	180 N	56	-0-	-124	-0-	56 2		N		-0-			141
05	310 N	-0-	-0-	-310	-0-			N		-0-			141
06	544 N	544	-0-	-0-	-0-	533 2	11 9	N		10			151
07	1583 N	1583	-0-	-0-	-0-	1553 2	30 9	N		27			178
*08	942 N	942	-0-	-0-	-0-	942 2		N		-0-			178

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	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			60
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			60
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			60
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			60
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			60
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			60

OIL AND GAS DIVISION

RANKIN (COOK MTN. 9340 SAND)		//CONT.//		74691 216	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HARRIS					
NORDSTRAND ENGINEERING, INC.		//CONT.//		612858									
THARP, KATHLEEN		WELL #:		3	RRCID ->	143233	COMPL. DATE	10/23/1992	TOTAL DEPTH	9600	PERF. 9314 - 9324		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
				STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		44	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		44	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		44	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		44	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		44	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		44	
RANKIN (DY 8050 SAND)				74691 250	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: HARRIS					
DAF OPERATING, LLC				196980									
THARP		WELL #:		2	RRCID ->	202750	COMPL. DATE	07/01/2015	TOTAL DEPTH	8225	PERF. 8053 - 8058		
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
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		
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
RAPTOR (YEGUA)				74759 500	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: POLK					
PALEO OIL COMPANY LLC				635131									
RAPTOR A		WELL #:		01	RRCID ->	283935	COMPL. DATE	02/07/2017	TOTAL DEPTH	3800	PERF. 2580 - 2592		
03	0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-	
		PLUGGED AND ABANDONED		03/31/2022									
RAPTOR B				74759 500	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: POLK					
PALEO OIL COMPANY LLC				635131									
RAPTOR B		WELL #:		1	RRCID ->	285354	COMPL. DATE	03/16/2017	TOTAL DEPTH	3102	PERF. 2618 - 2630		
03	0 W	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-	
		PLUGGED AND ABANDONED		04/01/2022									
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		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

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

RATTLESNAKE MOUND (5350) 74821 477 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BRAZORIA
ACE FIELD SERVICES, INC. 003526
I P FARMS -N- WELL #: RRCID -> 141298 COMPL. DATE 07/18/1991 TOTAL DEPTH 12181 PERF. 5669 - 5674

03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8
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

PLUGGED AND ABANDONED 02/15/2019

RATTLESNAKE MOUND (6400) 74821 700 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA
CIMARRON ENGINEERING, LLC 153471
BLACKSTONE 156 WELL #: 1 RRCID -> 289172 COMPL. DATE 03/08/2020 TOTAL DEPTH 6801 PERF. 6963 - 6970

03	19747	5764	-0-	-13983	-0-	3954	2	1810	9	N	1645	1694	1			291
04	19110	4109	-0-	-15001	-0-	2072	2	2037	9	N	1852	1894	1			249
05	19747	4656	-0-	-15091	-0-	2239	2	2417	9	N	2197	2142	1			304
06	12180 #	4313	-0-	-7867	-0-	2027	2	2286	9	N	2078	2015	1			367
07	8432 #	4140	-0-	-4292	-0-	1768	2	2372	9	N	2156	2220	1			303
08	5766 #	4019	-0-	-1747	-0-	1635	2	2384	9	N	2167	2091	1			379

RATTLESNAKE MOUND (7000) 74821 782 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA
KEBO OIL & GAS, INC. 453170
BLACKSTONE WELL #: 3 RRCID -> 284526 COMPL. DATE 04/16/2018 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6776 - 6779

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-

LTS OIL & GAS 511745
STATE LEASE 66709 WELL #: 1 RRCID -> 154600 COMPL. DATE 05/23/1995 TOTAL DEPTH 12631 PERF. 7149 - 7159

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

RAYWOOD (COOK MTN. 11200) 74993 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIBERTY
 FAULCONER ENERGY, LLC 263648
 CALLISON GAS UNIT 1 WELL #: 2ST RRCID -> 206138 COMPL. DATE 11/11/2004 TOTAL DEPTH 13753 PERF.11760 - 11806

M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	2356 N	2215	-0-	-141	-0-	600	1	1589	2	N	24	173	1			38
04	2323 N	2323	-0-	-0-	-0-	26	9	600	1	N	27					65
05	2207 N	2207	-0-	-0-	-0-	30	9	620	1	N	17					82
06	2130 N	2116	-0-	-14	-0-	19	9	600	1	N	20					102
07	2387 N	2254	-0-	-133	-0-	22	9	620	1	N	17					119
*08	2230 N	2230	-0-	-0-	-0-	19	9	620	1	N	18					137
						20	9									

PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
 CARRIZO-APACHE 1A UNIT WELL #: 2 RRCID -> 212368 COMPL. DATE 09/12/2005 TOTAL DEPTH 12064 PERF.12438 - 12524

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38

SILVERBROOK OPERATING, LLC 781922
 HANKAMER WELL #: 1ST RRCID -> 192620 COMPL. DATE 02/09/2007 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11736 - 11746

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					429
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					429
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					429
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					429
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					429
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					429

HANKAMER-PICKETT WELL #: 1 RRCID -> 242998 COMPL. DATE 12/12/2007 TOTAL DEPTH 11355 PERF.11080 - 11150

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TEXACO FEE "B" WELL #: 3 RRCID -> 212211 COMPL. DATE 10/30/2005 TOTAL DEPTH 13525 PERF.13145 - 13264

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RAYWOOD (EAST COOK MOUNTAIN) //CONT.// 74993 575 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIBERTY																	
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.//CONT.// 048169																	
TEXACO FEE "B" WELL #: 4 RRCID -> 226462 COMPL. DATE 01/29/2007 TOTAL DEPTH 14000 PERF.12940 - 13008																	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RAYWOOD (E. COOK MTN. 11,500) 74993 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIBERTY																	
TEXIAN OPERATING COMPANY, LLC 848681																	
HOLBROOK, ELLEN WELL #: 1 RRCID -> 193538 COMPL. DATE 03/14/2003 TOTAL DEPTH 12340 PERF.12095 - 12171																	
03	7099 X	7016	-0-	-83	-0-	7016	2				Y	-0-					129
04	6750 X	5411	-0-	-1339	-0-	5411	2				Y	-0-					129
05	6975 X	6290	-0-	-685	-0-	6290	2				Y	-0-					129
06	6780 X	6281	-0-	-499	-0-	6281	2				Y	-0-					129
07	7006 X	6471	-0-	-535	-0-	6471	2				Y	-0-					129
08	7006 X	6218	-0-	-788	-0-	6218	2				Y	-0-					129

RAYWOOD (E. COOK MTN. 12,140) 74993 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIBERTY																	
WESTERN ENERGY GROUP, LLC 911874																	
BLOXSOM ET AL WELL #: 1 RRCID -> 192899 COMPL. DATE 01/14/2003 TOTAL DEPTH 12430 PERF.12193 - 12251																	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

RAYWOOD (YEGUA 10400) 74993 850 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIBERTY																	
WESTERN ENERGY GROUP, LLC 911874																	
MORRIS, MRS. ELIZABETH ET AL WELL #: 10 RRCID -> 184336 COMPL. DATE 03/06/2001 TOTAL DEPTH 11450 PERF.10170 - 10524																	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

RAYWOOD (YEGUA 10,700)													
WESTERN ENERGY GROUP, LLC													
MITCHELL, THEO													
74993 875 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIBERTY													
911874													
WELL #: 1 RRCID -> 044645 COMPL. DATE 08/09/1968 TOTAL DEPTH 11002 PERF. N/A													
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	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		115	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		115	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		115	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		115	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		115	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		115	

RAYWOOD, N. (COOK MTN., LOWER)													
FAULCONER ENERGY, LLC													
HEBERT, EMILE													
74994 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIBERTY													
263648													
WELL #: 2 RRCID -> 166334 COMPL. DATE 12/19/1997 TOTAL DEPTH 11559 PERF.11368 - 11378													
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	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
03		2666 X	2651	-0-	-15	-0-	187	1	2464	2	N	-0-	30
04		2610 X	2075	-0-	-535	-0-	153	1	1908	2	N	13	43
							14	9					
05		2697 X	2638	-0-	-59	-0-	188	1	2439	2	N	10	53
							11	9					
06		2610 X	2473	-0-	-137	-0-	190	1	2277	2	N	5	58
							6	9					
07		2666 X	2615	-0-	-51	-0-	190	1	2417	2	N	7	65
							8	9					
08		2666 X	2592	-0-	-74	-0-	193	1	2390	2	N	8	73
							9	9					

FARRIS															
WELL #: 1 RRCID -> 178217 COMPL. DATE 11/18/1999 TOTAL DEPTH 11600 PERF.11170 - 11244															
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	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE		
03		7130 X	6819	-0-	-311	-0-	480	1	6311	2	N	25	153	1	15
							28	9							
04		6900 X	5638	-0-	-1262	-0-	418	1	5220	2	N	-0-			15
05		7130 X	6718	-0-	-412	-0-	480	1	6238	2	N	-0-			15
06		6660 X	6029	-0-	-631	-0-	462	1	5550	2	N	15			30
							17	9							
07		6820 X	6527	-0-	-293	-0-	474	1	6035	2	N	16			46
							18	9							
08		6820 X	6329	-0-	-491	-0-	471	1	5841	2	N	15			61
							17	9							

RAYWOOD, S. (COOK MOUNTAIN)													
COSTA ENERGY, LLC													
WHITTAKER													
74995 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIBERTY													
180534													
WELL #: 1 RRCID -> 249144 COMPL. DATE 12/06/2008 TOTAL DEPTH 14322 PERF.11120 - 11156													
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	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		37	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		37	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		37	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		37	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		37	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		37	

RAYWOOD, S. (13,400)															
SUE-ANN OPERATING, L.C.															
RIVERSIDE GENERAL HOSPITAL															
74995 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIBERTY															
828352															
WELL #: 1 RRCID -> 201515 COMPL. DATE 10/21/2003 TOTAL DEPTH 13484 PERF.13220 - 13240															
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	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE		
03		8277 X	8162	-0-	-115	-0-	7925	2	237	9	N	215	179	1	160
04		8100 X	5395	-0-	-2705	-0-	5205	2	190	9	N	173	183	1	150
05		8370 X	8120	-0-	-250	-0-	7877	2	243	9	N	221	184	1	187
06		8135 X	8135	-0-	-0-	-0-	7884	2	251	9	N	228	355	1	60
07		8339 X	7583	-0-	-756	-0-	7339	2	244	9	N	222	180	1	102
*08		8548 X	8548	-0-	-0-	-0-	8304	2	244	9	N	222	187	1	137

OIL AND GAS DIVISION

RAYWOOD, W. (COOK MOUNTAIN) FAULCONER ENERGY, LLC TUER-MITCHELL UNIT		75010 300 263648		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIBERTY					
		WELL #:	1 T	RRCID ->	064503	COMPL. DATE	12/09/2000	TOTAL DEPTH	12811	PERF.11671 - 11887			
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
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TUER-MITCHELL UNIT		WELL #:	2	RRCID ->	177617	COMPL. DATE	04/13/2000	TOTAL DEPTH	11825	PERF.11492 - 11534			
03	3937 X	3732	-0-	-205	-0-	263	1	3452	2	Y	15		139
04	3810 X	2834	-0-	-976	-0-	209	1	2613	2	Y	11		150
05	3875 X	3684	-0-	-191	-0-	262	1	3405	2	Y	15		165
06	3720 X	3251	-0-	-469	-0-	248	1	2978	2	Y	23	166 1	22
07	3782 X	3683	-0-	-99	-0-	267	1	3399	2	Y	15		37
08	3720 X	3599	-0-	-121	-0-	267	1	3314	2	Y	16		53

TEXIAN OPERATING COMPANY, LLC MALLET-MITCHELL COOK MTN UNIT		WELL #:	1L	RRCID ->	067077	COMPL. DATE	05/04/1976	TOTAL DEPTH	12153	PERF.11904 - 11998			
03	4681 X	4326	-0-	-355	-0-	4326	2			Y	-0-		83
04	4530 X	3921	-0-	-609	-0-	3921	2			Y	-0-		83
05	4402 X	4333	-0-	-69	-0-	4333	2			Y	-0-		83
06	4260 X	3996	-0-	-264	-0-	3996	2			Y	-0-		83
07	4402 X	4312	-0-	-90	-0-	4312	2			Y	-0-		83
08	4340 X	4127	-0-	-213	-0-	4127	2			Y	-0-		83

WESTERN ENERGY GROUP, LLC MALLET UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	063775	COMPL. DATE	02/13/2001	TOTAL DEPTH	14720	PERF.11942 - 12052			
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		59
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		59
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		59
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		59
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		59
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		59

MALLETT		WELL #:	1	RRCID ->	115271	COMPL. DATE	02/04/1985	TOTAL DEPTH	12400	PERF.12008 - 12094			
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		40
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		40
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		40
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		40
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		40
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		40

MALLETT		WELL #:	2	RRCID ->	177580	COMPL. DATE	05/28/2000	TOTAL DEPTH	12050	PERF.11686 - 11776			
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		75
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		75
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		75
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		75
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		75
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		75

OIL AND GAS DIVISION

RAYWOOD, W. (YEGUA 10700)		75010 840		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIBERTY			
FAULCONER ENERGY, LLC		263648									
MITCHELL, TUER		WELL #:		1 C	RRCID -> 124952	COMPL. DATE 12/09/2000	TOTAL DEPTH 12811	PERF.11051	- 11099		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
RAYWOOD, W. (YEGUA 10850)		75010 850		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIBERTY			
WESTERN ENERGY GROUP, LLC		911874									
MALLETT-MITCHELL UNIT #1		WELL #:		1 U	RRCID -> 124169	COMPL. DATE 05/20/1976	TOTAL DEPTH 12153	PERF.10881	- 10925		
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		18
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		18
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		18
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		18
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		18
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		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		
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		102
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		102
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		102
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		102
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		102
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		102
REASONER (12600)		75057 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA			
ARCADIA OPERATING, LLC		028734									
POOLE		WELL #:		3	RRCID -> 197643	COMPL. DATE 04/28/2018	TOTAL DEPTH 12980	PERF.12610	- 12628		
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	10		213
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	13		226
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	16	178 1	64
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	10		74
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	13		87
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		87
POOLE		WELL #:		2	RRCID -> 197874	COMPL. DATE 03/16/2002	TOTAL DEPTH 13104	PERF.12640	- 12654		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		74
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		74
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		74
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		74
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		74
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		74

OIL AND GAS DIVISION

REBEL (YEGUA)			75122 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: JEFFERSON						
HILCORP ENERGY COMPANY			386310													
NOME-DISHMAN			WELL #: 1		RRCID -> 226430		COMPL. DATE 11/26/2006			TOTAL DEPTH 14207 PERF.13398 - 13431						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					197
04	120 N	15	-0-	-105	-0-	1	1	12	2	N	2					199
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	1					200
06	34 N	34	-0-	-0-	-0-	1	1	24	2	N	8	174	1			34
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					34
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	4	1			30
SUN-HARDER A			WELL #: 2		RRCID -> 242413		COMPL. DATE 08/07/2008			TOTAL DEPTH 13400 PERF.12679 - 12720						
03	12212 X	12212	-0-	-0-	-0-	775	1	10441	2	N	905	1202	1			235
04	8506 X	8506	-0-	-0-	-0-	494	1	7510	2	N	456	365	1			326
05	10258 X	10258	-0-	-0-	-0-	502	9			N	628	536	1			418
06	11357 X	11357	-0-	-0-	-0-	405	1	9162	2	N	628	536	1			418
07	12496 X	12496	-0-	-0-	-0-	691	9			N	651	682	1			387
*08	14074 X	14074	-0-	-0-	-0-	464	1	10177	2	N	651	682	1			387
						716	9			N	622	711	1			298
						603	1	11209	2	N	622	711	1			298
						684	9			N	809	678	1			429
						630	1	12554	2	N	809	678	1			429
						890	9			N						
GRAHAM TRUST			WELL #: 1		RRCID -> 266641		COMPL. DATE 11/02/2012			TOTAL DEPTH 12285 PERF.11913 - 11946						
03	4774 X	3662	-0-	-1112	-0-	3421	2	241	9	N	219	257	1			212
04	4350 X	3453	-0-	-897	-0-	3240	2	213	9	N	194	175	1			231
05	3844 X	3249	-0-	-595	-0-	3053	2	196	9	N	178	176	1			233
06	3570 X	2890	-0-	-680	-0-	2717	2	173	9	N	157	181	1			209
07	3689 X	3002	-0-	-687	-0-	2835	2	167	9	N	152	181	1			180
08	3658 X	2969	-0-	-689	-0-	2767	2	202	9	N	184	178	1			186
MCDERMOND			WELL #: 5		RRCID -> 280671		COMPL. DATE 06/03/2016			TOTAL DEPTH 15344 PERF.14131 - 14314						
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					1
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	1			-0-
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						
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
O.B. RANCH			WELL #: 2		RRCID -> 265258		COMPL. DATE 07/30/2011			TOTAL DEPTH 13200 PERF.12535 - 12563						
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

RED FISH REEF (AB-4)		75234 010		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: CHAMBERS		
GALVESTON BAY OPERATING CO LLC		293375							
RFR TRACT 247		WELL #:	188	RRCID ->	102549	COMPL. DATE	09/09/1982	TOTAL DEPTH	13799 PERF.12582 - 12586
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	52149		Y	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	52149		Y	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	52149		Y	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	52149		Y	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	52149		Y	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	52149		Y	NO RPT	-0-

RED FISH REEF (F-4)		75234 013		ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: CHAMBERS		
GALVESTON BAY OPERATING CO LLC		293375							
RFR F-4 SD UNIT		WELL #:	191	RRCID ->	109058	COMPL. DATE	12/01/1983	TOTAL DEPTH	9705 PERF. 9224 - 9247
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	219300		N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	219300		N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	219300		N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	219300		N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	219300		N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	219300		N	NO RPT	-0-

RED FISH REEF (FB A FRIO 11)		75234 039		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CHAMBERS		
GALVESTON BAY OPERATING CO LLC		293375							
RFR TRACT 247		WELL #:	144	RRCID ->	081431	COMPL. DATE	03/11/1979	TOTAL DEPTH	14551 PERF.10090 - 10157
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

RFR TRACT 225		WELL #:	132	RRCID ->	093316	COMPL. DATE	05/29/1994	TOTAL DEPTH	11850 PERF.10090 - 10213
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-

GBS "A" ST 247		WELL #:	198	RRCID ->	190463	COMPL. DATE	10/04/2015	TOTAL DEPTH	10760 PERF. 9664 - 9674
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	2
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	2
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	2
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	2
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	2
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	2

RED FISH REEF (FB A-1, FRIO 1)		75234 052		ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: CHAMBERS		
GALVESTON BAY OPERATING CO LLC		293375							
RFR TRACT 246		WELL #:	213	RRCID ->	157783	COMPL. DATE	01/24/1996	TOTAL DEPTH	9600 PERF. 8700 - 9362
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

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

RED FISH REEF (FB A-1, FRIO 7)		75234 078		ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: CHAMBERS					
GALVESTON BAY OPERATING CO LLC		293375									
RFR TRACT 246		WELL #:	181	RRCID ->	279835	COMPL. DATE	05/31/2018	TOTAL DEPTH	11380	PERF.	9744 - 9760
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	75666			N	NO RPT		38
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	75666			N	NO RPT		38
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	75666			N	NO RPT		38
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	75666			N	NO RPT		38
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	75666			N	NO RPT		38
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	75666			N	NO RPT		38

RED FISH REEF (FB A-1, FRIO 22B)		75234 117		NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: CHAMBERS					
GALVESTON BAY OPERATING CO LLC		293375									
STATE TRACT 247		WELL #:	192	RRCID ->	145346	COMPL. DATE	02/05/1993	TOTAL DEPTH	12900	PERF.	11056 - 11068
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

RED FISH REEF (FB A-1, FRIO 22C)		75234 130		ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: CHAMBERS					
GALVESTON BAY OPERATING CO LLC		293375									
RFR TRACT 224		WELL #:	185	RRCID ->	099996	COMPL. DATE	03/22/1994	TOTAL DEPTH	11750	PERF.	10878 - 11062
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	505			Y	NO RPT		9
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	505			Y	NO RPT		9
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	505			Y	NO RPT		9
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	505			Y	NO RPT		9
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	505			Y	NO RPT		9
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	505			Y	NO RPT		9

RED FISH REEF (FB A-2, FRIO 12)		75234 208		NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: CHAMBERS					
GALVESTON BAY OPERATING CO LLC		293375									
RFR TRACT 247		WELL #:	23	RRCID ->	144156	COMPL. DATE	01/08/1993	TOTAL DEPTH	10761	PERF.	10068 - 10090
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

RED FISH REEF (FB A-2, FRIO 19)		75234 247		ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: CHAMBERS					
GALVESTON BAY OPERATING CO LLC		293375									
RFR TRACT 224		WELL #:	141 U	RRCID ->	052698	COMPL. DATE	05/16/1972	TOTAL DEPTH	11515	PERF.	10700 - 10720
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	28422			Y	NO RPT		-0-
04	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	28422			Y	NO RPT		-0-
05	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	28422			Y	NO RPT		-0-
06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	28422			Y	NO RPT		-0-
07	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	28422			Y	NO RPT		-0-
08	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	28422			Y	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

RED FISH REEF (FB A-3, FRIO 13)				75234 299	ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: CHAMBERS			
GALVESTON BAY OPERATING CO LLC				293375								
STATE TRACT 247				WELL #: 199	RRCID -> 144286	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 10837	PERF.10238	- 10266		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE

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

RFR FRIO 15 GU				WELL #: 184	RRCID -> 226731	COMPL. DATE 12/18/1981	TOTAL DEPTH 11180	PERF. N/A				
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	55772			Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	55772			Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	55772			Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	55772			Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	55772			Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	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 OPERATING CO LLC				293375								
RFR TRACT 224				WELL #: 141 L	RRCID -> 008113	COMPL. DATE 02/05/1963	TOTAL DEPTH 11515	PERF.10891	- 10898			
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

RED FISH REEF (FB B-1, FRIO 4)				75234 351	ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: CHAMBERS			
GALVESTON BAY OPERATING CO LLC				293375								
RFR TRACT 247				WELL #: 175 U	RRCID -> 070463	COMPL. DATE 12/17/1976	TOTAL DEPTH 10500	PERF. N/A				
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RED FISH REEF (FB B-1, FRIO 9)				75234 390	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: CHAMBERS			
GALVESTON BAY OPERATING CO LLC				293375								
RFR TRACT 247				WELL #: 154DF	RRCID -> 076257	COMPL. DATE 02/23/1988	TOTAL DEPTH 11438	PERF. 9256	- 9264			
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RED FISH REEF (FB B-1, FRIO 10)				75234 403	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: CHAMBERS			
GALVESTON BAY OPERATING CO LLC				293375								
RFR TRACT 246				WELL #: 2	RRCID -> 037296	COMPL. DATE 09/17/1965	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A				
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RED FISH REEF (FB B-1, FRIO 10) //CONT.// 75234 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHAMBERS												
GALVESTON BAY OPERATING CO LLC //CONT.// 293375												
RFR TRACT 246 WELL #: 181 RRCID -> 097587 COMPL. DATE 03/23/1994 TOTAL DEPTH 11380 PERF.10151 - 10318												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
					(L)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
							CODE	CODE			CODE	

03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

RFR TRACT 247 WELL #: 175-L RRCID -> 150830 COMPL. DATE 06/27/1994 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10188 - 10208												
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

RED FISH REEF (FB B-1, FRIO 11B) 75234 429 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS												
GALVESTON BAY OPERATING CO LLC 293375												
RFR TRACT 247 WELL #: 23 RRCID -> 157665 COMPL. DATE 05/04/1995 TOTAL DEPTH 10761 PERF. 9954 - 9960												
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

RED FISH REEF (FB B-2B, FRIO 4) 75234 533 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CHAMBERS												
GALVESTON BAY OPERATING CO LLC 293375												
RFR TRACT 225 WELL #: 50 RRCID -> 156925 COMPL. DATE 04/30/1995 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9385 - 9395												
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

RED FISH REEF (FB B-3, FRIO 4) 75234 559 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS												
GALVESTON BAY OPERATING CO LLC 293375												
RFR TRACT 246 WELL #: 73 RRCID -> 073274 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9427 - 9433												
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

RED FISH REEF (FB B-3, FRIO 9) 75234 585 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS												
GALVESTON BAY OPERATING CO LLC 293375												
RFR TRACT 246 WELL #: 174 F RRCID -> 072526 COMPL. DATE 05/06/1977 TOTAL DEPTH 11280 PERF. N/A												
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

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	AMT CODE	BALANCE

RED FISH REEF (FB B-3, FRIO 17)		75234 634		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS				
GALVESTON BAY OPERATING CO LLC		293375										
RFR TRACT 246		WELL #: 182		RRCID -> 097582		COMPL. DATE 08/20/1987		TOTAL DEPTH 11570		PERF.10500 - 10521		
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		7199	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		7199	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		7199	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		7199	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		7199	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		7199	

RED FISH REEF (FB B-3, FRIO 19)		75234 637		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS				
GALVESTON BAY OPERATING CO LLC		293375										
STATE TRACT 246		WELL #: 1		RRCID -> 206282		COMPL. DATE 07/28/2004		TOTAL DEPTH 15204		PERF.13066 - 13075		
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	99795			N	NO RPT		8227	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	99795			N	NO RPT		8227	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	99795			N	NO RPT		8227	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	99795			N	NO RPT		8227	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	99795			N	NO RPT		8227	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	99795			N	NO RPT		8227	

RED FISH REEF (FB B-4, FRIO 11B)		75234 650		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS				
GALVESTON BAY OPERATING CO LLC		293375										
RFR TRACT 246		WELL #: 182		RRCID -> 136904		COMPL. DATE 12/06/1989		TOTAL DEPTH 11570		PERF.10384 - 10389		
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	12735			Y	NO RPT		-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	12735			Y	NO RPT		-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	12735			Y	NO RPT		-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	12735			Y	NO RPT		-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	12735			Y	NO RPT		-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	12735			Y	NO RPT		-0-	

RED FISH REEF (MIOCENE 2900)		75234 895		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS				
GALVESTON BAY OPERATING CO LLC		293375										
RFR TRACT 224		WELL #: 131		RRCID -> 130037		COMPL. DATE 01/12/1989		TOTAL DEPTH 8803		PERF. 2922 - 2933		
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	47122			Y	NO RPT		-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	47122			Y	NO RPT		-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	47122			Y	NO RPT		-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	47122			Y	NO RPT		-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	47122			Y	NO RPT		-0-	
08	14B DENY	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 OPERATING CO LLC		293375										
RFR TRACT 225		WELL #: 190		RRCID -> 100336		COMPL. DATE 05/26/1982		TOTAL DEPTH 4000		PERF. 3409 - 3429		
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

RED FISH REEF, NORTH (FRIO 17)		75236 777		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: CHAMBERS				
SHOREHAM OIL & GAS COMPANY, INC.		778499										
STATE TRACT 204		WELL #:		RRCID -> 148137		COMPL. DATE 11/14/1993		TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9994 - 10004				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	

03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			329	
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			329	
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			329	
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			329	
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			329	
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			329	
PLUGGED AND ABANDONED		04/21/2010										

RED FISH REEF, NORTH (FRIO 7920)		75236 810		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS				
LAYTON ENERGY INC.		491399										
STATE TRACT 206		WELL #:		RRCID -> 216134		COMPL. DATE 10/18/2004		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8520 - 8556				
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	

RED FISH REEF, NORTH (FRIO 7940)		75236 812		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS				
LAYTON ENERGY INC.		491399										
STATE TRACT 205		WELL #:		RRCID -> 122748		COMPL. DATE 10/23/1986		TOTAL DEPTH 9120 PERF. 7940 - 7948				
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	

RED FISH REEF S. (FRIO 15)		75239 333		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS				
GALVESTON BAY OPERATING CO LLC		293375										
RFR FRIO 15 GU		WELL #:		RRCID -> 096910		COMPL. DATE 11/26/1981		TOTAL DEPTH 11170 PERF.10912 - 11020				
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			1031	
04	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			1031	
05	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			1031	
06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			1031	
07	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			1031	
08	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			1031	

RFR FRIO 15 GU		WELL #:		RRCID -> 098095		COMPL. DATE 09/02/1985		TOTAL DEPTH 11180 PERF.10928 - 10990				
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	

RFR FRIO 15 GU		WELL #:		RRCID -> 098527		COMPL. DATE 02/20/1982		TOTAL DEPTH 11100 PERF.10878 - 10895				
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	

OIL AND GAS DIVISION

RED FISH REEF, SW. (FB-B, F-16) 75241 754 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
GALVESTON BAY OPERATING CO LLC 293375
RFR TRACT 224 WELL #: 179 RRCID -> 192523 COMPL. DATE 09/30/2001 TOTAL DEPTH 10943 PERF.10496 - 10508

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

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

PLUGGED AND ABANDONED 03/22/2007

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
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			59
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			59
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			59
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			59
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			59
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			59

RED LINE (HARTBURG, UPPER) 75327 520 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ORANGE
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
WILLIAMS WELL #: 8 RRCID -> 291414 COMPL. DATE 05/21/2021 TOTAL DEPTH 13458 PERF. 7828 - 7853

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
03		23002	7579	-0-	-15423	29243	1444	1	6135	2	N	-0-		-0-
04		22260	5733	-0-	-16527	12716	1425	1	4004	2	N	-0-		-0-
05		20291 R	7575	-0-	-12716	-0-	1612	1	5859	2	N	-0-		-0-
06		8437 R	8437	-0-	-0-	-0-	1663	1	6664	2	N	3	2 1	1
07		7963 R	7963	-0-	-0-	-0-	1589	1	6272	2	N	-0-	1 1	-0-
08		7564 #	6046	-0-	-1518	-0-	982	1	5001	2	N	-0-		-0-

REEDY ROSE (WILCOX) 75544 475 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FAYETTE
DMAEBIL CORPORATION 221502
GEO-WILCOX WELL #: 1 RRCID -> 204134 COMPL. DATE 04/21/2004 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 3814 - 3818

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

REUTER (EDWARDS) 76075 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FAYETTE
HIGHER STANDARD OIL COMPANY, INC. 385715
GAU WELL #: 1 RRCID -> 176209 COMPL. DATE 12/27/1999 TOTAL DEPTH 12567 PERF.12312 - 12322

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
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			33
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			33
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			33
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			33
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			33
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			33

REUTER (EDWARDS)		//CONT.//		76075 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: FAYETTE				
SANDEL OPERATING COMPANY				747534									
REUTER		WELL #:		1	RRCID ->	110873	COMPL. DATE	05/15/1984	TOTAL DEPTH	12565	PERF.12450 -	12457	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	2672 N	2672	-0-	-0-	-0-	2672 2			N	-0-			50
04	2670 N	2635	-0-	-35	-0-	2635 2			N	-0-			50
05	2682 N	2682	-0-	-0-	-0-	2680 2		2 9	N	2			52
06	2580 N	2554	-0-	-26	-0-	2553 2		1 9	N	1			53
07	2728 N	2622	-0-	-106	-0-	2620 2		2 9	N	2			55
08	2697 N	2605	-0-	-92	-0-	2605 2			N	-0-			55

YOUNG, JOHN H., INC.				948460		CAPACITY			CNTY: FAYETTE				
TRACI		WELL #:		2	RRCID ->	247002	COMPL. DATE	11/28/2008	TOTAL DEPTH	12766	PERF.12476 -	12530	
03	7130 X	6421	-0-	-709	-0-	6419 2		2 9	N	2			32
04	6900 X	5872	-0-	-1028	-0-	5869 2		3 9	N	3			35
05	6696 X	6402	-0-	-294	-0-	6400 2		2 9	N	2			37
06	6390 X	6097	-0-	-293	-0-	6094 2		3 9	N	3			40
07	6417 X	6304	-0-	-113	-0-	6304 2			N	-0-			40
08	6417 X	6266	-0-	-151	-0-	6266 2			N	-0-			40

TYE UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	256107	COMPL. DATE	12/09/2009	TOTAL DEPTH	13082	PERF.12546 -	12964	
03	3255 X	2447	-0-	-808	-0-	2447 2			N	-0-			109
04	3150 X	2198	-0-	-952	-0-	2198 2			N	-0-			109
05	3699 X	3699	-0-	-0-	-0-	3699 2			N	-0-			109
06	2669 X	2669	-0-	-0-	-0-	2669 2			N	-0-			109
07	3135 X	3135	-0-	-0-	-0-	3135 2			N	-0-			109
08	3255 X	2972	-0-	-283	-0-	2972 2			N	-0-			109

ETHELMAE		WELL #:		1	RRCID ->	258223	COMPL. DATE	07/07/2010	TOTAL DEPTH	13091	PERF.12550 -	12624	
03	13609 X	12825	-0-	-784	-0-	12825 1			N	-0-			245
04	13170 X	10025	-0-	-3145	-0-	10025 1			N	-0-			245
05	12741 X	11272	-0-	-1469	-0-	11272 1			N	-0-			245
06	12420 X	10925	-0-	-1495	-0-	10925 1			N	-0-			245
07	12834 X	10635	-0-	-2199	-0-	10635 1			N	-0-			245
08	12834 X	9616	-0-	-3218	-0-	9616 1			N	-0-			245

REXVILLE (WILCOX)		//CONT.//		76105 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: AUSTIN				
JAMEX, INC.				429659									
KAECELE "170"		WELL #:		1	RRCID ->	182509	COMPL. DATE	02/07/2001	TOTAL DEPTH	11800	PERF.11206 -	11526	
03	2480 X	747	-0-	-1733	-0-	69 1		538 2	N	127	1 8		249
04	5086 X	5086	-0-	-0-	-0-	525 1		4432 2	N	117	189 1	1 8	176
05	3706 X	3706	-0-	-0-	-0-	129 9		3213 2	N	92	1 8		267
06	4187 X	4187	-0-	-0-	-0-	392 1			N	88	187 1		168
07	3735 X	3735	-0-	-0-	-0-	101 9		3625 2	N	88	187 1		168
07	3735 X	3735	-0-	-0-	-0-	465 1		3244 2	N	55	1 8		222
*08	3439 X	3439	-0-	-0-	-0-	97 9			N	4	2 8		224
						401 1		3034 2	N	4	2 8		224
						61 9							
						4 9							

REXVILLE (WILCOX) JAMEX, INC. ENGLAND-VIRNAU		//CONT.// //CONT.//	76105 700 429659	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: AUSTIN								
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
REXVILLE (WILCOX) JAMEX, INC. ENGLAND-VIRNAU		//CONT.// //CONT.//	76105 700 429659	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: AUSTIN								
		WELL #:	1	RRCID ->	184600	COMPL. DATE	07/16/2001	TOTAL DEPTH	11778	PERF.	11206 - 11428						
03		3193 X	3006	-0-	-187	-0-	338	1	2654	2	N	13	174	1			31
04		2940 X	2413	-0-	-527	-0-	254	1	2146	2	N	12					43
05		2914 X	1803	-0-	-1111	-0-	195	1	1599	2	N	8					51
06		2859 X	2859	-0-	-0-	-0-	323	1	2518	2	N	16					67
07		3007 X	2700	-0-	-307	-0-	315	1	2376	2	N	8					75
08		3007 X	2977	-0-	-30	-0-	346	1	2620	2	N	10	1	8			84
KAECHELE "170"		WELL #:	2	RRCID ->	184756	COMPL. DATE	06/13/2001	TOTAL DEPTH	11800	PERF.	11204 - 11531						
03		3937 X	3535	-0-	-402	-0-	398	1	3124	2	N	12					154
04		3201 X	3201	-0-	-0-	-0-	336	1	2836	2	N	26					180
05		3224 X	2754	-0-	-470	-0-	298	1	2445	2	N	10					190
06		3810 X	3191	-0-	-619	-0-	362	1	2821	2	N	7					197
07		3937 X	3352	-0-	-585	-0-	390	1	2941	2	N	19	193	1			23
08		3534 X	3051	-0-	-483	-0-	355	1	2685	2	N	10					33
REASER		WELL #:	1	RRCID ->	187889	COMPL. DATE	01/06/2002	TOTAL DEPTH	11798	PERF.	11440 - 11568						
03		6753 X	6753	-0-	-0-	-0-	764	1	5989	2	Y	-0-					197
04		6193 X	6193	-0-	-0-	-0-	656	1	5537	2	Y	-0-					197
05		5993 X	5993	-0-	-0-	-0-	652	1	5341	2	Y	-0-					197
06		5916 X	5916	-0-	-0-	-0-	673	1	5243	2	Y	-0-					197
07		5326 X	5326	-0-	-0-	-0-	619	1	4671	2	Y	33	191	1			39
*08		6124 X	6124	-0-	-0-	-0-	711	1	5385	2	Y	25	1	8			63
REASER		WELL #:	2	RRCID ->	190573	COMPL. DATE	08/04/2002	TOTAL DEPTH	11817	PERF.	11153 - 11530						
03		4046 X	4046	-0-	-0-	-0-	454	1	3564	2	Y	25					80
04		2928 X	2928	-0-	-0-	-0-	309	1	2604	2	Y	14					94
05		3503 X	3183	-0-	-320	-0-	345	1	2827	2	Y	10	1	8			103
06		4290 X	3645	-0-	-645	-0-	412	1	3212	2	Y	19					122
07		4433 X	3500	-0-	-933	-0-	409	1	3085	2	Y	5					127
08		4061 X	3440	-0-	-621	-0-	400	1	3028	2	Y	11	1	8			137
SCHNEIDER		WELL #:	1	RRCID ->	191157	COMPL. DATE	09/14/2002	TOTAL DEPTH	11817	PERF.	11256 - 11462						
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					179
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					179
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					179
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					179
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					179
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			179

REXVILLE (WILCOX) JAMEX, INC. REASER		//CONT.// 76105 700 //CONT.// 429659		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: AUSTIN						
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
REASER		WELL #: 3		RRCID -> 192679		COMPL. DATE 01/09/2003				TOTAL DEPTH 11800			PERF.11154 - 11516			
03	6572 X	6150	-0-	-422	-0-	687	1	5391	2	N	65					189
04	6360 X	5369	-0-	-991	-0-	72	9	4763	2	N	37	1	8			225
05	6603 X	4115	-0-	-2488	-0-	41	9	3631	2	N	37	182	1			80
06	6390 X	4703	-0-	-1687	-0-	44	9	4143	2	N	25					105
07	6138 X	5482	-0-	-656	-0-	532	1	4801	2	N	40					145
08	6138 X	5552	-0-	-586	-0-	28	9	4867	2	N	38	1	8			182
KAECEHELE "170"		WELL #: 3		RRCID -> 193089		COMPL. DATE 01/24/2003				TOTAL DEPTH 11800			PERF.11306 - 11538			
03	2802 X	2802	-0-	-0-	-0-	315	1	2467	2	N	18					58
04	2700 X	2428	-0-	-272	-0-	20	9	2161	2	N	10	1	8			67
05	2790 X	2672	-0-	-118	-0-	11	9	2380	2	N	1					68
06	2970 X	1918	-0-	-1052	-0-	291	1	1698	2	N	2					70
07	3069 X	2382	-0-	-687	-0-	1	9	2098	2	N	5					75
08	2790 X	2174	-0-	-616	-0-	278	1	1914	2	N	6	1	8			80
REASER		WELL #: 4		RRCID -> 194941		COMPL. DATE 05/03/2003				TOTAL DEPTH 11800			PERF.11133 - 11501			
03	3704 X	3704	-0-	-0-	-0-	415	1	3256	2	N	30					174
04	3960 X	3629	-0-	-331	-0-	33	9	3218	2	N	26	1	8			199
05	4867 X	3531	-0-	-1336	-0-	29	9	3129	2	N	18					217
06	4710 X	4165	-0-	-545	-0-	382	1	3654	2	N	38	187	1			68
07	4185 X	3639	-0-	-546	-0-	20	9	3213	2	N	-0-					68
*08	4169 X	4169	-0-	-0-	-0-	469	1	3682	2	N	1	1	8			68
REASER		WELL #: 5		RRCID -> 195677		COMPL. DATE 06/30/2003				TOTAL DEPTH 11800			PERF.11188 - 11561			
03	4371 X	4090	-0-	-281	-0-	426	1	3621	2	N	6					182
04	4230 X	3974	-0-	-256	-0-	7	9	3539	2	N	14					196
05	4619 X	3850	-0-	-769	-0-	15	9	3396	2	N	35	178	1	1	8	52
06	5010 X	4484	-0-	-526	-0-	415	1	3952	2	N	23					75
07	5177 X	4415	-0-	-762	-0-	39	9	3875	2	N	24					99
08	4092 X	3905	-0-	-187	-0-	507	1	3442	2	N	7	1	8			105

REXVILLE (WILCOX) JAMEX, INC. REASER "A"		//CONT.// 76105 700 //CONT.// 429659		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: AUSTIN						
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
REASER "A"		WELL #: A 1		RRCID -> 195683		COMPL. DATE 06/30/2003				TOTAL DEPTH 11800			PERF.11243 - 11560			
03	3479 X	3479	-0-	-0-	-0-	389	1	3054	2	N	33	1	8			112
04	3180 X	3172	-0-	-8	-0-	332	1	2797	2	N	39	1	8			150
05	3441 X	3170	-0-	-271	-0-	339	1	2780	2	N	46	1	8			195
06	3536 X	3536	-0-	-0-	-0-	397	1	3093	2	N	42	181	1			56
07	3596 X	3172	-0-	-424	-0-	368	1	2775	2	N	26					82
08	3472 X	3124	-0-	-348	-0-	362	1	2737	2	N	23	1	8			104
REASER		WELL #: 6		RRCID -> 196877		COMPL. DATE 08/06/2003				TOTAL DEPTH 11800			PERF.11267 - 11492			
03	2719 N	2719	-0-	-0-	-0-	307	1	2409	2	N	3					182
04	2041 N	2041	-0-	-0-	-0-	213	1	1794	2	N	31	168	1	1	8	44
05	2817 N	2817	-0-	-0-	-0-	303	1	2485	2	N	26					70
06	2686 N	2686	-0-	-0-	-0-	304	1	2367	2	N	14					84
07	2818 N	2818	-0-	-0-	-0-	329	1	2483	2	N	5					89
*08	3100 N	3373	-0-	273	273	392	1	2968	2	N	12	1	8			100
BECKENDORFF		WELL #: 2		RRCID -> 197289		COMPL. DATE 08/20/2003				TOTAL DEPTH 11800			PERF.11190 - 11516			
03	798 N	798	-0-	-0-	-0-	90	1	708	2	N	-0-					172
04	699 N	699	-0-	-0-	-0-	74	1	625	2	N	-0-					172
05	332 N	332	-0-	-0-	-0-	36	1	296	2	N	-0-					172
06	379 N	379	-0-	-0-	-0-	43	1	336	2	N	-0-					172
07	403 N	403	-0-	-0-	-0-	59	1	344	2	N	-0-					172
*08	348 N	348	-0-	-0-	-0-	41	1	307	2	N	-0-					172
ENGLAND-VIRNAU		WELL #: 2		RRCID -> 199639		COMPL. DATE 01/10/2004				TOTAL DEPTH 11800			PERF.11111 - 11493			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
JOHNSTON, EULA MAY		WELL #: 1		RRCID -> 199886		COMPL. DATE 01/07/2004				TOTAL DEPTH 12090			PERF.11425 - 11834			
03	3689 X	2571	-0-	-1118	-0-	291	1	2280	2	N	-0-					104
04	5550 X	5550	-0-	-0-	-0-	586	1	4941	2	N	21					125
05	4333 X	4333	-0-	-0-	-0-	471	1	3862	2	N	-0-					125
06	2490 X	1348	-0-	-1142	-0-	153	1	1191	2	N	4					129
07	4430 X	4430	-0-	-0-	-0-	648	1	3782	2	N	-0-					129
*08	4275 X	4275	-0-	-0-	-0-	498	1	3771	2	N	5	1	8			133

REXVILLE (WILCOX) JAMEX, INC. SCHNEIDER		//CONT.// 76105 700 //CONT.// 429659		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: AUSTIN					
		WELL #: 2		RRCID -> 202602		COMPL. DATE 04/23/2004				TOTAL DEPTH 11817 PERF.11211 - 11391					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03	1638 N	1638	-0-	-0-	-0-	185	1	1452	2	N	1				105
04	3000 N	3876	-0-	876	876	407	1	3435	2	N	31	1	8		135
05	2248 N	1372	-0-	-876	-0-	149	1	1221	2	N	2				137
06	3211 X	3211	-0-	-0-	-0-	363	1	2828	2	N	18				155
07	3038 X	1426	-0-	-1612	-0-	156	1	1174	2	N	87	186	1		56
08	3038 X	1700	-0-	-1338	-0-	164	1	1535	2	N	1	1	8		56

REASER		WELL #: 7		RRCID -> 202603		COMPL. DATE 05/28/2004				TOTAL DEPTH 11800 PERF.11132 - 11500					
03	5345 X	5345	-0-	-0-	-0-	599	1	4696	2	N	45				157
04	4530 X	3511	-0-	-1019	-0-	368	1	3107	2	N	33	1	8		189
05	4991 X	4362	-0-	-629	-0-	472	1	3866	2	N	22				211
06	4830 X	3537	-0-	-1293	-0-	401	1	3122	2	N	13				224
07	5332 X	4695	-0-	-637	-0-	547	1	4124	2	N	22	188	1		58
08	5332 X	4261	-0-	-1071	-0-	494	1	3736	2	N	28	1	8		85

ENGLAND-VIRNAU		WELL #: 3		RRCID -> 203768		COMPL. DATE 08/10/2004				TOTAL DEPTH 11800 PERF.11306 - 11532					
03	1117 N	1117	-0-	-0-	-0-	126	1	989	2	N	2	1	8		150
04	1402 N	1402	-0-	-0-	-0-	148	1	1252	2	N	2				152
05	805 N	805	-0-	-0-	-0-	87	1	716	2	N	2				154
06	1210 N	1210	-0-	-0-	-0-	137	1	1064	2	N	8				162
07	384 N	384	-0-	-0-	-0-	45	1	337	2	N	2				164
*08	1507 N	1507	-0-	-0-	-0-	175	1	1328	2	N	4	1	8		167

KAECHELE "170"		WELL #: 4		RRCID -> 203942		COMPL. DATE 08/29/2004				TOTAL DEPTH 11800 PERF.11265 - 11564					
03	2129 N	2129	-0-	-0-	-0-	241	1	1888	2	N	-0-				190
04	1632 N	1632	-0-	-0-	-0-	173	1	1459	2	N	-0-				190
05	2005 N	2005	-0-	-0-	-0-	218	1	1787	2	N	-0-				190
06	1748 N	1748	-0-	-0-	-0-	199	1	1549	2	N	-0-				190
07	1960 N	1960	-0-	-0-	-0-	225	1	1700	2	N	32	185	1		37
*08	2095 N	2095	-0-	-0-	-0-	195	1	1899	2	N	1	1	8		37

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	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

03		3757 X	3757	-0-	-0-	-0-	416 1	3265 2	N		69	194 1	1 8	90
							76 9							
04		3876 X	3876	-0-	-0-	-0-	408 1	3438 2	N		27			117
							30 9							
05		4185 X	3943	-0-	-242	-0-	427 1	3496 2	N		18	1 8		134
							20 9							
06		4170 X	4047	-0-	-123	-0-	458 1	3569 2	N		18			152
							20 9							
07		4309 X	2892	-0-	-1417	-0-	337 1	2540 2	N		14			166
							15 9							
08		3999 X	2557	-0-	-1442	-0-	297 1	2247 2	N		12	1 8		177
							13 9							

RICH RANCH (COOK MTN.) 76382 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIBERTY														
TC OIL AND GAS, LLC 840303														
BLOXSOM WELL #: 2 RRCID -> 281159 COMPL. DATE 02/22/2008 TOTAL DEPTH 12920 PERF.12580 - 12610														
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-

RICH RANCH (YEGUA) 76382 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIBERTY														
VANTAGE OPERATING, LLC 882608														
GOVERNOR BILL DANIEL 161 WELL #: 3 RRCID -> 275496 COMPL. DATE 05/20/2015 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 7042 - 7522														
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-

RICH RANCH, N. (12270) 76383 527 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIBERTY														
WESTERN ENERGY GROUP, LLC 911874														
HOWELL WELL #: 1 RRCID -> 210877 COMPL. DATE 01/13/2005 TOTAL DEPTH 13900 PERF.12270 - 12323														
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			170
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			170
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			170
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			170
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			170
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			170

RIO LOCO (YEGUA) 76852 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON														
FAULCONER ENERGY, LLC 263648														
NAISER, J. E. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 127323 COMPL. DATE 05/26/1988 TOTAL DEPTH 8001 PERF. 7603 - 7658														
03		465 X	83	-0-	-382	-0-	14 1	69 2	N		-0-			132
04		95 X	95	-0-	-0-	-0-	15 1	80 2	N		-0-			132
05		34 X	34	-0-	-0-	-0-	5 1	29 2	N		-0-			132
06		90 X	2	-0-	-88	-0-	2 2		N		-0-			132
07		93 X	84	-0-	-9	-0-	12 1	72 2	N		-0-			132
08		93 X	-0-	-0-	-93	-0-			N		96	175 1		53

OIL AND GAS DIVISION

RIO LOCO (YEGUA) //CONT.// 76852 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
 FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
 MERTA, CELESTINA ET AL WELL #: 1 RRCID -> 128345 COMPL. DATE 08/31/1988 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7612 - 7668

M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	5297 X	5297	-0-	-0-	-0-	916 1	4353 2	N	25		153
04	5737 X	5737	-0-	-0-	-0-	28 9	4827 2	N	23		176
05	6590 X	6590	-0-	-0-	-0-	25 9	5600 2	N	59		235
06	6029 X	6029	-0-	-0-	-0-	900 1	5101 2	N	25		260
07	6627 X	6627	-0-	-0-	-0-	28 9	5708 2	N	1	165 1	96
*08	5649 X	5649	-0-	-0-	-0-	918 1	4699 2	N	18		114
						1 9					
						20 9					

ROCK ISLAND (MIO. 2425) 77608 800 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLORADO
 FLETCHER OPERATING, LLC 273611
 CORNELIUS WELL #: 1 RRCID -> 258100 COMPL. DATE 04/15/2010 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2927 - 2937

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-39002		N	-0-		-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-39002		N	-0-		-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-39002		N	-0-		-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-39002		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-39002		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-39002		N	NO RPT		-0-

KLEIMANN A WELL #: 2A RRCID -> 258485 COMPL. DATE 05/13/2010 TOTAL DEPTH 3320 PERF. 3076 - 3078

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-17513		N	-0-		-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-17513		N	-0-		-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-17513		N	-0-		-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-17513		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-17513		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-17513		N	NO RPT		-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

03	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-		-0-
05	0	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-		-0-

PLUGGED AND ABANDONED 05/20/2022

ROCK ISLAND, NORTH (3300) 77610 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO
 MOSAIC OIL LLC 589978
 JONES ET AL WELL #: 1 RRCID -> 170787 COMPL. DATE 09/12/1998 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3167 - 3169

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

OIL AND GAS DIVISION

ROCK ISLAND, NE. (YEGUA 4950)		77611 666		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLORADO				
ROCK ISLAND SWD, LLC		722926										
ROCK ISLAND SWD		WELL #: 1		RRCID -> 165565		COMPL. DATE 09/01/2019		TOTAL DEPTH 3650		PERF. 3326 - 3415		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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		
03	4228 X	4228	-0-	-0-	-0-	4228	2	N	-0-			-0-
04	3607 X	3607	-0-	-0-	-0-	3607	2	N	-0-			-0-
05	3616 X	3616	-0-	-0-	-0-	3616	2	N	-0-			-0-
06	3681 X	3681	-0-	-0-	-0-	3681	2	N	-0-			-0-
07	4078 X	4078	-0-	-0-	-0-	4078	2	N	-0-			-0-
*08	4031 X	4031	-0-	-0-	-0-	4031	2	N	-0-			-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		
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			144
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			144
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			144
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			144
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			144
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			144
PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/02/2012												

MORRISON, LAVINE O.		WELL #: 2		RRCID -> 075077		COMPL. DATE 11/11/1977		TOTAL DEPTH 9842		PERF. N/A		
03	1380 N	1380	-0-	-0-	-0-	251	1	1125	2	N	4	200
04	600 N	598	-0-	-2	-0-	165	1	421	2	N	11	211
05	2275 N	2275	-0-	-0-	-0-	165	1	2101	2	N	8	219
06	1835 N	1835	-0-	-0-	-0-	294	1	1534	2	N	6	58
07	1457 N	1457	-0-	-0-	-0-	313	1	1144	2	N	-0-	58
08	620 N	417	-0-	-203	-0-	98	1	319	2	N	-0-	58

STEGER, R. L. G. U. NO. 1		WELL #: 2		RRCID -> 173002		COMPL. DATE 02/22/1999		TOTAL DEPTH 10016		PERF. 9656 - 9681		
03	404 N	404	-0-	-0-	-0-	74	1	330	2	N	-0-	74
04	512 N	512	-0-	-0-	-0-	144	1	368	2	N	-0-	74
05	473 N	473	-0-	-0-	-0-	144	1	329	2	N	-0-	74
06	199 N	199	-0-	-0-	-0-	32	1	167	2	N	-0-	74
07	148 N	148	-0-	-0-	-0-	32	1	116	2	N	-0-	74
08	93 N	39	-0-	-54	-0-	9	1	30	2	N	-0-	74

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		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
ROCK ISLAND, W. (1570)		77615 660		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO		
MIDDLETON OIL COMPANY		565000								
MILENTZ GAS UNIT NO. 1		WELL #: 3		RRCID -> 162304		COMPL. DATE 08/13/1996		TOTAL DEPTH 1703 PERF. 1576 - 1624		
03	352 N	352	-0-	-0-	-0-	64 1	288 2	N	-0-	-0-
04	330 N	289	-0-	-41	-0-	81 1	208 2	N	-0-	-0-
05	414 N	414	-0-	-0-	-0-	81 1	333 2	N	-0-	-0-
06	397 N	397	-0-	-0-	-0-	64 1	333 2	N	-0-	-0-
07	310 N	270	-0-	-40	-0-	58 1	212 2	N	-0-	-0-
08	341 N	93	-0-	-248	-0-	22 1	71 2	N	-0-	-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		
03	4309 X	4294	-0-	-15	-0-	4294 2		N	-0-	206
04	4170 X	3272	-0-	-898	-0-	3272 2		N	-0-	71
05	4309 X	2736	-0-	-1573	-0-	2736 2		N	-0-	71
06	4170 X	2516	-0-	-1654	-0-	2516 2		N	-0-	71
07	4309 X	2453	-0-	-1856	-0-	2453 2		N	-0-	71
08	4309 X	2253	-0-	-2056	-0-	2253 2		N	-0-	71
PRAIRIE CREEK		WELL #: 2		RRCID -> 127969		COMPL. DATE 05/25/1988		TOTAL DEPTH 13300 PERF.12555 - 12680		
03	5177 X	3983	-0-	-1194	-0-	155 1	3828 2	N	-0-	94
04	5010 X	3891	-0-	-1119	-0-	150 1	3741 2	N	-0-	94
05	4340 X	3743	-0-	-597	-0-	155 1	3588 2	N	-0-	94
06	3840 X	3322	-0-	-518	-0-	150 1	3172 2	N	-0-	94
07	4030 X	3100	-0-	-930	-0-	155 1	2945 2	N	-0-	94
08	4030 X	2780	-0-	-1250	-0-	155 1	2625 2	N	-0-	94
PARK UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 132012		COMPL. DATE 06/27/1989		TOTAL DEPTH 13359 PERF.12600 - 12618		
03	2165 X	2165	-0-	-0-	-0-	2165 2		N	-0-	27
04	2610 X	2610	-0-	-0-	-0-	2610 2		N	-0-	27
05	3052 X	3052	-0-	-0-	-0-	3052 2		N	-0-	27
06	2095 X	2095	-0-	-0-	-0-	2095 2		N	-0-	27
07	3558 X	3558	-0-	-0-	-0-	3558 2		N	-0-	27
*08	1867 X	1867	-0-	-0-	-0-	1867 2		N	-0-	27
YOUNG, JOHN H., INC.		948460		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FAYETTE		
ROITSCH		WELL #: 1		RRCID -> 115950		COMPL. DATE 05/19/1984		TOTAL DEPTH 12880 PERF.12534 - 12637		
03	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	P&A-COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 03/29/2022										

ROCKY CREEK (EDWARDS)		//CONT.// 77759 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FAYETTE					
YOUNG, JOHN H., INC.		//CONT.// 948460		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	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03	10881 X	9668	-0-	-1213	-0-	921	1	8728	2	N	17	1	1		133
04	10530 X	7929	-0-	-2601	-0-	727	1	7190	2	N	11	1	1		143
05	10478 X	9686	-0-	-792	-0-	805	1	8861	2	N	18				161
06	9360 X	7742	-0-	-1618	-0-	685	1	7040	2	N	15	2	1		174
07	10855 X	10855	-0-	-0-	-0-	942	1	9889	2	N	22	1	1		195
08	9672 X	9296	-0-	-376	-0-	886	1	8381	2	N	26	180	1		41

KATHRYN		WELL #: 1		RRCID -> 122031		COMPL. DATE 07/03/1986				TOTAL DEPTH 13146		PERF.12575		- 12585	
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				33
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				33
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				33
06	14B DENY	-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

COUNTS, JOAN		WELL #: 1		RRCID -> 124126		COMPL. DATE 05/08/1987				TOTAL DEPTH 12950		PERF.12611		- 12677	
03	7378 X	6272	-0-	-1106	-0-	599	1	5672	2	N	1				130
04	7140 X	6277	-0-	-863	-0-	576	1	5699	2	N	2				132
05	7378 X	6889	-0-	-489	-0-	574	1	6315	2	N	-0-				132
06	6810 X	5192	-0-	-1618	-0-	460	1	4723	2	N	8				140
07	7941 X	7941	-0-	-0-	-0-	690	1	7245	2	N	5				145
*08	6932 X	6932	-0-	-0-	-0-	662	1	6266	2	N	4				149

JULIE		WELL #: 1		RRCID -> 125993		COMPL. DATE 08/14/1987				TOTAL DEPTH 13560		PERF.12627		- 12649	
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				75
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				75
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				75
06	14B DENY	-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

JENNIFER		WELL #: 1		RRCID -> 127131		COMPL. DATE 04/13/1988				TOTAL DEPTH 13800		PERF.13131		- 13158	
03	10601 X	10601	-0-	-0-	-0-	1010	1	9577	2	N	13				137
04	9420 X	8995	-0-	-425	-0-	826	1	8167	2	N	2				139
05	9734 X	8606	-0-	-1128	-0-	716	1	7876	2	N	13				152
06	9420 X	7782	-0-	-1638	-0-	689	1	7084	2	N	8				160
07	11428 X	11428	-0-	-0-	-0-	994	1	10430	2	N	4				164
*08	10703 X	10703	-0-	-0-	-0-	1023	1	9673	2	N	6	1	1		169

ROCKY CREEK (EDWARDS)		//CONT.//		77759 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: FAYETTE	
YOUNG, JOHN H., INC.		//CONT.//		948460								
MARGO		WELL #:		1	RRCID ->	131705	COMPL. DATE	06/29/1989	TOTAL DEPTH	13000	PERF.	12632 - 12695
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE

03	2604 X	2128	-0-	-476	-0-	203 1	1925 2	N	-0-			89
04	2520 X	1630	-0-	-890	-0-	150 1	1480 2	N	-0-			89
05	2604 X	2490	-0-	-114	-0-	207 1	2283 2	N	-0-			89
06	2400 X	1742	-0-	-658	-0-	154 1	1588 2	N	-0-			89
07	2480 X	2132	-0-	-348	-0-	186 1	1946 2	N	-0-			89
08	2480 N	1846	-0-	-634	-0-	177 1	1669 2	N	-0-			89

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

03	59 N	59	-0-	-0-	-0-	31 1	28 2	N	-0-			-0-
04	564 N	564	-0-	-0-	-0-	271 1	293 2	N	-0-			-0-
05	913 N	913	-0-	-0-	-0-	672 1	241 2	N	-0-			-0-
06	1678 N	1678	-0-	-0-	-0-	910 1	768 2	N	-0-			-0-
*07	1114 N	1114	-0-	-0-	-0-	521 1	593 2	N	-0-			-0-
08	899 N	NO RPT	-0-	-899	-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

03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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

03	1600 N	1600	-0-	-0-	-0-	1600 2		N	-0-			-0-
04	2091 N	2091	-0-	-0-	-0-	2091 2		N	-0-			-0-
05	1821 N	1821	-0-	-0-	-0-	1821 2		N	-0-			-0-
06	1551 N	1551	-0-	-0-	-0-	1551 2		N	-0-			-0-
*07	1922 N	1922	-0-	-0-	-0-	1922 2		N	-0-			-0-
08	1488 N	NO RPT	-0-	-1488	-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

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ROOT 'N TOOT 'N (YEGUA)		78151 475		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON								
WESTERN ENERGY GROUP, LLC		911874														
RASMUSSEN		WELL #:		1A	RRCID ->	187334	COMPL. DATE	09/17/2001	TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6956 - 7022							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
ROSANNA (WILCOX)		78211 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLORADO								
M. E. OPERATING & SERVICES, INC.		518265														
BARRROW		WELL #:		1	RRCID ->	181872	COMPL. DATE	06/29/2000	TOTAL DEPTH 12000 PERF. 8577 - 10817							
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
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							
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
UECKERT		WELL #:		1	RRCID ->	158840	COMPL. DATE	07/27/1995	TOTAL DEPTH 11534 PERF.10708 - 10715							
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
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							
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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							
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		181
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		181
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		181
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		181
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		181
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		181

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

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	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	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	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

ROSENBERG (VICKSBURG 6270)			78319 560		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: FORT BEND		
IPACT			425810									
GILMAN			WELL #:				RRCID -> 119424		COMPL. DATE 12/05/1985		TOTAL DEPTH 8311 PERF. 6241 - 6249	
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		18
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		18
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		18
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		18
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		18
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		18

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/23/2018												

ROSENBERG, NORTH (FRIO 4800)		//CONT.//	78321 500	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: FORT BEND				
OBLAEN RESOURCES LLC			617546							
FOSTER FARMS SHALLOW		WELL #:	2	RRCID -> 277456	COMPL. DATE 11/26/2014	TOTAL DEPTH 5440	PERF. 4718	- 4722		
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
03/01		BALANCING DATE STATUS ->	-0-							
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->	-0-							

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		
03	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-	16
04	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-	16
05	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-	16
06	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-	16
07	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-	16
08	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-	16

ROSENBERG, NORTH (5200)			78321 860	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: FORT BEND				
SHOREHAM OIL & GAS COMPANY, INC.			778499							
ROBINOWITZ		WELL #:		RRCID -> 116741	COMPL. DATE 03/06/1985	TOTAL DEPTH 5950	PERF. 5178	- 5180		
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT	61
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT	61
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT	61
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT	61
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT	61
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT	61
		PLUGGED AND ABANDONED	10/01/2013							

ROSENBERG, W. (COOK MOUNTAIN)			78329 075	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: FORT BEND					
CML EXPLORATION, LLC			120648								
DYER "D"		WELL #:	5	RRCID -> 184418	COMPL. DATE 05/10/2001	TOTAL DEPTH 9060	PERF. 8880	- 8890			
03	3015 X	3015	-0-	-0-		585 1	2346 2	N	76	58 1	184
04	2220 X	174	-0-	-2046		84 9	86 2	N	17		201
05	2294 X	-0-	-0-	-2294		69 1			21		222
06	2220 X	-0-	-0-	-2220		19 9			5		227
07	2294 X	-0-	-0-	-2294					1	188 1	40
08	2294 X	-0-	-0-	-2294					17		57

ROSENBERG, W. (LWR COOK MTN) CML EXPLORATION, LLC MUELLER		78329 240 120648		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FORT BEND				
WELL #:		1		RRCID -> 207013		COMPL. DATE 12/20/2004		TOTAL DEPTH 9740 PERF. 9400 - 9637				
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	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	2821 N	2745	-0-	-76	-0-	530 1	2124 2	N	83	53 1		110
04	2610 N	193	-0-	-2417	-0-	91 9 75 1 24 9	94 2	N	22			132
05	2666 N	-0-	-0-	-2666	-0-			N	21			153
06	2670 N	-0-	-0-	-2670	-0-			N	17			170
07	186 N	-0-	-0-	-186	-0-			N	8	144 1		34
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	17			51

DYER UNIT		78535 220		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ORANGE				
WELL #:		10		RRCID -> 233039		COMPL. DATE 08/05/2007		TOTAL DEPTH 9890 PERF. 9572 - 9665				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

ROUND BUNCH (HACKBERRY) OLIPDP II, LLC ROUND BUNCH		78535 220		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ORANGE				
WELL #:		1		RRCID -> 205441		COMPL. DATE 11/18/2004		TOTAL DEPTH 9842 PERF. 9690 - 9734				
03	9455	8233	-0-	-1222	-0-	5327 3	2906 9	N	2642	3095 1		1907
04	12264	10707	-0-	-1557	-0-	6769 3	3938 9	N	3580	3245 1		2242
05	9455	10061	-0-	606	606	7491 3	2570 9	N	2336	3490 1		1088
06	9150	10851	-0-	1701	2307	7120 3	3731 9	N	3392	4054 1		426
*07	9455	9885	-0-	430	2737	6328 2	3557 9	N	3234	3009 1		651
08	9455	NO RPT	-0-	-9455	-0-			N	NO RPT			651

ROWAN (FRIO 8900) D.C. ENERGY ROWAN GPU - HUBBARD		78613 284		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BRAZORIA				
WELL #:		196099		RRCID -> 119999		COMPL. DATE 01/24/1986		TOTAL DEPTH 10010 PERF. 8910 - 8915				
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			10
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			10
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			10
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
PLUGGED AND ABANDONED 10/01/2014												

ROWAN, NORTH (10,800) SAWTOOTH OPERATING CO., INC. SUMMERS, E. L.		78615 830		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BRAZORIA				
WELL #:		749152		RRCID -> 043201		COMPL. DATE 01/04/1968		TOTAL DEPTH 11050 PERF. 10858 - 10864				
03	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20 4		N	-0-			56
04	30 N	20	-0-	-10	-0-	20 4		N	-0-			56
05	31 N	20	-0-	-11	-0-	20 4		N	-0-			56
06	30 N	20	-0-	-10	-0-	20 4		N	-0-			56
07	31 N	20	-0-	-11	-0-	20 4		N	-0-			56
08	31 N	20	-0-	-11	-0-	20 4		N	-0-			56

SUMMERS, E. L. SWD		78615 830		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BRAZORIA				
WELL #:		1		RRCID -> 070076		COMPL. DATE 05/10/1983		TOTAL DEPTH N/A PERF. 2337 - 2371				
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

ROWAN, NE (FRIO 10600)		78616 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA		
SAWTOOTH OPERATING CO., INC.		749152								
SUMMERS, E. L.		WELL #:	2	RRCID ->	126726	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11100	PERF. 3535 - 3585
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

KNAPE		78616 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA		
WELL #:		1		RRCID ->	170908	COMPL. DATE	10/07/1998	TOTAL DEPTH	11020	PERF.10832 - 10836
03	35	N	35	-0-	-0-	35	4	N	-0-	40
04	35	N	35	-0-	-0-	35	4	N	-0-	40
05	35	N	35	-0-	-0-	35	4	N	-0-	40
06	35	N	35	-0-	-0-	35	4	N	-0-	40
07	35	N	35	-0-	-0-	35	4	N	-0-	40
*08	35	N	35	-0-	-0-	35	4	N	-0-	40

RUGELEY, N. (13100)		78873 700		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA		
ATLAS OPERATING LLC		036587								
WATSON, F M, TRUST ET AL "B"		WELL #:	1	RRCID ->	094134	COMPL. DATE	05/28/1981	TOTAL DEPTH	13800	PERF.13116 - 13210
03	6947		4233	-0-	-2714	-0-	3809 2	424 9	N	385 347 1 239
04	1470		1914	-0-	444	444	1699 2	215 9	N	195 174 1 260
05	1519		1755	-0-	236	680	1606 2	149 9	N	135 179 1 216
06	1470		2019	-0-	549	1229	1757 2	262 9	N	238 316 1 138
07	1519		1312	-0-	-207	1022	1256 2	56 9	N	51 189
*08	4607		2552	-0-	-2055	-0-	2331 2	221 9	N	201 179 1 211

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
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT -0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT -0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT -0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT -0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT -0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT -0-

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
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-

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
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT -0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT -0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT -0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT -0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT -0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT -0-

OIL AND GAS DIVISION

RUGELEY, SW. (12850) //CONT.// 78875 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 PETERSEN, RALPH ET AL WELL #: 2 RRCID -> 080271 COMPL. DATE 01/11/1979 TOTAL DEPTH 13315 PERF.12968 - 13045

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
03	9951 X	743	-0-	-9208	-0-	21 1	690 2	Y	29	181 1		156
04	9630 X	4278	-0-	-5352	-0-	32 9	4006 2	Y	84	101 1		139
05	6665 X	3555	-0-	-3110	-0-	180 1	3322 2	Y	44	92 1		91
06	6450 X	143	-0-	-6307	-0-	92 9	134 2	Y	1			92
07	6665 X	254	-0-	-6411	-0-	185 1	239 2	Y	1			93
08	4433 X	-0-	-0-	-4433	-0-	48 9		Y	-0-			93

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

03	11249 R	11249	-0-	-0-	-0-	326 1	10664 2	Y	235	180 1		153
04	6870 #	2964	-0-	-3906	-0-	259 9	2797 2	Y	38	77 1		114
05	7099 #	1006	-0-	-6093	-0-	125 1	940 2	Y	13	70 1		57
06	10890 #	880	-0-	-10010	-0-	42 9	822 2	Y	6			63
07	11253 #	317	-0-	-10936	-0-	52 1	299 2	Y	1			64
08	11253 #	3265	-0-	-7988	-0-	14 9	3070 2	Y	69			133

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

03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SOG - OLSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 269961 COMPL. DATE 02/28/2013 TOTAL DEPTH 16644 PERF.13135 - 13205

03	74 N	74	-0-	-0-	-0-	2 1	71 2	Y	1	1 1		77
04	1112 N	1112	-0-	-0-	-0-	1 9	1056 2	Y	8			85
05	929 N	929	-0-	-0-	-0-	47 1	864 2	Y	15	10 1		90
06	384 N	384	-0-	-0-	-0-	9 9	348 2	Y	13			103
07	496 N	459	-0-	-37	-0-	48 1	432 2	Y	2			105
08	496 N	177	-0-	-319	-0-	17 9	169 2	Y	1			106

M		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)	(-)	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	1024 N	1024	-0-	-0-	-0-	936 2	88 9	N	80	186 1		137
04	1104 N	1104	-0-	-0-	-0-	1026 2	78 9	N	71			208
05	2380 N	2380	-0-	-0-	-0-	2226 2	154 9	N	140	170 1		178
06	864 N	864	-0-	-0-	-0-	783 2	81 9	N	74			252
07	568 N	568	-0-	-0-	-0-	524 2	44 9	N	40	184 1		108
*08	1076 N	1076	-0-	-0-	-0-	1004 2	72 9	N	65			173

M		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)	(-)	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

M		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)	(-)	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

M		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)	(-)	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			101
04	3 N	1	-0-	-2	-0-	1 2		Y	-0-			101
05	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 2		Y	-0-			101
06	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 2		Y	-0-			101
07	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			Y	-0-			101
08	4 N	-0-	-0-	-4	-0-			Y	-0-			101

M		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)	(-)	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	T. A.	2	-0-	2	2	2 2		Y	-0-	4 1		132
04	T. A.	547	-0-	547	549	22 1	489 2	Y	33			165
						36 9						
05	T. A.	381	-0-	381	930	20 1	349 2	Y	11	7 1		169
						12 9						
06	1595	2320	-0-	725	1655	130 1	2101 2	Y	81			250
						89 9						
07	1705	2723	-0-	1018	2673	142 1	2485 2	Y	87	177 1		160
						96 9						
*08	3100 N	583	-0-	-2517	156	21 1	544 2	Y	16			176
						18 9						

S. L. P. (NAVARRO) ACTIVA RESOURCES, LLC STANDARD TRUST CO.		79289 700 003664		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: FAYETTE						
WELL #:		1		RRCID -> 086446		COMPL. DATE 07/13/1980		TOTAL DEPTH 6513		PERF. 6435 - 6457				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

C&P RESOURCES OPERATING CO,LLC PAULUS ESTATE		120117		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NEWTON						
WELL #:		1		RRCID -> 223657		COMPL. DATE 10/13/2006		TOTAL DEPTH 6702		PERF. 6470 - 6494				
03	1240	N	1184	-0-	-56	-0-	1183	2	1	9	N	1		51
04	1170	N	1118	-0-	-52	-0-	1118	2			N	-0-		51
05	1209	N	1167	-0-	-42	-0-	1150	2	17	9	N	15		66
06	1140	N	1120	-0-	-20	-0-	1092	2	28	9	N	25	63	28
07	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	1163	2	1	9	N	1		29
*08	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	1119	2	1	9	N	1		30

SABINE TRAM (WILCOX 2) OLIPDP II, LLC BLACK STONE-JEBCO		79373 593 100467		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NEWTON						
WELL #:		1		RRCID -> 280628		COMPL. DATE 12/10/2013		TOTAL DEPTH 14120		PERF.10576 - 10760				
03	2480	R	2480	-0-	-0-	-0-	725	1	1513	3	N	220	172	201
							242	9						
04	2130	#	2081	-0-	-49	-0-	701	1	1296	3	N	76		277
							84	9						
05	2883	#	2545	-0-	-338	-0-	725	1	1384	3	N	396	517	156
							436	9						
06	2790	#	1034	-0-	-1756	-0-	701	1	333	9	N	303	184	275
*07	2883	#	1361	-0-	-1522	-0-	721	1	640	9	N	582	702	155
08	2542	#	NO RPT	-0-	-2542	-0-					N	NO RPT		155

SABINE TRAM (YEGUA 7800) FIRSTRIKE ENERGY CORPORATION HANKAMER		79373 810 269066		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NEWTON						
WELL #:		1		RRCID -> 282393		COMPL. DATE 06/08/2017		TOTAL DEPTH 9000		PERF. 8708 - 8720				
03	2140	R	2140	-0-	-0-	-0-	310	1	1003	2	N	752	684	428
							827	9						
04	2019	R	2019	-0-	-0-	-0-	310	1	882	2	N	752	703	477
							827	9						
05	926	N	926	-0-	-0-	-0-	230	1	640	2	N	51		528
							56	9						
*06	2070	N	633	-0-	-1437	-0-	210	1	134	2	N	263		791
							289	9						
07	2077	N	987	-0-	-1090	-0-	270	1	245	2	N	429	525	695
							472	9						
*08	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	300	1	350	2	N	898	1249	344
							988	9						

SAM HOUSTON WHEELER OPERATING CORPORATION GIBBS BROTHERS & COMPANY A		80054 001 914263		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WALKER						
WELL #:		3		RRCID -> 233281		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 2425		PERF. 2038 - 2042				
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

SANDY (WILCOX, LOWER) 80638 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
 WAGNER OIL COMPANY 891175
 KAINER-HARFST GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 247670 COMPL. DATE 02/20/2009 TOTAL DEPTH 11123 PERF. 11046 - 11082

M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	2852 X	2574	-0-	-278	-0-	618 1 63 9	1893 2 N	57			201
04	2760 X	2751	-0-	-9	-0-	617 1 64 9	2070 2 N	58	177 1		82
05	2759 X	2719	-0-	-40	-0-	595 1 62 9	2062 2 N	56			138
06	2580 X	2501	-0-	-79	-0-	569 1 39 9	1893 2 N	35			173
07	2817 X	2817	-0-	-0-	-0-	638 1 58 9	2121 2 N	53	176 1		50
08	2852 X	2685	-0-	-167	-0-	651 1 54 9	1980 2 N	49			99

SARAH WHITE, EAST (9200) 81038 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GALVESTON
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310
 WILLIAM RUBEL WELL #: 1 RRCID -> 287938 COMPL. DATE 08/14/2019 TOTAL DEPTH 9341 PERF. 9251 - 9266

03	5985 R	5985	-0-	-0-	-0-	1945 1 2009 9	2031 2 N	1826	1633 1		488
04	5790 R	5790	-0-	-0-	-0-	1890 1 1932 9	1968 2 N	1756	1806 1		438
05	6169 #	5754	-0-	-415	-0-	1678 1 1951 9	2125 2 N	1774	1758 1		454
06	5970 #	5277	-0-	-693	-0-	1410 1 1789 9	2078 2 N	1626	1797 1		283
07	6169 #	5225	-0-	-944	-0-	1514 1 1742 9	1969 2 N	1584	1642 1		225
08	5983 #	4799	-0-	-1184	-0-	664 1 1835 9	2300 2 N	1668	1593 1		300

SARAH WHITE, EAST (FRIO 11200) 81038 850 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GALVESTON
 TRISTAR EXPLORATION, INC 871101
 HENCK "A" WELL #: RRCID -> 197627 COMPL. DATE 07/09/2003 TOTAL DEPTH 15908 PERF. 11249 - 11253

03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			134
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			134
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			134
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			134
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			134
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			134

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

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

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

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			
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SCHWAB (ACE)		81676 200		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: POLK			
LUCKY LAD ENERGY, LLC		512179									
KIRBY LUMBER CO.		WELL #: 1		RRCID -> 123577		COMPL. DATE 01/13/1987		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 4752 - 4758			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

SCHWAB (WILCOX)		81676 400		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: POLK			
OLIPDP II, LLC		100467									
WEST "B"		WELL #: 1		RRCID -> 260891		COMPL. DATE 12/29/2010		TOTAL DEPTH 11650 PERF. 7812 - 7855			
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	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			
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		43
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		43
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		43
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		43
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		43
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		43

SEABREEZE		81851 001		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS								
SAWTOOTH OPERATING CO., INC.		749152														
ACOM SEABREEZE UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 246897		COMPL. DATE 01/22/2009		TOTAL DEPTH 9684 PERF. 8486 - 8496								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
08	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3

SEABREEZE (FRIO 8300 #2)		81851 600		NON-ASSOCIATED		PRORATED		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								
03	15 N	15	-0-	-0- B	-0-	15	2	Y	-0-							51
04	30 N	15	-0-	-15 B	-0-	15	4	Y	-0-							51
05	15 N	15	-0-	-0- B	-0-	15	2	Y	-0-							51
06	15 N	15	-0-	-0- B	-0-	15	2	Y	-0-							51
07	15 N	15	-0-	-0- B	-0-	15	2	Y	-0-							51
08	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT							51
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																

SEABREEZE LAND COMPANY		81851 726		NON-ASSOCIATED		49B		CNTY: CHAMBERS								
SAWTOOTH OPERATING CO., INC.		749152														
SEABREEZE LAND CO		WELL #: 1		RRCID -> 167570		COMPL. DATE 03/27/1998		TOTAL DEPTH 10540 PERF. 8585 - 8616								
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-							6
04	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-							6
05	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-							6
06	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-							6
07	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-							6
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT							6
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
RECLASSIFIED TO OIL 01/03/2019																

SEABREEZE (MARG. 7 FB B)		81851 726		NON-ASSOCIATED		49B		CNTY: CHAMBERS								
SAWTOOTH OPERATING CO., INC.		749152														
SEABREEZE LAND CO		WELL #: 1		RRCID -> 166793		COMPL. DATE 02/03/1998		TOTAL DEPTH 10750 PERF. 8088 - 8103								
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							6
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							6
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							6
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							6
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							6
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							6
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 01/15/1998																

PIPKIN, S. W. "A"		81851 726		NON-ASSOCIATED		49B		CNTY: CHAMBERS								
SAWTOOTH OPERATING CO., INC.		749152														
SEABREEZE LAND CO		WELL #: 18		RRCID -> 170440		COMPL. DATE 10/11/1998		TOTAL DEPTH 10210 PERF. 8194 - 8204								
03	13 #	7	-0-	-6	-0-	7	4	Y	-0-							26
04	30 #	-0-	-0-	-30	-0-			Y	-0-							26
05	31 #	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-							26
06	30 #	10	-0-	-20	-0-	10	2	Y	-0-							26
07	10 R	10	-0-	-0-	-0-	10	2	Y	-0-							26
08	7 #	NO RPT	-0-	-7	-0-			Y	NO RPT							26

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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

SEABREEZE, N. (MARG 7) 81853 425 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHAMBERS
SAWTOOTH OPERATING CO., INC. 749152
ORYX-SUN FEE WELL #: 2 RRCID -> 170297 COMPL. DATE 09/21/1998 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 8185 - 8200

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

SEABREEZE, N (NODOSARIA GREATER) 81853 437 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
SAWTOOTH OPERATING CO., INC. 749152
SEABREEZE LAND COMPANY WELL #: 17 RRCID -> 169375 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10028 PERF. 9972 - 10028

03	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	4	Y	-0-			23
04	11 N	-0-	-0-	-11	-0-			Y	-0-			23
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			23
06	5 N	-0-	-0-	-5	-0-			Y	-0-			23
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			23
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			23

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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 06/24/2022

HINTZ ESTATE "A" WELL #: 4 RRCID -> 163161 COMPL. DATE 04/14/1997 TOTAL DEPTH 11920 PERF. 9036 - 9094

03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

HILLBOLDT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 183638 COMPL. DATE 03/21/2012 TOTAL DEPTH 10219 PERF.10064 - 10084

03	14B2 EXT	179	-0-	179	576	10	1	168	2	N	1	40	1	21
04	14B2 EXT	98	-0-	98	674	7	1	91	2	N	-0-			21
05	14B2 EXT	85	-0-	85	759	7	1	78	2	N	-0-			21
06	14B2 EXT	93	-0-	93	852	8	1	85	2	N	-0-			21
07	14B2 EXT	112	-0-	112	964	9	1	103	2	N	-0-			21
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	964					N	NO RPT			21

SEALY (WILCOX CONS.)		//CONT.// 81948 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: AUSTIN			
MAGNUM PRODUCING, LP		//CONT.// 521516									
HINTZ ESTATE		WELL #: 1		RRCID -> 199834		COMPL. DATE 01/28/2004		TOTAL DEPTH 10722 PERF. 9526 - 9534			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
03	1014 N	1014	-0-	-0-	-0-	60 1	890 2	Y	58	190 1	142
						64 9					
04	766 N	766	-0-	-0-	-0-	56 1	675 2	Y	32		174
						35 9					
05	687 N	687	-0-	-0-	-0-	56 1	599 2	Y	29		203
						32 9					
06	659 N	659	-0-	-0-	-0-	60 1	568 2	Y	28		231
						31 9					
*07	748 N	748	-0-	-0-	-0-	56 1	638 2	Y	49	190 1	90
						54 9					
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		90

HINTZ ESTATE 'A'		WELL #: 3		RRCID -> 201550		COMPL. DATE 02/20/2004		TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9875 - 9890			
03	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107 2		Y	-0-		-0-
04	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44 2		Y	-0-		-0-
05	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16 2		Y	-0-		-0-
06	26 N	26	-0-	-0-	-0-	26 2		Y	-0-		-0-
*07	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19 2		Y	-0-		-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

LIEBERMAN		WELL #: 1		RRCID -> 210199		COMPL. DATE 06/03/2005		TOTAL DEPTH 12905 PERF.10756 - 10786			
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	25		N	-0-		230
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	25		N	-0-		230
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	25		N	-0-		230
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	25		N	-0-		230
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	25		N	-0-		230
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	25		N	NO RPT		230

HILLBOLDT		WELL #: 6		RRCID -> 210200		COMPL. DATE 05/11/2005		TOTAL DEPTH 10900 PERF.10306 - 10326			
03	250 N	250	-0-	-0-	-0-	13 1	235 2	N	2	105 1	56
						2 9					
04	235 N	235	-0-	-0-	-0-	12 1	223 2	N	-0-		56
05	256 N	256	-0-	-0-	-0-	13 1	243 2	N	-0-		56
06	231 N	231	-0-	-0-	-0-	15 1	216 2	N	-0-		56
*07	266 N	266	-0-	-0-	-0-	17 1	249 2	N	-0-		56
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		56

HILLBOLDT		WELL #: 2		RRCID -> 215622		COMPL. DATE 09/24/2004		TOTAL DEPTH 10887 PERF.10360 - 10385			
03	1885 N	1885	-0-	-0-	-0-	145 1	1738 2	N	2	50 1	27
						2 9					
04	2225 N	2225	-0-	-0-	-0-	140 1	2085 2	N	-0-		27
05	1843 N	1843	-0-	-0-	-0-	140 1	1650 2	N	48		75
						53 9					
06	2010 N	2010	-0-	-0-	-0-	150 1	1860 2	N	-0-		75
*07	1419 N	1419	-0-	-0-	-0-	140 1	1279 2	N	-0-		75
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		75

HINTZ ESTATE 'A'		WELL #: 5		RRCID -> 216963		COMPL. DATE 05/12/2006		TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9812 - 9824			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SEALY (WILCOX CONS.)		//CONT.//		81948 300	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: AUSTIN		
MAGNUM PRODUCING, LP		//CONT.//		521516									
HINTZ ESTATE 'A'		WELL #:		1	RRCID ->	217825	COMPL. DATE	05/11/2006	TOTAL DEPTH	11100	PERF.	10412 - 10466	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

03	3824 X	3824	-0-	-0-	-0-	186	1	3638	2	N	-0-		-0-
04	3833 X	3833	-0-	-0-	-0-	174	1	3659	2	N	-0-		-0-
05	3272 X	3272	-0-	-0-	-0-	24	1	3248	2	N	-0-		-0-
06	3257 X	3257	-0-	-0-	-0-	180	1	3077	2	N	-0-		-0-
*07	3718 X	3718	-0-	-0-	-0-	174	1	3544	2	N	-0-		-0-
08	775 X	NO RPT	-0-	-775	-0-					N	NO RPT		-0-

SEGNO (Y2-B)				82140 125	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: POLK		
OLIPDP II, LLC				100467									
WING, SARAH F.		WELL #:		82	RRCID ->	162290	COMPL. DATE	10/26/2018	TOTAL DEPTH	5520	PERF.	3200 - 5500	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

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	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

SEGNO (YEGUA 5300)				82140 676	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: POLK		
OLIPDP II, LLC				100467									
BLACK STONE 'T'		WELL #:		1	RRCID ->	287044	COMPL. DATE	03/14/2018	TOTAL DEPTH	14500	PERF.	5320 - 5336	
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

PRIME OPERATING COMPANY				677770									
WING, SARAH F.		WELL #:		45 U	RRCID ->	008231	COMPL. DATE	12/16/1940	TOTAL DEPTH	8056	PERF.	5278 - 5285	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

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			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
WING, SARAH F.			WELL #: 40		RRCID -> 083963		COMPL. DATE 08/20/2004		TOTAL DEPTH 8156		PERF. 3820 - 3860			
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
SEGNO, SOUTH (WILCOX)			82145 110		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JASPER					
JEFFCOAT PRODUCTION COMPANY INC.			430685											
CARTWRIGHT			WELL #: 1		RRCID -> 278073		COMPL. DATE 05/10/2013		TOTAL DEPTH 13073		PERF. 9584 - 9590			
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	2		160		
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	2		162		
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	2		164		
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	2		166		
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	2		168		
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		168		
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			
03		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
04		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
05		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
06		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
07		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
08		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
WING, SARAH F.			WELL #: 60		RRCID -> 111045		COMPL. DATE 03/26/1984		TOTAL DEPTH 8602		PERF. 8299 - 8319			
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		

OIL AND GAS DIVISION

SEGNO, SOUTH (WILCOX C) PRIME OPERATING COMPANY WING, SARAH F.			82145 220 677770		NON-ASSOCIATED		49B		CNTY: POLK			
			WELL #:	88	RRCID ->	269944	COMPL. DATE	12/07/2012	TOTAL DEPTH	8620	PERF.	8319 - 8376
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	

03	3906 #	1876	-0-	-2030	-0-	571 1 91 9	1214 2	N	83	87 1	22	
04	3780 #	1640	-0-	-2140	-0-	480 1 85 9	1075 2	N	77	67 1	32	
05	3906 #	1872	-0-	-2034	-0-	607 1 113 9	1152 2	N	103	74 1	61	
06	3120 #	1255	-0-	-1865	-0-	401 1 31 9	823 2	N	28	78 1	11	
07	2201 #	2019	-0-	-182	-0-	643 1 26 9	1350 2	N	24	29 1	6	
*08	2248 R	2248	-0-	-0-	-0-	658 1 33 9	1557 2	N	30	23 1	13	

SERBIN (TAYLOR SAND) E P C OIL & GAS, INC. STANCIAK, JANICE KAY			82265 500 238482		ASSOCIATED		49B		CNTY: BASTROP			
			WELL #:	1	RRCID ->	142139	COMPL. DATE	11/22/1990	TOTAL DEPTH	5270	PERF.	N/A
03	8 #	7	-0-	-1	-0-	7 2		Y	-0-		10	
04	7 R	7	-0-	-0-	-0-	7 2		Y	-0-		10	
05	7 R	7	-0-	-0-	-0-	7 2		Y	-0-		10	
06	10 R	10	-0-	-0-	-0-	10 2		Y	-0-		10	
07	7 #	4	-0-	-3	-0-	4 2		Y	-0-		10	
08	7 #	4	-0-	-3	-0-	4 2		Y	-0-		10	

KRAUSS, DONNA			WELL #:	1	RRCID ->	142140	COMPL. DATE	05/02/1988	TOTAL DEPTH	5264	PERF.	N/A
03	64 R	64	-0-	-0-	-0-	64 2		N	-0-		32	
04	72 R	72	-0-	-0-	-0-	72 2		N	-0-		32	
05	52 R	52	-0-	-0-	-0-	52 2		N	-0-		32	
06	60 #	37	-0-	-23	-0-	37 2		N	-0-		32	
07	62 #	33	-0-	-29	-0-	33 2		N	-0-		32	
08	62 #	29	-0-	-33	-0-	29 2		N	-0-		32	

ROITSCH, ROGER			WELL #:	1	RRCID ->	142141	COMPL. DATE	07/19/1989	TOTAL DEPTH	5240	PERF.	N/A
03	10 R	10	-0-	-0-	-0-	10 2		Y	-0-		11	
04	10 #	9	-0-	-1	-0-	9 2		Y	-0-		11	
05	10 #	9	-0-	-1	-0-	9 2		Y	-0-		11	
06	13 R	13	-0-	-0-	-0-	13 2		Y	-0-		11	
07	10 #	5	-0-	-5	-0-	5 2		Y	-0-		11	
08	10 #	5	-0-	-5	-0-	5 2		Y	-0-		11	

ROITSCH, ROGER			WELL #:	2	RRCID ->	142142	COMPL. DATE	03/07/1990	TOTAL DEPTH	5222	PERF.	N/A
03	10 #	9	-0-	-1	-0-	9 2		Y	-0-		11	
04	9 R	9	-0-	-0-	-0-	9 2		Y	-0-		11	
05	9 R	9	-0-	-0-	-0-	9 2		Y	-0-		11	
06	13 R	13	-0-	-0-	-0-	13 2		Y	-0-		11	
07	9 #	5	-0-	-4	-0-	5 2		Y	-0-		11	
08	9 #	5	-0-	-4	-0-	5 2		Y	-0-		11	

KRAUSE, CONNIE GAIL			WELL #:	1	RRCID ->	143602	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	5435	PERF.	5100 - 5115
03	31 #	21	-0-	-10	-0-	21 2		Y	-0-		-0-	
04	30 #	20	-0-	-10	-0-	20 2		Y	-0-		-0-	
05	31 #	21	-0-	-10	-0-	21 2		Y	-0-		-0-	
06	30 #	29	-0-	-1	-0-	29 2		Y	-0-		-0-	
07	31 #	11	-0-	-20	-0-	11 2		Y	-0-		-0-	
08	31 #	12	-0-	-19	-0-	12 2		Y	-0-		-0-	

SERBIN (TAYLOR SAND)		//CONT.//		82265 500	ASSOCIATED		49B		CNTY: BASTROP					
E P C OIL & GAS, INC.		//CONT.//		238482										
PESCHKE, J. M. O.		WELL #:		1A	RRCID ->	143888	COMPL. DATE	05/23/1988	TOTAL DEPTH	5381	PERF.	5081 - 5098		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE

03		36 R	36	-0-	-0-	-0-	-0-	36	2		N	-0-	24	
04		30 #	28	-0-	-2	-0-	-0-	28	2		N	-0-	24	
05		31 #	-0-	-0-	-31	-0-	-0-				N	-0-	24	
06		30 #	-0-	-0-	-30	-0-	-0-				N	-0-	24	
07		38 R	38	-0-	-0-	-0-	-0-	38	2		N	-0-	24	
*08		36 R	36	-0-	-0-	-0-	-0-	36	2		N	-0-	24	

SAN DIA PRODUCING COMPANY				745960										
PETRASH-HARRIS		WELL #:		1	RRCID ->	128837	COMPL. DATE	10/14/1987	TOTAL DEPTH	5242	PERF.	5050 - 5068		
03		62 #	60	-0-	-2	-0-	-0-	60	2		N	-0-	35	
04		60 #	57	-0-	-3	-0-	-0-	57	2		N	-0-	35	
05		62 #	56	-0-	-6	-0-	-0-	56	2		N	-0-	35	
06		60 #	43	-0-	-17	-0-	-0-	43	2		N	-0-	35	
07		62 #	36	-0-	-26	-0-	-0-	36	2		N	-0-	35	
08		62 #	39	-0-	-23	-0-	-0-	39	2		N	-0-	35	

TRIVISTA OPERATING LLC				871169										
STEINBACH -A-		WELL #:		1	RRCID ->	126196	COMPL. DATE	12/03/1987	TOTAL DEPTH	5262	PERF.	4923 - 4939		
03		310 #	145	-0-	-165	-0-	-0-	145	2		Y	-0-	-0-	
04		321 R	321	-0-	-0-	-0-	-0-	321	2		Y	-0-	-0-	
05		341 R	341	-0-	-0-	-0-	-0-	341	2		Y	-0-	-0-	
06		312 R	312	-0-	-0-	-0-	-0-	312	2		Y	-0-	-0-	
07		341 #	304	-0-	-37	-0-	-0-	304	2		Y	-0-	-0-	
08		341 #	301	-0-	-40	-0-	-0-	301	2		Y	-0-	-0-	

MIKULEC -A-		WELL #:		1	RRCID ->	126727	COMPL. DATE	12/05/1987	TOTAL DEPTH	5412	PERF.	5043 - 5054		
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	1	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	1	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	1	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	1	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	1	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	1	

COOK, KATHERINE E.		WELL #:		1A	RRCID ->	126963	COMPL. DATE	02/15/1988	TOTAL DEPTH	5050	PERF.	4866 - 4884		
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	

ESCHBERGER -A-		WELL #:		1	RRCID ->	126971	COMPL. DATE	03/16/1988	TOTAL DEPTH	5075	PERF.	4932 - 4945		
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	17	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	17	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	17	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	17	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	17	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	17	

SERBIN (TAYLOR SAND)		//CONT.// 82265 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: BASTROP							
TRIVISTA OPERATING LLC		//CONT.// 871169													
LIBERTY, EDWIN P.		WELL #: 3		RRCID -> 126972		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 5086 PERF. 4998 - 5014					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				30
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				30
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				30
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				30
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				30
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				30

LIBERTY, EDWIN P.		WELL #: 2		RRCID -> 127066		COMPL. DATE 09/19/1987		TOTAL DEPTH 5238 PERF. 5062 - 5077							
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				30
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				30
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				30
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				30
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				30
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				30

MATTINGLY		WELL #: 1		RRCID -> 127294		COMPL. DATE 12/01/1987		TOTAL DEPTH 5224 PERF. 5032 - 5064							
03	14B2 EXT	37	-0-	37	118	37	2			Y	-0-				10
04	14B2 EXT	33	-0-	33	151	33	2			Y	-0-				10
05	154 R	3	-0-	-151	-0-	3	2			Y	-0-				10
06	30 #	1	-0-	-29	-0-	1	2			Y	-0-				10
07	31 #	1	-0-	-30	-0-	1	2			Y	-0-				10
08	31 #	2	-0-	-29	-0-	2	2			Y	-0-				10

HOFFMAN ESTATE		WELL #: 1		RRCID -> 127295		COMPL. DATE 11/13/1987		TOTAL DEPTH 5308 PERF. 5148 - 5178							
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				19
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				19
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				19
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				19
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				19
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				19

GONZALES		WELL #: 1		RRCID -> 127303		COMPL. DATE 04/01/1988		TOTAL DEPTH 5108 PERF. 4950 - 4968							
03	31 #	30	-0-	-1	-0-	30	2			Y	-0-				8
04	35 R	35	-0-	-0-	-0-	35	2			Y	-0-				8
05	35 R	35	-0-	-0-	-0-	35	2			Y	-0-				8
06	35 R	35	-0-	-0-	-0-	35	2			Y	-0-				8
07	35 R	35	-0-	-0-	-0-	35	2			Y	-0-				8
*08	34 R	34	-0-	-0-	-0-	34	2			Y	-0-				8

DWORACZYK		WELL #: 1		RRCID -> 127744		COMPL. DATE 06/11/1988		TOTAL DEPTH 5220 PERF. 4961 - 4984							
03	93 #	23	-0-	-70	-0-	23	2			Y	-0-				-0-
04	90 #	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-				-0-
05	93 #	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-				-0-
06	60 #	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-				-0-
07	62 #	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-				-0-
08	31 #	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-				-0-

ESCHBERGER -B-		WELL #: 2		RRCID -> 127839		COMPL. DATE 06/24/1988		TOTAL DEPTH 5075 PERF. 4930 - 4950							
03	212 R	212	-0-	-0-	-0-	212	2			Y	-0-				7
04	221 R	221	-0-	-0-	-0-	221	2			Y	-0-				7
05	248 #	223	-0-	-25	-0-	223	2			Y	-0-				7
06	240 #	222	-0-	-18	-0-	212	2			Y	9				16
07	248 #	217	-0-	-31	-0-	217	2			Y	-0-				16
*08	232 R	232	-0-	-0-	-0-	232	2			Y	-0-				16

SERBIN (TAYLOR SAND)		//CONT.// 82265 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: BASTROP							
TRIVISTA OPERATING LLC		//CONT.// 871169													
SAVANAH RIDGE UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 128209		COMPL. DATE 05/17/1988		TOTAL DEPTH 5172		PERF. 5033 - 5043					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				6
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				6
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				6
06	14B2 EXT	-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

ESCHBERGER -C-		WELL #: 3		RRCID -> 128239		COMPL. DATE 08/02/1988		TOTAL DEPTH 5062		PERF. 4924 - 4940					
03	341 #	294	-0-	-47	-0-	294	2			Y	-0-				-0-
04	330 #	327	-0-	-3	-0-	327	2			Y	-0-				-0-
05	346 R	346	-0-	-0-	-0-	346	2			Y	-0-				-0-
06	332 R	332	-0-	-0-	-0-	332	2			Y	-0-				-0-
07	348 R	348	-0-	-0-	-0-	348	2			Y	-0-				-0-
*08	343 R	343	-0-	-0-	-0-	343	2			Y	-0-				-0-

HOFFMAN		WELL #: 2		RRCID -> 128324		COMPL. DATE 06/21/1988		TOTAL DEPTH 5280		PERF. 5157 - 5167					
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				8
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				8
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				8
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				8
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				8
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				8

ECHO-BLASIG		WELL #: 2		RRCID -> 128434		COMPL. DATE 01/26/1988		TOTAL DEPTH 5296		PERF. 5155 - 5177					
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				22
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				22
05	33 R	33	-0-	-0-	-0-	33	2			Y	-0-				22
06	6 R	6	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-				22
07	1 R	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-				22
08	31 #	7	-0-	-24	-0-	7	2			Y	-0-				22

S&M ENERGY-HERBERT STUESSY		WELL #: 3		RRCID -> 128435		COMPL. DATE 02/24/1988		TOTAL DEPTH 5289		PERF. 5125 - 5138					
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

S&M ENERGY-DEAN STUESSY A		WELL #: 1		RRCID -> 128436		COMPL. DATE 10/20/1987		TOTAL DEPTH 5270		PERF. 5143 - 5158					
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

WYNN UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 128497		COMPL. DATE 04/11/1988		TOTAL DEPTH 5242		PERF. 5089 - 5118					
03	76 R	76	-0-	-0-	-0-	56	2	20	9	Y	18	36	1		18
04	71 R	71	-0-	-0-	-0-	61	2	10	9	Y	9				27
05	62 #	28	-0-	-34	-0-	22	2	6	9	Y	5				32
06	60 #	19	-0-	-41	-0-	17	2	2	9	Y	2				34
07	81 R	81	-0-	-0-	-0-	44	2	37	9	Y	34	34	1		34
08	62 #	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-				34

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)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
ALLOW CODE			LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						8
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						8
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						8
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						8
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						8
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						8

S&M ENERGY-DEAN STUESSY D		WELL #: 5		RRCID -> 128712		COMPL. DATE 08/23/1988		TOTAL DEPTH 5282		PERF. 5155 - 5170	
03	3 #	-0-	-0-	-3	-0-						-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

HALBADIER		WELL #: 1		RRCID -> 128872		COMPL. DATE 10/10/1988		TOTAL DEPTH 5200		PERF. 5014 - 5030	
03	31 #	-0-	-0-	-31	-0-						55
04	30 #	-0-	-0-	-30	-0-						55
05	4 R	4	-0-	-0-	-0-	4	2				55
06	4 R	4	-0-	-0-	-0-	4	2				55
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						55
08	4 R	4	-0-	-0-	-0-	4	2				55

STEINBACH -B-		WELL #: 1		RRCID -> 129017		COMPL. DATE 10/10/1988		TOTAL DEPTH 5210		PERF. 5022 - 5050	
03	93 #	-0-	-0-	-93	-0-						-0-
04	60 #	-0-	-0-	-60	-0-						-0-
05	31 #	-0-	-0-	-31	-0-						-0-
06	6 #	-0-	-0-	-6	-0-						-0-
07	111 R	111	-0-	-0-	-0-	111	2				-0-
*08	83 R	83	-0-	-0-	-0-	83	2				-0-

COOK, B. M.		WELL #: 1		RRCID -> 129301		COMPL. DATE 02/19/1988		TOTAL DEPTH 5160		PERF. 5010 - 5030	
03	695 R	695	-0-	-0-	-0-	695	2				12
04	2663 R	2663	-0-	-0-	-0-	2663	2				12
05	1042 R	1042	-0-	-0-	-0-	1042	2				12
06	838 R	838	-0-	-0-	-0-	809	2	29	9		12
07	155 #	85	-0-	-70	-0-	85	2				12
08	155 #	85	-0-	-70	-0-	85	2				12

STEIN, CAROLYN		WELL #: 1		RRCID -> 129302		COMPL. DATE 03/15/1988		TOTAL DEPTH 5403		PERF. 5241 - 5254	
03	155 #	111	-0-	-44	-0-	108	2	3	9		18
04	150 #	141	-0-	-9	-0-	135	2	6	9		23
05	155 #	138	-0-	-17	-0-	132	2	6	9		28
06	150 #	137	-0-	-13	-0-	133	2	4	9		32
07	155 #	138	-0-	-17	-0-	134	2	4	9		13
08	155 #	145	-0-	-10	-0-	137	2	8	9	23	20

MIKULEC-NINK -A-		WELL #: 1		RRCID -> 129396		COMPL. DATE 11/16/1988		TOTAL DEPTH 5117		PERF. 4998 - 5032	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

SERBIN (TAYLOR SAND)		//CONT.// 82265 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: BASTROP						
TRIVISTA OPERATING LLC		//CONT.// 871169												
MIKULEC-NINK -B-		WELL #: 2		RRCID -> 129524		COMPL. DATE 12/07/1988		TOTAL DEPTH 5049		PERF. 4945 - 4976				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

S&M ENERGY-HERBERT STUESSY -A-		WELL #: 6		RRCID -> 129619		COMPL. DATE 12/30/1988		TOTAL DEPTH 5260		PERF. 5127 - 5141				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SAVANAH RIDGE UNIT NO. 2		WELL #: 1		RRCID -> 129843		COMPL. DATE 12/09/1988		TOTAL DEPTH 5113		PERF. 4991 - 5001				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			11
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			11
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			11
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			11
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			11
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			11

MIKULEC-NINK -B-		WELL #: 3		RRCID -> 129844		COMPL. DATE 01/25/1989		TOTAL DEPTH 5018		PERF. 4903 - 4928				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

CARTER, GERTRUDE (TRUDY)		WELL #: 4		RRCID -> 130311		COMPL. DATE 01/25/1989		TOTAL DEPTH 5180		PERF. 5021 - 5040				
03	48 R	48	-0-	-0-	-0-	48	2			Y	-0-			-0-
04	30 #	27	-0-	-3	-0-	27	2			Y	-0-			-0-
05	31 #	7	-0-	-24	-0-	7	2			Y	-0-			-0-
06	30 #	27	-0-	-3	-0-	27	2			Y	-0-			-0-
07	36 R	36	-0-	-0-	-0-	36	2			Y	-0-			-0-
*08	34 R	34	-0-	-0-	-0-	34	2			Y	-0-			-0-

MIKULEC-NINK -B-		WELL #: 4		RRCID -> 130500		COMPL. DATE 03/23/1989		TOTAL DEPTH 5000		PERF. 4846 - 4870				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SERBIN (TAYLOR SAND)		//CONT.// 82265 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: BASTROP							
TRIVISTA OPERATING LLC		//CONT.// 871169													
BEHRENS, C.		WELL #: 1		RRCID -> 130571		COMPL. DATE 04/26/1988		TOTAL DEPTH 5351		PERF. 5218 - 5232					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

CARTER, GERTRUDE (TRUDY)		WELL #: 5		RRCID -> 130989		COMPL. DATE 05/12/1989		TOTAL DEPTH 5170		PERF. 4964 - 4978					
03	48 R	48	-0-	-0-	-0-	48	2			Y	-0-				-0-
04	30 #	27	-0-	-3	-0-	27	2			Y	-0-				-0-
05	31 #	8	-0-	-23	-0-	8	2			Y	-0-				-0-
06	30 #	27	-0-	-3	-0-	27	2			Y	-0-				-0-
07	36 R	36	-0-	-0-	-0-	36	2			Y	-0-				-0-
*08	34 R	34	-0-	-0-	-0-	34	2			Y	-0-				-0-

SAEGERT		WELL #: 1		RRCID -> 131368		COMPL. DATE 10/23/1987		TOTAL DEPTH 5225		PERF. 5104 - 5113					
03	62 #	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-				-0-
04	269 R	269	-0-	-0-	-0-	269	2			Y	-0-				-0-
05	163 R	163	-0-	-0-	-0-	163	2			Y	-0-				-0-
06	63 R	63	-0-	-0-	-0-	63	2			Y	-0-				-0-
07	124 #	11	-0-	-113	-0-	11	2			Y	-0-				-0-
08	124 #	98	-0-	-26	-0-	98	2			Y	-0-				-0-

FRERICH, LOUIS JR.		WELL #: 1		RRCID -> 131661		COMPL. DATE 08/03/1989		TOTAL DEPTH 4952		PERF. 4820 - 4838					
03	60 R	60	-0-	-0-	-0-	60	2			Y	-0-				-0-
04	67 R	67	-0-	-0-	-0-	67	2			Y	-0-				-0-
05	62 #	28	-0-	-34	-0-	28	2			Y	-0-				-0-
06	60 #	20	-0-	-40	-0-	20	2			Y	-0-				-0-
07	62 #	43	-0-	-19	-0-	43	2			Y	-0-				-0-
08	62 #	29	-0-	-33	-0-	29	2			Y	-0-				-0-

MIKULEC-NINK -C-		WELL #: 5		RRCID -> 131949		COMPL. DATE 08/28/1989		TOTAL DEPTH 4952		PERF. 4818 - 4828					
03	1023 #	50	-0-	-973	-0-	42	2	8	9	Y	7				48
04	990 #	683	-0-	-307	-0-	679	2	4	9	Y	4				52
05	775 #	-0-	-0-	-775	-0-					Y	-0-				52
06	750 #	-0-	-0-	-750	-0-					Y	-0-				52
07	713 #	-0-	-0-	-713	-0-					Y	-0-				52
08	713 #	-0-	-0-	-713	-0-					Y	-0-				52

WHITESIDE		WELL #: 1		RRCID -> 132236		COMPL. DATE 08/06/1989		TOTAL DEPTH 5333		PERF. 5075 - 5110					
03	31 #	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-				17
04	30 #	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-				17
05	3 R	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-				17
06	14 R	14	-0-	-0-	-0-	14	2			Y	-0-				17
07	18 R	18	-0-	-0-	-0-	18	2			Y	-0-				17
*08	15 R	15	-0-	-0-	-0-	15	2			Y	-0-				17

PETRASH-HARRIS -A-		WELL #: 2		RRCID -> 133777		COMPL. DATE 02/08/1990		TOTAL DEPTH 5072		PERF. 4964 - 4974					
03	46 R	46	-0-	-0-	-0-	46	2			Y	-0-				27
04	57 R	57	-0-	-0-	-0-	57	2			Y	-0-				27
05	62 #	25	-0-	-37	-0-	25	2			Y	-0-				27
06	60 #	16	-0-	-44	-0-	16	2			Y	-0-				27
07	62 #	27	-0-	-35	-0-	27	2			Y	-0-				27
08	62 #	15	-0-	-47	-0-	15	2			Y	-0-				27

SERBIN (TAYLOR SAND)		//CONT.//		82265 500	ASSOCIATED			49B		CNTY: BASTROP			
TRIVISTA OPERATING LLC		//CONT.//		871169									
STEINBACH G		WELL #:		B 2	RRCID ->	134502	COMPL. DATE	04/03/1990	TOTAL DEPTH	5186	PERF.	4982 - 5012	
M	O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
				PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE

03		0	#	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04		0	#	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05		0	#	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06		0	#	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07		0	#	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08		0	#	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

COOK		WELL #:		1	RRCID ->	134548	COMPL. DATE	06/20/1990	TOTAL DEPTH	5073	PERF.	4841 - 4853	
03		217	#	133	-0-	-84	-0-		133	2			10
04		182	R	182	-0-	-0-	-0-		182	2			10
05		203	R	203	-0-	-0-	-0-		203	2			10
06		221	R	221	-0-	-0-	-0-		221	2			10
07		186	#	11	-0-	-175	-0-		11	2			10
*08		318	R	318	-0-	-0-	-0-		318	2			10

CARTER, GERTRUDE (TRUDY)		WELL #:		6	RRCID ->	136010	COMPL. DATE	09/09/1990	TOTAL DEPTH	5014	PERF.	4894 - 4908	
03		48	R	48	-0-	-0-	-0-		48	2			83
04		30	#	27	-0-	-3	-0-		27	2			83
05		31	#	7	-0-	-24	-0-		7	2			83
06		30	#	27	-0-	-3	-0-		27	2			83
07		36	R	36	-0-	-0-	-0-		36	2			83
*08		34	R	34	-0-	-0-	-0-		34	2			83

CARTER, GERTRUDE (TRUDY)		WELL #:		7	RRCID ->	136471	COMPL. DATE	12/08/1990	TOTAL DEPTH	5100	PERF.	4979 - 4993	
03		48	R	48	-0-	-0-	-0-		48	2			1
04		30	#	27	-0-	-3	-0-		27	2			1
05		31	#	7	-0-	-24	-0-		7	2			1
06		30	#	27	-0-	-3	-0-		27	2			1
07		36	R	36	-0-	-0-	-0-		36	2			1
*08		34	R	34	-0-	-0-	-0-		34	2			1

GONZALES, ET AL		WELL #:		1	RRCID ->	139333	COMPL. DATE	06/28/1991	TOTAL DEPTH	5134	PERF.	4925 - 4936	
03		238	R	238	-0-	-0-	-0-		238	2			8
04		51	R	51	-0-	-0-	-0-		51	2			8
05		279	#	-0-	-0-	-279	-0-						8
06		270	#	26	-0-	-244	-0-		26	8			8
07		279	#	48	-0-	-231	-0-		48	2			8
08		248	#	26	-0-	-222	-0-		26	2			8

CARTER, GERTRUDE (TRUDY)		WELL #:		1	RRCID ->	140439	COMPL. DATE	08/01/1987	TOTAL DEPTH	5204	PERF.	5046 - 5068	
03		47	R	47	-0-	-0-	-0-		47	2			18
04		30	#	27	-0-	-3	-0-		27	2			18
05		31	#	7	-0-	-24	-0-		7	2			18
06		30	#	27	-0-	-3	-0-		27	2			18
07		36	R	36	-0-	-0-	-0-		36	2			18
*08		34	R	34	-0-	-0-	-0-		34	2			18

CARTER, GERTRUDE (TRUDY)		WELL #:		2	RRCID ->	140441	COMPL. DATE	12/27/1987	TOTAL DEPTH	5150	PERF.	4984 - 5006	
03		48	R	48	-0-	-0-	-0-		48	2			19
04		30	#	27	-0-	-3	-0-		27	2			19
05		31	#	7	-0-	-24	-0-		7	2			19
06		30	#	27	-0-	-3	-0-		27	2			19
07		36	R	36	-0-	-0-	-0-		36	2			19
*08		34	R	34	-0-	-0-	-0-		34	2			19

SERBIN (TAYLOR SAND) //CONT.// 82265 500 ASSOCIATED 49B CNTY: BASTROP
TRIVISTA OPERATING LLC //CONT.// 871169
CARTER, GERTRUDE (TRUDY) WELL #: 3 RRCID -> 140443 COMPL. DATE 05/04/1988 TOTAL DEPTH 5060 PERF. 4918 - 4926

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
03	48 R	48	-0-	-0-	-0-	-0-	48	2		Y	-0-			19
04	30 #	28	-0-	-2	-0-	-0-	28	2		Y	-0-			19
05	31 #	8	-0-	-23	-0-	-0-	8	2		Y	-0-			19
06	30 #	27	-0-	-3	-0-	-0-	27	2		Y	-0-			19
07	35 R	35	-0-	-0-	-0-	-0-	35	2		Y	-0-			19
*08	34 R	34	-0-	-0-	-0-	-0-	34	2		Y	-0-			19

O'BRIAN, L.F. WELL #: 1 RRCID -> 141112 COMPL. DATE 07/13/1987 TOTAL DEPTH 5210 PERF. 5037 - 5043

03	31 #	-0-	-0-	-31	-0-	-0-				Y	-0-			8
04	69 R	69	-0-	-0-	-0-	-0-	69	2		Y	-0-			8
05	69 R	69	-0-	-0-	-0-	-0-	69	2		Y	-0-			8
06	55 R	55	-0-	-0-	-0-	-0-	55	2		Y	-0-			8
07	62 #	15	-0-	-47	-0-	-0-	15	2		Y	-0-			8
08	62 #	-0-	-0-	-62	-0-	-0-				Y	-0-			8

GLONA, OTTO WELL #: 1 RRCID -> 141295 COMPL. DATE 06/19/1987 TOTAL DEPTH 5400 PERF. N/A

03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			20
04	1 #	-0-	-0-	-1	-0-	-0-				Y	-0-			20
05	1 #	-0-	-0-	-1	-0-	-0-				Y	-0-			20
06	1 #	-0-	-0-	-1	-0-	-0-				Y	-0-			20
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			20
*08	1 R	1	-0-	-0-	-0-	-0-	1	2		Y	-0-			20

S&M ENERGY-DEAN STUESSY B WELL #: 2 RRCID -> 142138 COMPL. DATE 11/13/1987 TOTAL DEPTH 5290 PERF. N/A

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			13
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			13
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			13
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			13
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			13
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			13

RAMSEL-FALKE WELL #: A 1 RRCID -> 142358 COMPL. DATE 08/21/1992 TOTAL DEPTH 5248 PERF. 5086 - 5130

03	40 R	40	-0-	-0-	-0-	-0-	40	2		Y	-0-			15
04	44 R	44	-0-	-0-	-0-	-0-	44	2		Y	-0-			15
05	31 #	16	-0-	-15	-0-	-0-	16	2		Y	-0-			15
06	30 #	6	-0-	-24	-0-	-0-	6	2		Y	-0-			15
07	31 #	12	-0-	-19	-0-	-0-	12	2		Y	-0-			15
08	31 #	8	-0-	-23	-0-	-0-	8	2		Y	-0-			15

CARTER, GERTRUDE (TRUDY) WELL #: 8 RRCID -> 143733 COMPL. DATE 12/12/1992 TOTAL DEPTH 5308 PERF. 5012 - 5030

03	48 R	48	-0-	-0-	-0-	-0-	48	2		Y	-0-			7
04	30 #	27	-0-	-3	-0-	-0-	27	2		Y	-0-			7
05	31 #	7	-0-	-24	-0-	-0-	7	2		Y	-0-			7
06	30 #	27	-0-	-3	-0-	-0-	27	2		Y	-0-			7
07	36 R	36	-0-	-0-	-0-	-0-	36	2		Y	-0-			7
*08	34 R	34	-0-	-0-	-0-	-0-	34	2		Y	-0-			7

GLOGER, M. J. WELL #: 1 RRCID -> 144161 COMPL. DATE 11/19/1991 TOTAL DEPTH 5254 PERF. 5109 - 5145

03	9 #	-0-	-0-	-9	-0-	-0-				Y	-0-			7
04	9 #	-0-	-0-	-9	-0-	-0-				Y	-0-			7
05	9 #	-0-	-0-	-9	-0-	-0-				Y	-0-			7
06	5 #	-0-	-0-	-5	-0-	-0-				Y	-0-			7
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			7
*08	3 R	3	-0-	-0-	-0-	-0-	3	2		Y	-0-			7

SERBIN (TAYLOR SAND)		//CONT.// 82265 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: BASTROP				
TRIVISTA OPERATING LLC		//CONT.// 871169										
WEISER A		WELL #: 2		RRCID -> 144347		COMPL. DATE 10/12/1987		TOTAL DEPTH 5358		PERF. 5174 - 5198		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-) UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	124 #	98	-0-	-26	-0-	98 2		Y	-0-			33
04	161 R	161	-0-	-0-	-0-	161 2		Y	-0-			33
05	145 R	145	-0-	-0-	-0-	145 2		Y	-0-			33
06	143 R	143	-0-	-0-	-0-	143 2		Y	-0-			33
07	155 #	139	-0-	-16	-0-	139 2		Y	-0-			33
*08	173 R	173	-0-	-0-	-0-	173 2		Y	-0-			33

CARTER, GERTRUDE (TRUDY)		WELL #: 9		RRCID -> 144799		COMPL. DATE 12/14/1992		TOTAL DEPTH 5200		PERF. 4968 - 4986		
03	48 R	48	-0-	-0-	-0-	48 2		Y	-0-			6
04	30 #	27	-0-	-3	-0-	27 2		Y	-0-			6
05	31 #	8	-0-	-23	-0-	8 2		Y	-0-			6
06	30 #	27	-0-	-3	-0-	27 2		Y	-0-			6
07	36 R	36	-0-	-0-	-0-	36 2		Y	-0-			6
*08	34 R	34	-0-	-0-	-0-	34 2		Y	-0-			6

STEINBACH I		WELL #: 1		RRCID -> 144812		COMPL. DATE 01/16/1993		TOTAL DEPTH 5200		PERF. 5035 - 5062		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N				-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N				-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N				-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N				-0-

STEINBACH H		WELL #: 1		RRCID -> 144813		COMPL. DATE 01/15/1993		TOTAL DEPTH 5192		PERF. 5051 - 5082		
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			23
04	175 R	175	-0-	-0-	-0-	175 2		Y	-0-			23
05	129 R	129	-0-	-0-	-0-	129 2		Y	-0-			23
06	115 R	115	-0-	-0-	-0-	115 2		Y	-0-			23
07	31 #	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-			23
08	31 #	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-			23

MEUTH		WELL #: 2		RRCID -> 149900		COMPL. DATE 07/05/1988		TOTAL DEPTH 5185		PERF. N/A		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

O'BRIEN, L. F. ET AL UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 170807		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7101		PERF. 5094 - 5125		
03	45 R	45	-0-	-0-	-0-	45 2		Y	-0-			15
04	74 R	74	-0-	-0-	-0-	74 2		Y	-0-			15
05	62 #	51	-0-	-11	-0-	51 2		Y	-0-			15
06	60 #	52	-0-	-8	-0-	52 2		Y	-0-			15
07	62 #	53	-0-	-9	-0-	53 2		Y	-0-			15
08	62 #	55	-0-	-7	-0-	55 2		Y	-0-			15

TSCHATSCHULA		WELL #: 1		RRCID -> 174914		COMPL. DATE 11/21/1987		TOTAL DEPTH 5470		PERF. 5202 - 5230		
03	155 #	-0-	-0-	-155	-0-			Y	-0-			15
04	128 R	128	-0-	-0-	-0-	128 2		Y	-0-			15
05	117 R	117	-0-	-0-	-0-	117 2		Y	-0-			15
06	102 R	102	-0-	-0-	-0-	102 2		Y	-0-			15
07	124 #	100	-0-	-24	-0-	93 2	7 9	Y	6			21
08	124 #	94	-0-	-30	-0-	94 2		Y	-0-	13 1		8

SERBIN (TAYLOR SAND)		//CONT.// 82265 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: BASTROP						
TRIVISTA OPERATING LLC		//CONT.// 871169												
PETRASH-HARRIS "A"		WELL #: 1		RRCID -> 174980		COMPL. DATE 06/25/1988		TOTAL DEPTH 5150		PERF. 4954 - 4988				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	31 #	14	-0-	-17	-0-	14	2			Y	-0-			10
04	30 #	14	-0-	-16	-0-	14	2			Y	-0-			10
05	31 #	3	-0-	-28	-0-	3	2			Y	-0-			10
06	30 #	1	-0-	-29	-0-	1	2			Y	-0-			10
07	31 #	5	-0-	-26	-0-	5	2			Y	-0-			10
08	14 #	3	-0-	-11	-0-	3	2			Y	-0-			10

LIBERTY, EDWIN P.		WELL #: 1		RRCID -> 214837		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 5312		PERF. 5122 - 5138		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			29
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			29
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			29
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			29
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			29
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			29

BEHRENS-GLOGER		WELL #: 2		RRCID -> 216310		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 5450		PERF. 5170 - 5210		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

STUESSY		WELL #: 1		RRCID -> 225313		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 5279		PERF. 5048 - 5065		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

CARPENTER		WELL #: 1		RRCID -> 225621		COMPL. DATE 09/10/1988		TOTAL DEPTH 5215		PERF. N/A				
03	56 R	56	-0-	-0-	-0-	56	2			Y	-0-			27
04	61 R	61	-0-	-0-	-0-	59	2	2	9	Y	2			29
05	62 #	31	-0-	-31	-0-	31	2			Y	-0-			29
06	60 #	16	-0-	-44	-0-	16	2			Y	-0-			29
07	62 #	47	-0-	-15	-0-	44	2	3	9	Y	3			32
08	62 #	35	-0-	-27	-0-	35	2			Y	-0-			32

STEINBACH "D"		WELL #: 1		RRCID -> 286866		COMPL. DATE 10/09/1990		TOTAL DEPTH 5355		PERF. 5231 - 5253				
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			31
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			31
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			31
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			31
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			31
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			31

WEISE-SCHULZE		WELL #: 1		RRCID -> 286869		COMPL. DATE 02/01/1988		TOTAL DEPTH 5732		PERF. 5631 - 5669				
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			31
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			31
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			31
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			31
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			31
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			31

SERBIN (TAYLOR SAND)		//CONT.//		82265 500	ASSOCIATED	49B		CNTY: BASTROP								
TRIVISTA OPERATING LLC		//CONT.//		871169												
STEINBACH "F"		WELL #:		3	RRCID ->	286928	COMPL. DATE	03/19/1991	TOTAL DEPTH	5362	PERF.	5206 - 5233				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

FISCHER		WELL #:		3	RRCID ->	290250	COMPL. DATE	09/21/1988	TOTAL DEPTH	5275	PERF.	5163 - 5176				
03	31 #	-0-	-0-	-31	-0-						N	-0-				-0-
04	30 #	-0-	-0-	-29	-0-		1	2			N	-0-				-0-
05	31 #	-0-	-0-	-31	-0-						N	-0-				-0-
06	9 #	-0-	-0-	-9	-0-						N	-0-				-0-
07	1 #	-0-	-0-	-1	-0-						N	-0-				-0-
*08	21 R	21	-0-	-0-	-0-		21	2			N	-0-				-0-

WYNN. GUY #2		WELL #:		2	RRCID ->	291698	COMPL. DATE	05/01/1997	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	5150 - 5192				
03	36 #	6	-0-	-30	-0-		6	2			N	-0-				-0-
04	30 #	5	-0-	-25	-0-		5	2			N	-0-				-0-
05	6 #	3	-0-	-3	-0-		3	2			N	-0-				-0-
06	6 #	3	-0-	-3	-0-		3	2			N	-0-				-0-
07	6 #	3	-0-	-3	-0-		3	2			N	-0-				-0-
08	6 #	2	-0-	-4	-0-		2	2			N	-0-				-0-

LORENZ, GERTRUDE		WELL #:		1	RRCID ->	292695	COMPL. DATE	11/22/1991	TOTAL DEPTH	5402	PERF.	5284 - 5309				
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-						N	41				41
04	0 W	43	-0-	43	43		33	2	10	9	N	9	30	1		20
05	0 W	40	-0-	40	83		28	2	12	9	N	11				31
06	0 W	35	-0-	35	118		29	2	6	9	N	5				36
07	0 W	39	-0-	39	157		37	2	2	9	N	2				38
08	0	3	-0-	3	160		3	2			N	-0-				38

SEVEN OAKS N. (AUSTIN CHALK)		82366 400		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: POLK									
ZARVONA ENERGY LLC		950523														
BAILEY, ARBRA		WELL #:		1	RRCID ->	166654	COMPL. DATE	12/19/1997	TOTAL DEPTH	13190	PERF.	12333 - 12507				
03	124 N	122	-0-	-2	-0-		107	3	15	9	N	14				144
04	180 N	133	-0-	-47	-0-		105	3	28	9	N	25				169
05	156 N	156	-0-	-0-	-0-		131	3	25	9	N	23				192
06	125 N	125	-0-	-0-	-0-		106	3	19	9	N	17				209
07	125 N	125	-0-	-0-	-0-		105	3	20	9	N	18				227
08	155 N	113	-0-	-42	-0-		95	3	18	9	N	16	171	1		72

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				
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
07	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-

SEVEN OAKS, N. (WOODBINE)		//CONT.//		82366 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POLK		
BBX OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		058908						
BARKLEY, LOUIS		WELL #:		1	RRCID -> 058009	COMPL. DATE 09/28/1973	TOTAL DEPTH 12955	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	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
SEVEN OAKS TOWNSITE		WELL #:		1	RRCID -> 069819	COMPL. DATE 05/23/1976	TOTAL DEPTH 13040	PERF. N/A		
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					21
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					21
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					21
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					21
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					21
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					21
ZARVONA ENERGY LLC		950523		WELL #:	1	RRCID -> 055172	COMPL. DATE 12/22/1972	TOTAL DEPTH 12650	PERF. N/A	
03	7 N	6	-0-	-1	-0-	6 3				63
04	30 N	7	-0-	-23	-0-	7 3				63
05	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 3				63
06	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 3				63
07	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 3				63
08	6 N	2	-0-	-4	-0-	2 3				63
SOUTHLAND PAPER MILLS		WELL #:		3	RRCID -> 188838	COMPL. DATE 08/04/2001	TOTAL DEPTH 12550	PERF. 12415 - 12446		
03	217 N	156	-0-	-61	-0-	156 3				250
04	249 N	249	-0-	-0-	-0-	249 3				250
05	318 N	318	-0-	-0-	-0-	318 3				250
06	336 N	336	-0-	-0-	-0-	336 3				250
07	286 N	286	-0-	-0-	-0-	286 3				250
08	310 N	113	-0-	-197	-0-	113 3				250
SHANGHAI (D-3)		82654 350		NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: WHARTON				
MB ENERGY, LLC		100147								
WRIGHT-APPLING GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 286735	COMPL. DATE 02/13/2019	TOTAL DEPTH 9600	PERF. 8982 - 9410		
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					69
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					69
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					69
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					69
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					69
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					69
SHANGHAI, E. (D-5 YEGUA)		82655 300		NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: WHARTON				
TRANSPACIFIC ENERGY, LLC		864566								
BEARD, L. UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 201432	COMPL. DATE 09/14/2004	TOTAL DEPTH 10924	PERF. 9794 - 9971		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					187
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					187
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					187
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					187
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					187
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PIERCE RANCH		877688		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON				
WILBECK ET AL		120648										
WITTIG SISTERS		WELL #:	4	RRCID ->	242420	COMPL. DATE	08/20/2008	TOTAL DEPTH	11450	PERF.10197 - 10319		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

UNITED TEXAS PETROLEUM INC.		877688		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON				
WILBECK ET AL		120648										
WITTIG SISTERS		WELL #:	1	RRCID ->	169270	COMPL. DATE	07/11/1997	TOTAL DEPTH	10720	PERF.10322 - 10418		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			5
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			5
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			5
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			5
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			5
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			5
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 01/13/2006												

SHEPHERD (WX CONS)		83047 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SAN JACINTO				
ARCADIA OPERATING, LLC		028734										
HOOD		WELL #:	1	RRCID ->	199230	COMPL. DATE	01/04/2004	TOTAL DEPTH	11300	PERF.10912 - 10930		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	2697 #	2473	-0-	-224	-0-	2459	2	14	9	N	13	140
04	2792 R	2792	-0-	-0-	-0-	2775	2	17	9	N	15	155
05	2759 #	2570	-0-	-189	-0-	2546	2	24	9	N	22	177
06	2670 #	869	-0-	-1801	-0-	861	2	8	9	N	7	184
07	2511 #	266	-0-	-2245	-0-	248	2	18	9	N	16	200
08	2883 #	NO RPT	-0-	-2883	-0-					N	NO RPT	200

ALLAR		206881		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SAN JACINTO				
WELL #:		1		RRCID ->	206881	COMPL. DATE	08/01/2010	TOTAL DEPTH	10200	PERF. 9452 - 9494		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	3038 #	1377	-0-	-1661	-0-	1377	2			N	-0-	50
04	2007 R	2007	-0-	-0-	-0-	2007	2			N	-0-	50
05	6945 R	6945	-0-	-0-	-0-	6945	2			N	-0-	50
06	2070 #	42	-0-	-2028	-0-	42	2			N	-0-	50
07	2139 #	38	-0-	-2101	-0-	38	2			N	-0-	50
08	6944 #	NO RPT	-0-	-6944	-0-					N	NO RPT	50

ALLAR		211961		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SAN JACINTO				
WELL #:		1B		RRCID ->	211961	COMPL. DATE	05/03/2017	TOTAL DEPTH	11500	PERF.10604 - 10628		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	2573 #	1973	-0-	-600	-0-	1147	2	826	9	N	751	165
04	5247 R	5247	-0-	-0-	-0-	4388	2	859	9	N	781	256
05	5615 R	5615	-0-	-0-	-0-	4586	2	1029	9	N	935	331
06	6089 R	6089	-0-	-0-	-0-	5510	2	579	9	N	526	171
*07	5272 R	5272	-0-	-0-	-0-	4451	2	821	9	N	746	237
08	4123 #	NO RPT	-0-	-4123	-0-					N	NO RPT	237

SHEPHERD (WX CONS) //CONT.// 83047 400 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: SAN JACINTO															
ARCADIA OPERATING, LLC //CONT.// 028734															
SANRAY WELL #: 1 RRCID -> 212146 COMPL. DATE 04/30/2017 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9950 - 9968															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03	8463 #	4386	-0-	-4077	-0-	4288	2	98	9	N	89	183	1		125
04	8190 #	4729	-0-	-3461	-0-	4635	2	94	9	N	85				210
05	5766 #	3745	-0-	-2021	-0-	3689	2	56	9	N	51	182	1		79
06	5750 R	5750	-0-	-0-	-0-	5672	2	78	9	N	71				150
07	4681 #	689	-0-	-3992	-0-	635	2	54	9	N	49				199
08	4898 #	NO RPT	-0-	-4898	-0-					N	NO RPT				199

HOOD WELL #: 2 RRCID -> 218919 COMPL. DATE 07/10/2006 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10827 - 10848															
03	2593 R	2593	-0-	-0-	-0-	2471	2	122	9	N	111	170	1		112
04	3182 R	3182	-0-	-0-	-0-	3022	2	160	9	N	145				257
05	2387 #	2247	-0-	-140	-0-	2031	2	216	9	N	196	339	1		114
06	2310 #	1671	-0-	-639	-0-	1492	2	179	9	N	163	166	1		111
07	2387 #	480	-0-	-1907	-0-	348	2	132	9	N	120				231
08	2387 #	NO RPT	-0-	-2387	-0-					N	NO RPT				231

CANNON WELL #: 1 RRCID -> 250669 COMPL. DATE 05/30/2021 TOTAL DEPTH 11140 PERF. 9526 - 9733															
03	13795	18882	-0-	5087	191280	17607	2	1275	9	N	1159	1228	1		283
04	13350	16005	-0-	2655	193935	14829	2	1176	9	N	1069	1071	1		281
05	13795	15230	-0-	1435	195370	13732	2	1498	9	N	1362	1258	1		385
06	13350	20394	-0-	7044	202414	19257	2	1137	9	N	1034	1217	1		202
*07	13795	19958	-0-	6163	208577	18705	2	1253	9	N	1139	1042	1		299
08	8277 #	NO RPT	-0-	-8277	200300					N	NO RPT				299

SANRAY WELL #: 2 RRCID -> 250690 COMPL. DATE 03/26/2021 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 9435 - 9455															
03	13795	20496	-0-	6701	176949	20076	2	420	9	N	382	368	1		241
04	13350	19101	-0-	5751	182700	18789	2	312	9	N	284	284	1		158
05	13795	17721	-0-	3926	186626	17393	2	328	9	N	298	178	1		278
06	13350	24152	-0-	10802	197428	23821	2	331	9	N	301	360	1		219
07	13795	28218	-0-	14423	211851	27917	2	301	9	N	274	363	1		130
08	13795	NO RPT	-0-	-13795	198056					N	NO RPT				130

NUTT WELL #: 1 RRCID -> 250896 COMPL. DATE 06/26/2009 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10128 - 10140															
03	2313 R	2313	-0-	-0-	-0-	2076	2	237	9	N	215	173	1		245
04	1980 #	1033	-0-	-947	-0-	872	2	161	9	N	146	179	1		212
05	2046 #	1435	-0-	-611	-0-	1303	2	132	9	N	120	174	1		158
06	1950 #	1360	-0-	-590	-0-	1147	2	213	9	N	194	180	1		172
07	2325 #	1662	-0-	-663	-0-	1428	2	234	9	N	213	180	1		205
08	2325 #	NO RPT	-0-	-2325	-0-					N	NO RPT				205

ALLAR DEEP WELL #: 3 RRCID -> 259908 COMPL. DATE 05/02/2019 TOTAL DEPTH 11192 PERF. 9630 - 9647															
03	2232 #	185	-0-	-2047	-0-	179	2	6	9	N	5				75
04	1260 #	224	-0-	-1036	-0-	220	2	4	9	N	4				79
05	868 #	420	-0-	-448	-0-	419	2	1	9	N	1				80
06	840 #	-0-	-0-	-840	-0-					N	-0-				80
07	558 #	-0-	-0-	-558	-0-					N	5				85
08	434 #	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT				85

OGLETREE WELL #: 3R RRCID -> 285859 COMPL. DATE 11/14/2019 TOTAL DEPTH 10627 PERF. 9988 - 10004															
03	13795	12638	-0-	-1157	264739	12428	2	210	9	N	191	181	1		192
04	13350	11969	-0-	-1381	263358	11819	2	150	9	N	136	183	1		145
05	13795	10974	-0-	-2821	260537	10833	2	141	9	N	128	183	1		90
06	13350	13482	-0-	132	260669	13318	2	164	9	N	149				239
*07	13795	12974	-0-	-821	259848	12851	2	123	9	N	112	187	1		164
08	12648 #	NO RPT	-0-	-12648	247200					N	NO RPT				164

SHEPHERD (7600)		83047 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SAN JACINTO							
BULL OPERATING, LLC		106449													
WARD, HERMAN H.		WELL #: 1		RRCID -> 073152		COMPL. DATE 10/13/1986		TOTAL DEPTH 12000		PERF. 5610 - 5950					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

SHEPHERD, E. (WX)		83048 100		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SAN JACINTO							
ARCADIA OPERATING, LLC		028734													
CHOATE		WELL #: 1		RRCID -> 290904		COMPL. DATE 12/11/2020		TOTAL DEPTH 8800		PERF. 8093 - 8100					
03	17388	20710	-0-	3322	3322	20085	2	625	9	N	568	553	1		335
04	22680	13500	-0-	-9180	-0-	13174	2	326	9	N	296	366	1		265
05	23436	11734	-0-	-11702	-0-	11513	2	221	9	N	201	183	1		283
06	22680	8421	-0-	-14259	-0-	8113	2	308	9	N	280	366	1		197
07	23436	2472	-0-	-20964	-0-	2395	2	77	9	N	70				267
08	20708 #	NO RPT	-0-	-20708	-0-					N	NO RPT				267

SHERIDAN (FRIO 3100)		83107 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO							
GARRISON LTD.		295861													
WHEATLEY		WELL #: 1		RRCID -> 238192		COMPL. DATE 04/18/2008		TOTAL DEPTH 3550		PERF. 3123 - 3131					
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

XTO ENERGY INC.		945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO							
SHERIDAN GAS UNIT		WELL #: 82		RRCID -> 150135		COMPL. DATE 05/25/1994		TOTAL DEPTH 5200		PERF. 3106 - 3114					
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

SHERIDAN GAS UNIT		WELL #: 89		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO							
		WELL #: 89		RRCID -> 180698		COMPL. DATE 12/06/2000		TOTAL DEPTH 3310		PERF. 3077 - 3080					
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

SHERIDAN GAS UNIT		WELL #: 87		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO							
		WELL #: 87		RRCID -> 181486		COMPL. DATE 02/03/2001		TOTAL DEPTH 5510		PERF. 3024 - 3026					
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

SHERIDAN (FRIO 3100)		//CONT.//		83107 075	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: COLORADO			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
SHERIDAN GAS UNIT		WELL #:		90	RRCID ->	183668	COMPL. DATE	06/19/2001	TOTAL DEPTH	3110	PERF.	2921 - 2926
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

SHERIDAN GAS UNIT		WELL #:		95	RRCID ->	184761	COMPL. DATE	08/08/2001	TOTAL DEPTH	3710	PERF.	3389 - 3391
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

SHERIDAN (WILCOX)				83107 175	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: COLORADO			
COPANO PROCESSING LLC				176382								
SHERIDAN GAS UNIT		WELL #:		66 U	RRCID ->	042784	COMPL. DATE	12/17/2009	TOTAL DEPTH	10989	PERF.	3650 - 3820
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SHERIDAN (WILCOX -A- A)				83107 198	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: COLORADO					
SQUARE MILE ENERGY, L.L.C.				810815										
WOLF		WELL #:		1	RRCID ->	277246	COMPL. DATE	09/29/2014	TOTAL DEPTH	13094	PERF.	12815 - 12862		
03	25823 #	15710	-0-	-10113	-0-	15379	3	331	9	N	301	171	1	342
04	22140 #	14901	-0-	-7239	-0-	14661	3	240	9	N	218	366	1	194
05	19096 #	14408	-0-	-4688	-0-	14171	3	237	9	N	215	349	1	60
06	16110 #	13757	-0-	-2353	-0-	13537	3	220	9	N	200	182	1	78
07	15717 #	13685	-0-	-2032	-0-	13475	3	210	9	N	191	179	1	90
08	15717 #	2709	-0-	-13008	-0-	2668	3	41	9	N	37			127

SHERIDAN (WILCOX CONSOLIDATED)		83107 375		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO					
XTO ENERGY INC.		945936											
SHERIDAN GAS UNIT		WELL #: 43 U		RRCID -> 008257		COMPL. DATE 05/14/1963		TOTAL DEPTH 9316 PERF. N/A					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
03		564 N	564	-0-	-0-		32 1 11 9	521 2	Y	10	10 1		2
04		466 N	466	-0-	-0-		26 1 10 9	430 2	Y	9	9 1		2
05		612 N	612	-0-	-0-		35 1 10 9	567 2	Y	9	9 1		2
06		605 N	605	-0-	-0-		35 1 9 9	561 2	Y	8	8 1		2
07		610 N	610	-0-	-0-		35 1 9 9	566 2	Y	8	9 1		1
08		620 N	571	-0-	-49		33 1 11 9	527 2	Y	10	9 1		2

SHERIDAN GAS UNIT		WELL #: 46		RRCID -> 008260		COMPL. DATE 07/27/2018		TOTAL DEPTH 8999 PERF. 8154 - 8160					
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

SHERIDAN GAS UNIT		WELL #: 16		RRCID -> 008266		COMPL. DATE 01/23/1949		TOTAL DEPTH N/A PERF. 8972 - 9000					
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

SHERIDAN GAS UNIT		WELL #: 1 U		RRCID -> 008268		COMPL. DATE 12/15/1946		TOTAL DEPTH 11085 PERF. 9340 - 9384					
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

SHERIDAN GAS UNIT		WELL #: 12 U		RRCID -> 008274		COMPL. DATE 03/27/2013		TOTAL DEPTH 10385 PERF. 9290 - 10190					
03		31 N	24	-0-	-7		1 1	23 2	Y	-0-			-0-
04		56 N	56	-0-	-0-		3 1	53 2	Y	-0-			-0-
05		67 N	67	-0-	-0-		4 1	63 2	Y	-0-			-0-
06		79 N	79	-0-	-0-		5 1	74 2	Y	-0-			-0-
07		73 N	73	-0-	-0-		4 1	69 2	Y	-0-			-0-
*08		65 N	65	-0-	-0-		4 1	61 2	Y	-0-			-0-

SHERIDAN (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 83107 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO													
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936													
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 45 RRCID -> 008279 COMPL. DATE 11/17/2009 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10120 - 10365													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE		AMT	CODE	
03	5861 X	5861	-0-	-0-	-0-	335 1	5403 2	Y		112	113 1		18
04	4650 X	4285	-0-	-365	-0-	123 9	3971 2	Y		66	71 1		13
05	8409 X	8409	-0-	-0-	-0-	73 9	7816 2	Y		95	91 1		17
06	8784 X	8784	-0-	-0-	-0-	488 1	8178 2	Y		89	84 1		22
07	8965 X	8965	-0-	-0-	-0-	105 9	8345 2	Y		94	103 1		13
*08	9991 X	9991	-0-	-0-	-0-	508 1	9293 2	Y		101	96 1		18
						98 9							
						517 1							
						103 9							
						587 1							
						111 9							

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 49 L RRCID -> 008282 COMPL. DATE 11/16/1956 TOTAL DEPTH 11109 PERF.10204 - 10370													
03	651 N	430	-0-	-221	-0-	24 1	395 2	Y		10	10 1		2
04	600 N	375	-0-	-225	-0-	11 9	344 2	Y		9	9 1		2
05	434 N	226	-0-	-208	-0-	21 1	207 2	Y		5	6 1		1
06	815 N	815	-0-	-0-	-0-	10 9	759 2	Y		8	7 1		2
07	763 N	763	-0-	-0-	-0-	13 1	710 2	Y		8	9 1		1
*08	739 N	739	-0-	-0-	-0-	6 9	685 2	Y		10	9 1		2
						47 1							
						9 9							
						44 1							
						9 9							
						43 1							
						11 9							

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 24 U RRCID -> 008287 COMPL. DATE 09/09/1958 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10084 - 10339													
03	406 N	406	-0-	-0-	-0-	23 1	379 2	Y		4	4 1		1
04	389 N	389	-0-	-0-	-0-	4 9	363 2	Y		4	4 1		1
05	393 N	393	-0-	-0-	-0-	22 1	367 2	Y		3	3 1		1
06	364 N	364	-0-	-0-	-0-	4 9	340 2	Y		3	3 1		1
07	382 N	382	-0-	-0-	-0-	23 1	357 2	Y		3	4 1		-0-
*08	390 N	390	-0-	-0-	-0-	3 9	363 2	Y		4	3 1		1
						21 1							
						3 9							
						22 1							
						3 9							
						23 1							
						4 9							

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 25 L RRCID -> 008288 COMPL. DATE 07/28/1961 TOTAL DEPTH 10392 PERF.10136 - 10352													
03	2680 N	2680	-0-	-0-	-0-	154 1	2486 2	Y		36	36 1		6
04	2760 N	2669	-0-	-91	-0-	40 9	2483 2	Y		32	32 1		6
05	2794 N	2794	-0-	-0-	-0-	151 1	2598 2	Y		31	31 1		6
06	2737 N	2737	-0-	-0-	-0-	35 9	2548 2	Y		28	27 1		7
07	2838 N	2838	-0-	-0-	-0-	162 1	2641 2	Y		30	33 1		4
*08	3100 N	3211	-0-	111	111	34 9	2990 2	Y		29	28 1		5
						158 1							
						31 9							
						164 1							
						33 9							
						189 1							
						32 9							

SHERIDAN (WILCOX CONSOLIDATED) XTO ENERGY INC. SHERIDAN GAS UNIT		//CONT.// 83107 375 //CONT.// 945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SHERIDAN GAS UNIT		WELL #: 19		RRCID -> 008291		COMPL. DATE 01/04/2007		TOTAL DEPTH 10903		PERF. 8402 - 8530						
03	78 N	78	-0-	-0-	-0-	4	1	72	2	Y	2	2	1			-0-
04	30 N	17	-0-	-13	-0-	1	1	15	2	Y	1	1	1			-0-
05	93 N	-0-	-0-	-93	-0-	1	9			Y	-0-					-0-
06	90 N	45	-0-	-45	-0-	3	1	41	2	Y	1	1	1			-0-
07	73 N	73	-0-	-0-	-0-	4	1	67	2	Y	2	2	1			-0-
*08	41 N	41	-0-	-0-	-0-	2	1	37	2	Y	2	2	1			-0-

SHERIDAN GAS UNIT		WELL #: 11 L		RRCID -> 008294		COMPL. DATE 11/16/1950		TOTAL DEPTH 10370		PERF. N/A						
03	9300 X	8877	-0-	-423	-0-	507	1	8186	2	Y	167	168	1			27
04	9150 X	8276	-0-	-874	-0-	184	9	7650	2	Y	147	145	1			29
05	9455 X	8535	-0-	-920	-0-	464	1	7887	2	Y	141	145	1			25
06	9150 X	8143	-0-	-1007	-0-	162	9	7530	2	Y	132	124	1			33
07	8866 X	7839	-0-	-1027	-0-	493	1	7241	2	Y	135	150	1			18
08	8866 X	7938	-0-	-928	-0-	155	9	7311	2	Y	150	142	1			26

SHERIDAN GAS UNIT		WELL #: 13 L		RRCID -> 008296		COMPL. DATE 12/01/1944		TOTAL DEPTH N/A		PERF.10035 - 10098						
03	6104 X	6104	-0-	-0-	-0-	351	1	5669	2	Y	76	77	1			12
04	5850 X	5791	-0-	-59	-0-	84	9	5389	2	Y	68	67	1			13
05	6346 X	6346	-0-	-0-	-0-	327	1	5905	2	Y	65	66	1			12
06	6038 X	6038	-0-	-0-	-0-	75	9	5623	2	Y	60	57	1			15
07	6195 X	6195	-0-	-0-	-0-	349	1	5769	2	Y	63	70	1			8
*08	6262 X	6262	-0-	-0-	-0-	66	9	5819	2	Y	69	65	1			12

SHERIDAN GAS UNIT		WELL #: 14 L		RRCID -> 008297		COMPL. DATE 05/04/1945		TOTAL DEPTH 10432		PERF.10145 - 10376						
03	31 N	27	-0-	-4	-0-	2	1	25	2	Y	-0-					-0-
04	30 N	28	-0-	-2	-0-	2	1	26	2	Y	-0-					-0-
05	31 N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	29	2	Y	-0-					-0-
06	30 N	30	-0-	-0-	-0-	2	1	28	2	Y	-0-					-0-
07	31 N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	29	2	Y	-0-					-0-
08	31 N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	29	2	Y	-0-					-0-

SHERIDAN (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 83107 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 36 U RRCID -> 008301 COMPL. DATE 01/30/1960 TOTAL DEPTH 10892 PERF.10157 - 10380

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 39 L RRCID -> 008304 COMPL. DATE 08/02/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF.10162 - 10370

03	1262 N	1262	-0-	-0-	-0-	72	1	1170	2	Y	18	18	1	3
						20	9							
04	1350 N	1046	-0-	-304	-0-	59	1	969	2	Y	16	16	1	3
						18	9							
05	1364 N	1067	-0-	-297	-0-	62	1	987	2	Y	16	16	1	3
						18	9							
06	1230 N	1013	-0-	-217	-0-	58	1	940	2	Y	14	13	1	4
						15	9							
07	1085 N	1046	-0-	-39	-0-	60	1	969	2	Y	15	17	1	2
						17	9							
08	1054 N	1047	-0-	-7	-0-	61	1	968	2	Y	16	15	1	3
						18	9							

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 40 L RRCID -> 008305 COMPL. DATE 04/20/1961 TOTAL DEPTH 10430 PERF.10128 - 10295

03	2321 N	2321	-0-	-0-	-0-	134	1	2158	2	Y	26	26	1	4
						29	9							
04	2158 N	2158	-0-	-0-	-0-	122	1	2010	2	Y	24	23	1	5
						26	9							
05	2163 N	2163	-0-	-0-	-0-	126	1	2013	2	Y	22	23	1	4
						24	9							
06	2105 N	2105	-0-	-0-	-0-	122	1	1961	2	Y	20	19	1	5
						22	9							
07	2165 N	2165	-0-	-0-	-0-	125	1	2016	2	Y	22	24	1	3
						24	9							
*08	2130 N	2130	-0-	-0-	-0-	125	1	1980	2	Y	23	22	1	4
						25	9							

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 32 C RRCID -> 008307 COMPL. DATE 11/24/1958 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10134 - 10380

03	302 N	302	-0-	-0-	-0-	17	1	281	2	Y	4	4	1	1
						4	9							
04	297 N	297	-0-	-0-	-0-	17	1	276	2	Y	4	4	1	1
						4	9							
05	350 N	350	-0-	-0-	-0-	20	1	327	2	Y	3	3	1	1
						3	9							
06	310 N	310	-0-	-0-	-0-	18	1	289	2	Y	3	3	1	1
						3	9							
07	254 N	254	-0-	-0-	-0-	15	1	236	2	Y	3	4	1	-0-
						3	9							
*08	262 N	262	-0-	-0-	-0-	15	1	243	2	Y	4	3	1	1
						4	9							

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 27 L RRCID -> 008322 COMPL. DATE 03/05/2003 TOTAL DEPTH 13135 PERF. 9002 - 9074

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

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)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	CODE				AMT	CODE	
03		31 X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			-0-
04		62 X	62	-0-	-0-	-0-	8	2	54	9	Y	49	39	1	10
05		31 X	22	-0-	-9	-0-	2	2	20	9	Y	18	25	1	3
06		30 X	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-	3	1	-0-
07		62 X	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-			-0-
08		62 X	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-			-0-

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 032190 COMPL. DATE 02/05/2010 TOTAL DEPTH 11191 PERF. 9923 - 10212															
03		6727 X	5466	-0-	-1261	-0-	313	1	5063	2	Y	82	83	1	13
							90	9							
04		6510 X	4594	-0-	-1916	-0-	258	1	4262	2	Y	67	67	1	13
							74	9							
05		6727 X	5830	-0-	-897	-0-	338	1	5417	2	Y	68	69	1	12
							75	9							
06		6510 X	4660	-0-	-1850	-0-	269	1	4323	2	Y	62	59	1	15
							68	9							
07		6169 X	5449	-0-	-720	-0-	314	1	5069	2	Y	60	67	1	8
							66	9							
08		5828 X	5571	-0-	-257	-0-	327	1	5174	2	Y	64	61	1	11
							70	9							

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 28 L RRCID -> 032193 COMPL. DATE 01/15/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 033199 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 11107 PERF. 9028 - 10405															
03		3348 X	2676	-0-	-672	-0-	153	1	2473	2	Y	45	45	1	7
							50	9							
04		3240 X	2579	-0-	-661	-0-	145	1	2390	2	Y	40	39	1	8
							44	9							
05		3348 X	2640	-0-	-708	-0-	153	1	2446	2	Y	37	38	1	7
							41	9							
06		2700 X	2517	-0-	-183	-0-	145	1	2333	2	Y	35	33	1	9
							39	9							
07		2716 X	2716	-0-	-0-	-0-	156	1	2520	2	Y	36	40	1	5
							40	9							
*08		2823 X	2823	-0-	-0-	-0-	165	1	2614	2	Y	40	38	1	7
							44	9							

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 54 U RRCID -> 036240 COMPL. DATE 04/13/1965 TOTAL DEPTH 14700 PERF. N/A															
03		1774 X	1774	-0-	-0-	-0-	103	1	1671	2	Y	-0-			-0-
04		1770 X	1130	-0-	-640	-0-	65	1	1065	2	Y	-0-			-0-
05		1829 X	1819	-0-	-10	-0-	107	1	1712	2	Y	-0-			-0-
06		1865 X	1865	-0-	-0-	-0-	109	1	1756	2	Y	-0-			-0-
07		1800 X	1800	-0-	-0-	-0-	105	1	1695	2	Y	-0-			-0-
08		1829 X	1737	-0-	-92	-0-	103	1	1634	2	Y	-0-			-0-

SHERIDAN (WILCOX CONSOLIDATED) XTO ENERGY INC. SHERIDAN GAS UNIT		//CONT.// 83107 375 //CONT.// 945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: COLORADO		
		WELL #: 57 L		RRCID -> 038075		COMPL. DATE 12/02/1965			TOTAL DEPTH 10518 PERF. N/A		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	837 N	757	-0-	-80	-0-	43 1	701 2	Y	12	12 1	2
04	870 N	750	-0-	-120	-0-	13 9	42 1	Y	11	11 1	2
05	744 N	720	-0-	-24	-0-	12 9	42 1	Y	10	10 1	2
06	720 N	714	-0-	-6	-0-	11 9	41 1	Y	9	9 1	2
07	775 N	772	-0-	-3	-0-	10 9	44 1	Y	10	11 1	1
*08	774 N	774	-0-	-0-	-0-	11 9	45 1	Y	11	10 1	2
						12 9					

SHERIDAN GAS UNIT		WELL #: 58H		RRCID -> 038157		COMPL. DATE 01/20/2002			TOTAL DEPTH 10518 PERF. 9765 - 12664		
03	3000 X	3000	-0-	-0-	-0-	173 1	2792 2	Y	32	32 1	5
04	2757 X	2757	-0-	-0-	-0-	35 9	156 1	Y	29	28 1	6
05	2870 X	2870	-0-	-0-	-0-	32 9	167 1	Y	27	28 1	5
06	2743 X	2743	-0-	-0-	-0-	30 9	159 1	Y	25	24 1	6
07	2759 X	2740	-0-	-19	-0-	28 9	158 1	Y	27	29 1	4
08	2759 X	2748	-0-	-11	-0-	30 9	161 1	Y	29	28 1	5
						32 9					

SHERIDAN GAS UNIT		WELL #: 59 L		RRCID -> 038160		COMPL. DATE 05/06/2011			TOTAL DEPTH 10507 PERF. 9344 - 10049		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

SHERIDAN GAS UNIT		WELL #: 56 U		RRCID -> 038162		COMPL. DATE 12/23/1965			TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
03	1326 N	1326	-0-	-0-	-0-	76 1	1235 2	Y	14	14 1	2
04	1319 N	1319	-0-	-0-	-0-	15 9	75 1	Y	12	12 1	2
05	1369 N	1369	-0-	-0-	-0-	13 9	80 1	Y	12	12 1	2
06	1291 N	1291	-0-	-0-	-0-	13 9	75 1	Y	11	10 1	3
07	1321 N	1321	-0-	-0-	-0-	12 9	76 1	Y	12	13 1	2
*08	1339 N	1339	-0-	-0-	-0-	13 9	79 1	Y	12	12 1	2
						13 9					

SHERIDAN GAS UNIT		WELL #: 55		RRCID -> 038527		COMPL. DATE 04/26/2004			TOTAL DEPTH 10503 PERF. 9028 - 9042		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

SHERIDAN (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 83107 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 53 U RRCID -> 039887 COMPL. DATE 05/26/1966 TOTAL DEPTH 16500 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	* EOM BALANCE
03	2726 N	2726	-0-	-0-	-0-	157	1	2529	2	Y	36	36 1 6
04	2640 N	2250	-0-	-390	-0-	40	9	127	1	Y	32	32 1 6
05	2913 N	2913	-0-	-0-	-0-	169	1	2710	2	Y	31	31 1 6
06	2712 N	2712	-0-	-0-	-0-	34	9	157	1	Y	28	27 1 7
07	2790 N	2790	-0-	-0-	-0-	31	9	161	1	Y	30	33 1 4
08	2728 N	2692	-0-	-36	-0-	33	9	158	1	Y	33	31 1 6
						36	9					
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 62 RRCID -> 042167 COMPL. DATE 08/27/2010 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10095 - 10985												
03	6417 X	6130	-0-	-287	-0-	351	1	5666	2	Y	103	103 1 17
04	6150 X	5594	-0-	-556	-0-	113	9	314	1	Y	90	89 1 18
05	6355 X	5789	-0-	-566	-0-	99	9	335	1	Y	87	89 1 16
06	6150 X	5555	-0-	-595	-0-	96	9	320	1	Y	80	76 1 20
07	6262 X	5612	-0-	-650	-0-	88	9	322	1	Y	85	94 1 11
08	6138 X	5455	-0-	-683	-0-	94	9	318	1	Y	93	88 1 16
						102	9					
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 63 RRCID -> 042553 COMPL. DATE 04/06/2005 TOTAL DEPTH 11458 PERF. 9990 - 10061												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 64 L RRCID -> 042743 COMPL. DATE 09/13/1967 TOTAL DEPTH 11319 PERF. N/A												
03	22509 X	22509	-0-	-0-	-0-	1295	1	20918	2	Y	269	270 1 44
04	21628 X	21628	-0-	-0-	-0-	296	9	1221	1	Y	236	233 1 47
05	22483 X	22483	-0-	-0-	-0-	260	9	1308	1	Y	226	232 1 41
06	21873 X	21873	-0-	-0-	-0-	249	9	1266	1	Y	211	199 1 53
07	22525 X	22525	-0-	-0-	-0-	232	9	1300	1	Y	221	244 1 30
*08	22501 X	22501	-0-	-0-	-0-	243	9	1320	1	Y	241	229 1 42
						265	9					

SHERIDAN (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 83107 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 65 RRCID -> 042745 COMPL. DATE 10/04/2004 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9014 - 9029														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	272 N	272	-0-	-0-	-0-	16	1	252	2	Y	4	4	1	1
						4	9							
04	300 N	262	-0-	-38	-0-	15	1	243	2	Y	4	4	1	1
						4	9							
05	285 N	285	-0-	-0-	-0-	17	1	265	2	Y	3	3	1	1
						3	9							
06	270 N	256	-0-	-14	-0-	15	1	238	2	Y	3	3	1	1
						3	9							
07	279 N	249	-0-	-30	-0-	14	1	232	2	Y	3	4	1	-0-
						3	9							
08	279 N	218	-0-	-61	-0-	13	1	201	2	Y	4	3	1	1
						4	9							
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 67 RRCID -> 042786 COMPL. DATE 01/23/2006 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10102 - 10164														
03	401 N	401	-0-	-0-	-0-	23	1	369	2	Y	8	8	1	1
						9	9							
04	420 N	399	-0-	-21	-0-	22	1	369	2	Y	7	7	1	1
						8	9							
05	411 N	411	-0-	-0-	-0-	24	1	379	2	Y	7	7	1	1
						8	9							
06	407 N	407	-0-	-0-	-0-	23	1	376	2	Y	7	6	1	2
						8	9							
07	407 N	407	-0-	-0-	-0-	23	1	377	2	Y	6	7	1	1
						7	9							
*08	426 N	426	-0-	-0-	-0-	25	1	393	2	Y	7	7	1	1
						8	9							
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 68 L RRCID -> 043055 COMPL. DATE 12/06/1967 TOTAL DEPTH 11112 PERF. N/A														
03	334 N	334	-0-	-0-	-0-	19	1	311	2	Y	4	4	1	1
						4	9							
04	360 N	310	-0-	-50	-0-	17	1	289	2	Y	4	4	1	1
						4	9							
05	341 N	316	-0-	-25	-0-	18	1	295	2	Y	3	3	1	1
						3	9							
06	330 N	304	-0-	-26	-0-	18	1	283	2	Y	3	3	1	1
						3	9							
07	325 N	325	-0-	-0-	-0-	19	1	303	2	Y	3	4	1	-0-
						3	9							
*08	330 N	330	-0-	-0-	-0-	19	1	307	2	Y	4	3	1	1
						4	9							
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 69 RRCID -> 043317 COMPL. DATE 09/05/2001 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 8014 - 8022														
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 74 RRCID -> 074775 COMPL. DATE 08/04/2011 TOTAL DEPTH 10755 PERF. 3524 - 3874														
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

SHERIDAN (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 83107 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 77 RRCID -> 080275 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9944 - 10114														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

03	450 N	450	-0-	-0-	-0-	26	1	417	2	Y	6	6	1	1
						7	9							
04	420 N	400	-0-	-20	-0-	23	1	371	2	Y	5	5	1	1
						6	9							
05	465 N	374	-0-	-91	-0-	22	1	346	2	Y	5	5	1	1
						6	9							
06	450 N	434	-0-	-16	-0-	25	1	405	2	Y	4	4	1	1
						4	9							
07	501 N	501	-0-	-0-	-0-	29	1	466	2	Y	5	5	1	1
						6	9							
*08	499 N	499	-0-	-0-	-0-	29	1	464	2	Y	5	5	1	1
						6	9							

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 79 RRCID -> 080726 COMPL. DATE 08/04/2010 TOTAL DEPTH 10555 PERF.10194 - 10233														

03	486 N	486	-0-	-0-	-0-	28	1	451	2	Y	6	6	1	1
						7	9							
04	467 N	467	-0-	-0-	-0-	26	1	435	2	Y	5	5	1	1
						6	9							
05	489 N	489	-0-	-0-	-0-	28	1	455	2	Y	5	5	1	1
						6	9							
06	465 N	465	-0-	-0-	-0-	27	1	432	2	Y	5	5	1	1
						6	9							
07	465 N	465	-0-	-0-	-0-	27	1	431	2	Y	6	6	1	1
						7	9							
08	465 N	428	-0-	-37	-0-	25	1	397	2	Y	5	5	1	1
						6	9							

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 78 RRCID -> 081949 COMPL. DATE 05/13/2010 TOTAL DEPTH 10504 PERF. 9958 - 10049														

03	3171 X	3171	-0-	-0-	-0-	184	1	2969	2	Y	16	16	1	3
						18	9							
04	3010 X	3010	-0-	-0-	-0-	171	1	2824	2	Y	14	14	1	3
						15	9							
05	3041 X	3041	-0-	-0-	-0-	178	1	2849	2	Y	13	14	1	2
						14	9							
06	3174 X	3174	-0-	-0-	-0-	185	1	2975	2	Y	13	12	1	3
						14	9							
07	3175 X	3175	-0-	-0-	-0-	184	1	2976	2	Y	14	15	1	2
						15	9							
*08	3073 X	3073	-0-	-0-	-0-	181	1	2875	2	Y	15	14	1	3
						17	9							

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 83 RRCID -> 162568 COMPL. DATE 01/18/2010 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9274 - 9620														

03	5766 X	5679	-0-	-87	-0-	326	1	5257	2	Y	87	87	1	14
						96	9							
04	5520 X	5482	-0-	-38	-0-	309	1	5089	2	Y	76	75	1	15
						84	9							
05	5704 X	5696	-0-	-8	-0-	330	1	5286	2	Y	73	75	1	13
						80	9							
06	5520 X	5489	-0-	-31	-0-	317	1	5097	2	Y	68	64	1	17
						75	9							
07	5673 X	5649	-0-	-24	-0-	325	1	5245	2	Y	72	79	1	10
						79	9							
08	5704 X	5414	-0-	-290	-0-	316	1	5012	2	Y	78	74	1	14
						86	9							

SHERIDAN (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 83107 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: COLORADO	
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 47 RRCID -> 181533 COMPL. DATE 01/20/2006 TOTAL DEPTH 10430 PERF. 9005 - 9014														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
03	93 N	89	-0-	-4	-0-	5	1	80	2	Y	4	4	1	1
						4	9							
04	270 N	92	-0-	-178	-0-	5	1	84	2	Y	3	3	1	1
						3	9							
05	217 N	190	-0-	-27	-0-	11	1	176	2	Y	3	3	1	1
						3	9							
06	168 N	168	-0-	-0-	-0-	10	1	157	2	Y	1	2	1	-0-
						1	9							
07	182 N	182	-0-	-0-	-0-	10	1	169	2	Y	3	3	1	-0-
						3	9							
*08	267 N	267	-0-	-0-	-0-	16	1	247	2	Y	4	3	1	1
						4	9							

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 195636 COMPL. DATE 02/05/2003 TOTAL DEPTH 11497 PERF. 8002 - 8616														
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 98 RRCID -> 202769 COMPL. DATE 12/06/2004 TOTAL DEPTH 14500 PERF.10416 - 10730														
03	1608 N	1608	-0-	-0-	-0-	91	1	1477	2	Y	36	36	1	6
						40	9							
04	1992 N	1992	-0-	-0-	-0-	112	1	1845	2	Y	32	32	1	6
						35	9							
05	1937 N	1937	-0-	-0-	-0-	112	1	1791	2	Y	31	31	1	6
						34	9							
06	1701 N	1701	-0-	-0-	-0-	98	1	1572	2	Y	28	27	1	7
						31	9							
07	2046 N	1672	-0-	-374	-0-	96	1	1543	2	Y	30	33	1	4
						33	9							
08	1922 N	1334	-0-	-588	-0-	77	1	1221	2	Y	33	31	1	6
						36	9							

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 100 RRCID -> 205315 COMPL. DATE 11/02/2004 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10402 - 10638														
03	2820 X	2820	-0-	-0-	-0-	155	1	2504	2	Y	146	146	1	24
						161	9							
04	9169 X	9169	-0-	-0-	-0-	516	1	8513	2	Y	127	126	1	25
						140	9							
05	6219 X	6219	-0-	-0-	-0-	360	1	5757	2	Y	93	101	1	17
						102	9							
06	6432 X	6432	-0-	-0-	-0-	369	1	5945	2	Y	107	97	1	27
						118	9							
07	11386 X	11386	-0-	-0-	-0-	657	1	10598	2	Y	119	130	1	16
						131	9							
08	9486 X	7943	-0-	-1543	-0-	463	1	7336	2	Y	131	124	1	23
						144	9							

SHERIDAN (WILCOX CONSOLIDATED) XTO ENERGY INC. SHERIDAN GAS UNIT		//CONT.// 83107 375 //CONT.// 945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: COLORADO						
		WELL #: 99		RRCID -> 205347		COMPL. DATE 04/12/2010			TOTAL DEPTH 11000 PERF.10420 - 10760						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03	781 N	781	-0-	-0-	-0-	44	1	708	2	Y	26	26	1		4
04	780 N	763	-0-	-17	-0-	29	9	42	1	Y	24	23	1		5
05	1048 N	1048	-0-	-0-	-0-	26	9	60	1	Y	18	20	1		3
06	1130 N	1130	-0-	-0-	-0-	20	9	65	1	Y	21	19	1		5
07	1324 N	1324	-0-	-0-	-0-	23	9	76	1	Y	22	24	1		3
*08	1219 N	1219	-0-	-0-	-0-	71	1	24	9	Y	23	22	1		4
						25	9								
SHERIDAN GAS UNIT		WELL #: 102		RRCID -> 205598		COMPL. DATE 04/26/2006			TOTAL DEPTH 11050 PERF.10400 - 10528						
03	11185 X	11185	-0-	-0-	-0-	644	1	134	9	Y	122	122	1		20
04	11010 X	10527	-0-	-483	-0-	595	1	117	9	Y	106	105	1		21
05	11377 X	10798	-0-	-579	-0-	628	1	112	9	Y	102	105	1		18
06	11010 X	10007	-0-	-1003	-0-	579	1	106	9	Y	96	90	1		24
07	11377 X	10316	-0-	-1061	-0-	595	1	109	9	Y	99	110	1		13
08	11191 X	10212	-0-	-979	-0-	599	1	120	9	Y	109	103	1		19
SHERIDAN GAS UNIT		WELL #: 101		RRCID -> 205818		COMPL. DATE 02/13/2018			TOTAL DEPTH 11130 PERF.10466 - 10472						
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
SHERIDAN GAS UNIT		WELL #: 103		RRCID -> 207024		COMPL. DATE 06/02/2010			TOTAL DEPTH 11050 PERF. 8525 - 8538						
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
SHERIDAN GAS UNIT		WELL #: 118		RRCID -> 209046		COMPL. DATE 04/04/2008			TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9830 - 10328						
03	4247 X	3946	-0-	-301	-0-	227	1	56	9	Y	51	51	1		8
04	4050 X	3852	-0-	-198	-0-	217	1	50	9	Y	45	44	1		9
05	4045 X	4045	-0-	-0-	-0-	235	1	47	9	Y	43	44	1		8
06	3970 X	3970	-0-	-0-	-0-	230	1	43	9	Y	39	37	1		10
07	4093 X	4093	-0-	-0-	-0-	236	1	46	9	Y	42	46	1		6
*08	4060 X	4060	-0-	-0-	-0-	238	1	50	9	Y	45	43	1		8

SHERIDAN (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 83107 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 106 RRCID -> 209047 COMPL. DATE 11/17/2006 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10390 - 10705														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	372 N	275	-0-	-97	-0-	15	1	242	2	Y	16	16	1	3
04	450 N	298	-0-	-152	-0-	18	9	267	2	Y	14	14	1	3
05	310 N	280	-0-	-30	-0-	15	9	250	2	Y	13	14	1	2
06	270 N	171	-0-	-99	-0-	16	1	148	2	Y	13	12	1	3
07	310 N	142	-0-	-168	-0-	14	9	120	2	Y	14	15	1	2
08	279 N	142	-0-	-137	-0-	7	1	118	2	Y	15	14	1	3
						17	9							
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 105 RRCID -> 209215 COMPL. DATE 01/11/2007 TOTAL DEPTH 11045 PERF.10380 - 10554														
03	2485 N	2485	-0-	-0-	-0-	143	1	2307	2	Y	32	32	1	5
04	2460 N	2167	-0-	-293	-0-	35	9	2013	2	Y	29	28	1	6
05	2542 N	2214	-0-	-328	-0-	122	1	2056	2	Y	27	28	1	5
06	2439 N	2439	-0-	-0-	-0-	32	9	2270	2	Y	25	24	1	6
07	2457 N	2457	-0-	-0-	-0-	141	1	2285	2	Y	27	29	1	4
*08	2357 N	2357	-0-	-0-	-0-	28	9	2187	2	Y	29	28	1	5
						138	1							
						32	9							
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 108 RRCID -> 210169 COMPL. DATE 05/21/2005 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10404 - 10560														
03	309 N	309	-0-	-0-	-0-	18	1	287	2	Y	4	4	1	1
04	319 N	319	-0-	-0-	-0-	4	9	297	2	Y	4	4	1	1
05	334 N	334	-0-	-0-	-0-	18	1	312	2	Y	3	3	1	1
06	324 N	324	-0-	-0-	-0-	19	1	302	2	Y	3	3	1	1
07	334 N	334	-0-	-0-	-0-	3	9	312	2	Y	3	4	1	-0-
*08	335 N	335	-0-	-0-	-0-	19	1	311	2	Y	4	3	1	1
						20	1							
						4	9							
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 110 RRCID -> 210172 COMPL. DATE 02/22/2020 TOTAL DEPTH 11050 PERF. 8456 - 8470														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 107 RRCID -> 210187 COMPL. DATE 02/20/2019 TOTAL DEPTH 11050 PERF. 8142 - 8148														
03	21414 X	21414	-0-	-0-	-0-	20816	2	598	9	Y	544	547	1	88
04	20503 X	20503	-0-	-0-	-0-	19975	2	528	9	Y	480	473	1	95
05	20829 X	20829	-0-	-0-	-0-	20324	2	505	9	Y	459	471	1	83
06	20830 X	20830	-0-	-0-	-0-	20358	2	472	9	Y	429	405	1	107
07	21051 X	21051	-0-	-0-	-0-	20558	2	493	9	Y	448	495	1	60
*08	20762 X	20762	-0-	-0-	-0-	20224	2	538	9	Y	489	464	1	85

SHERIDAN (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 83107 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: COLORADO									
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936																						
SHERIDAN GAS UNIT													WELL #: 111		RRCID -> 210904		COMPL. DATE 08/10/2005		TOTAL DEPTH 11050		PERF.10410 - 10930	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE										
03	5313 X	5313	-0-	-0-	-0-	305	1	4921	2	Y	79	79	1	13								
04	5190 X	5142	-0-	-48	-0-	87	9	4776	2	Y	69	68	1	14								
05	5518 X	5365	-0-	-153	-0-	76	9	4981	2	Y	66	68	1	12								
06	5340 X	5071	-0-	-269	-0-	311	1	4712	2	Y	60	57	1	15								
07	5518 X	5362	-0-	-156	-0-	73	9	4981	2	Y	65	71	1	9								
08	5363 X	5229	-0-	-134	-0-	293	1	4846	2	Y	70	67	1	12								
						66	9															
						309	1															
						72	9															
						306	1															
						77	9															
SHERIDAN GAS UNIT													WELL #: 119		RRCID -> 211425		COMPL. DATE 04/30/2008		TOTAL DEPTH 10549		PERF. 9930 - 10360	
03	2281 N	2281	-0-	-0-	-0-	132	1	2131	2	Y	16	15	1	3								
04	2607 N	2607	-0-	-0-	-0-	18	9	2439	2	Y	18	17	1	4								
05	2285 N	2285	-0-	-0-	-0-	148	1	2135	2	Y	15	16	1	3								
06	2142 N	2142	-0-	-0-	-0-	20	9	2000	2	Y	16	15	1	4								
07	2412 N	2412	-0-	-0-	-0-	133	1	2254	2	Y	16	18	1	2								
08	1364 N	1087	-0-	-277	-0-	17	9	1004	2	Y	18	17	1	3								
						124	1															
						140	1															
						18	9															
						63	1															
						20	9															
SHERIDAN GAS UNIT													WELL #: 115		RRCID -> 211580		COMPL. DATE 03/30/2020		TOTAL DEPTH 11106		PERF. 8598 - 8782	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-								
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-								
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-								
SHERIDAN GAS UNIT													WELL #: 114		RRCID -> 211927		COMPL. DATE 05/18/2010		TOTAL DEPTH 11050		PERF.10440 - 10796	
03	3906 X	3748	-0-	-158	-0-	216	1	3487	2	Y	41	41	1	7								
04	3780 X	3719	-0-	-61	-0-	45	9	3470	2	Y	35	35	1	7								
05	3947 X	3947	-0-	-0-	-0-	210	1	3680	2	Y	34	35	1	6								
06	3720 X	3657	-0-	-63	-0-	39	9	3410	2	Y	32	30	1	8								
07	3846 X	3846	-0-	-0-	-0-	230	1	3588	2	Y	33	37	1	4								
08	3937 X	3754	-0-	-183	-0-	37	9	3493	2	Y	36	34	1	6								
						212	1															
						35	9															
						222	1															
						36	9															
						221	1															
						40	9															
SHERIDAN GAS UNIT													WELL #: 104		RRCID -> 212233		COMPL. DATE 06/14/2008		TOTAL DEPTH 11050		PERF.10402 - 10595	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-								
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-								
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-								

SHERIDAN (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.//		83107 375	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: COLORADO				
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936										
SHERIDAN GAS UNIT				WELL #: 109	RRCID ->	212978	COMPL. DATE	01/11/2018	TOTAL DEPTH	11050	PERF.	8142 - 8164		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
03		1240 X	956	-0-	-284	-0-	21	1	335	2	Y	545	538 1	88
							600	9						
04		1050 X	1016	-0-	-34	-0-	28	1	460	2	Y	480	473 1	95
							528	9						
05		1046 X	1046	-0-	-0-	-0-	32	1	509	2	Y	459	471 1	83
							505	9						
06		995 X	995	-0-	-0-	-0-	31	1	492	2	Y	429	405 1	107
							472	9						
07		1056 X	1056	-0-	-0-	-0-	33	1	530	2	Y	448	495 1	60
							493	9						
*08		1103 X	1103	-0-	-0-	-0-	34	1	531	2	Y	489	464 1	85
							538	9						

SHERIDAN GAS UNIT				WELL #: 117	RRCID ->	212980	COMPL. DATE	03/22/2007	TOTAL DEPTH	11100	PERF.	10464 - 10594		
03		2631 N	2631	-0-	-0-	-0-	151	1	2437	2	Y	39	39 1	6
							43	9						
04		2670 N	2535	-0-	-135	-0-	143	1	2355	2	Y	34	33 1	7
							37	9						
05		2666 N	2618	-0-	-48	-0-	152	1	2431	2	Y	32	33 1	6
							35	9						
06		2550 N	2546	-0-	-4	-0-	147	1	2366	2	Y	30	28 1	8
							33	9						
07		2641 N	2641	-0-	-0-	-0-	152	1	2455	2	Y	31	35 1	4
							34	9						
08		2604 N	2569	-0-	-35	-0-	150	1	2380	2	Y	35	33 1	6
							39	9						

SHERIDAN GAS UNIT				WELL #: 112	RRCID ->	215428	COMPL. DATE	06/27/2011	TOTAL DEPTH	11062	PERF.	8682 - 9349		
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-

SHERIDAN GAS UNIT				WELL #: 113	RRCID ->	215606	COMPL. DATE	11/25/2006	TOTAL DEPTH	11127	PERF.	8726 - 8736		
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-

SHERIDAN GAS UNIT				WELL #: 121	RRCID ->	216465	COMPL. DATE	09/18/2009	TOTAL DEPTH	11083	PERF.	10625 - 10934		
03		6789 X	6764	-0-	-25	-0-	386	1	6231	2	Y	134	134 1	22
							147	9						
04		6839 X	6839	-0-	-0-	-0-	384	1	6326	2	Y	117	116 1	23
							129	9						
05		6913 X	6797	-0-	-116	-0-	392	1	6282	2	Y	112	115 1	20
							123	9						
06		6690 X	6587	-0-	-103	-0-	379	1	6092	2	Y	105	99 1	26
							116	9						
07		7068 X	6779	-0-	-289	-0-	388	1	6270	2	Y	110	121 1	15
							121	9						
08		7068 X	6721	-0-	-347	-0-	391	1	6198	2	Y	120	114 1	21
							132	9						

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 CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	2609 X	2609	-0-	-0-	-0-	150	1	2428	2	Y	28	28	1	5
04	4117 X	4117	-0-	-0-	-0-	234	1	3855	2	Y	25	25	1	5
05	4087 X	4087	-0-	-0-	-0-	239	1	3823	2	Y	23	24	1	4
06	3864 X	3864	-0-	-0-	-0-	225	1	3614	2	Y	23	21	1	6
07	2952 X	2952	-0-	-0-	-0-	171	1	2756	2	Y	23	26	1	3
*08	3230 X	3230	-0-	-0-	-0-	190	1	3012	2	Y	25	24	1	4

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 122 RRCID -> 218127 COMPL. DATE 07/24/2007 TOTAL DEPTH 11070 PERF.10450 - 10792														
03	713 N	507	-0-	-206	-0-	29	1	475	2	Y	3	3	1	-0-
04	630 N	500	-0-	-130	-0-	28	1	470	2	Y	2	2	1	-0-
05	710 N	710	-0-	-0-	-0-	42	1	666	2	Y	2	2	1	-0-
06	569 N	569	-0-	-0-	-0-	33	1	535	2	Y	1	1	1	-0-
07	527 N	489	-0-	-38	-0-	28	1	460	2	Y	1	1	1	-0-
08	713 N	492	-0-	-221	-0-	29	1	462	2	Y	1	1	1	-0-

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 120 RRCID -> 219102 COMPL. DATE 06/05/2004 TOTAL DEPTH 11026 PERF.10022 - 10096														
03	5456 X	1082	-0-	-4374	-0-	61	1	993	2	Y	25	37	1	4
04	4590 X	3337	-0-	-1253	-0-	188	1	3097	2	Y	47	42	1	9
05	5487 X	2448	-0-	-3039	-0-	140	1	2241	2	Y	61	59	1	11
06	5310 X	3403	-0-	-1907	-0-	194	1	3126	2	Y	75	67	1	19
07	5487 X	4132	-0-	-1355	-0-	236	1	3810	2	Y	78	86	1	11
*08	4480 X	4480	-0-	-0-	-0-	260	1	4126	2	Y	85	81	1	15

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 125 RRCID -> 228013 COMPL. DATE 08/07/2008 TOTAL DEPTH 11212 PERF.10716 - 11048														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 124 RRCID -> 232392 COMPL. DATE 05/20/2007 TOTAL DEPTH 11425 PERF.10930 - 10936														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03		163 N	163	-0-	-0-	9 1	152 2	Y	2	2 1		-0-
						2 9						
04		150 N	126	-0-	-24	7 1	117 2	Y	2	2 1		-0-
						2 9						
05		124 N	121	-0-	-3	7 1	112 2	Y	2	2 1		-0-
						2 9						
06		150 N	137	-0-	-13	8 1	127 2	Y	2	2 1		-0-
						2 9						
07		173 N	173	-0-	-0-	10 1	161 2	Y	2	2 1		-0-
						2 9						
*08		134 N	134	-0-	-0-	8 1	124 2	Y	2	2 1		-0-
						2 9						
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 126 RRCID -> 241763 COMPL. DATE 09/02/2010 TOTAL DEPTH 11915 PERF.10257 - 10360												
03		31 N	30	-0-	-1	2 1	28 2	Y	-0-			-0-
04		75 N	75	-0-	-0-	4 1	71 2	Y	-0-			-0-
05		65 N	65	-0-	-0-	4 1	61 2	Y	-0-			-0-
06		44 N	44	-0-	-0-	3 1	41 2	Y	-0-			-0-
07		31 N	25	-0-	-6	1 1	24 2	Y	-0-			-0-
*08		87 N	87	-0-	-0-	5 1	82 2	Y	-0-			-0-
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 130 RRCID -> 242353 COMPL. DATE 02/15/2020 TOTAL DEPTH 11789 PERF. 9832 - 9842												
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 128 RRCID -> 243573 COMPL. DATE 02/02/2012 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10810 - 11052												
03		224 N	224	-0-	-0-	13 1	211 2	Y	-0-			-0-
04		166 N	166	-0-	-0-	9 1	157 2	Y	-0-			-0-
05		233 N	233	-0-	-0-	14 1	219 2	Y	-0-			-0-
06		158 N	158	-0-	-0-	9 1	149 2	Y	-0-			-0-
07		186 N	186	-0-	-0-	11 1	175 2	Y	-0-			-0-
*08		195 N	195	-0-	-0-	12 1	183 2	Y	-0-			-0-
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												
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		INJECT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		INJECT	NO RPT	-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							
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
SHERIDAN GAS UNIT		WELL #: 116		RRCID -> 282638		COMPL. DATE 04/07/2017		TOTAL DEPTH 11050 PERF. 5396 - 5422							
03	14B2	EXT	438	-0-	438	1221	26	1	412	2	Y	-0-			-0-
04	406		84	-0-	-322	899	5	1	79	2	Y	-0-			-0-
05	899	N	-0-	-0-	-899	-0-					Y	-0-			-0-
06	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					Y	-0-			-0-
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
SHERIDAN (YEGUA 5000)		83107 957		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO							
SQUARE MILE ENERGY, L.L.C.		810815													
BLAKE		WELL #: 1		RRCID -> 271754		COMPL. DATE 08/20/2015		TOTAL DEPTH 5100 PERF. 5004 - 5008							
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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							
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
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							
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
SHERIDAN GAS UNIT		WELL #: 94		RRCID -> 184048		COMPL. DATE 04/26/2001		TOTAL DEPTH 2000 PERF. 1714 - 1722							
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

SHERIDAN (1700 MIOCENE)		//CONT.//		83107 986	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: COLORADO					
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936									
SHERIDAN GAS UNIT		WELL #:		86	RRCID ->	185630	COMPL. DATE	09/01/2001	TOTAL DEPTH	5510	PERF. 1708 - 1720		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
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		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
SILSBEE (Y-5)				83584 696	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: HARDIN					
FOUNDATION ENERGY MANAGEMENT LLC				280875									
F. P. ELLIOT FEE		WELL #:			RRCID ->	283603	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 13684 - 13770		
03	0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
SILSBEE (Z)				83584 750	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: HARDIN					
FOUNDATION ENERGY MANAGEMENT LLC				280875									
SILSBEE GAS UNIT		WELL #:		26	RRCID ->	108057	COMPL. DATE	11/16/1983	TOTAL DEPTH	10222	PERF. 7884 - 7894		
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
SILSBEE GAS UNIT		WELL #:		27	RRCID ->	143070	COMPL. DATE	09/19/1992	TOTAL DEPTH	8118	PERF. 7873 - 7891		
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

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

03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			404
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			404
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			404
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			404
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			404
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			404

SILVERSPoon (TEX SA1 SAND)				83662 800	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: MATAGORDA	
ATLAS OPERATING LLC				036587								
BURKHART GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	219022	COMPL. DATE	12/22/2005	TOTAL DEPTH	16600	PERF.16399 - 16422
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BURKHART GAS UNIT				WELL #:	3	RRCID ->	232422	COMPL. DATE	12/01/2006	TOTAL DEPTH	16650	PERF. 3679 - 3952
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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
03	496 X	-0-	-0-	-496	-0-			N	-0-			81
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			81
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			81
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			81
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			81
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			81

REHAK				WELL #:	3	RRCID ->	257522	COMPL. DATE	06/28/2010	TOTAL DEPTH	15450	PERF.14504 - 14567
03	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	1	N	-0-			20
04	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	1	N	-0-			20
05	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	1	N	-0-			20
06	10 N	-0-	-0-	-10	-0-			N	-0-			20
07	9 N	-0-	-0-	-9	-0-			N	-0-			20
08	8 N	-0-	-0-	-8	-0-			N	-0-			20

BLUEFIN RESOURCES LLC				077031								
CORNELIUS, L.				WELL #:	12	RRCID ->	251911	COMPL. DATE	05/22/2009	TOTAL DEPTH	19600	PERF.17058 - 17122
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SLESSINGER (MIDDLE WILCOX)		84061 250		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HARDIN						
UNION GAS OPERATING COMPANY		876500												
NELSON, B. P. A-40		WELL #: 1		RRCID -> 207707		COMPL. DATE 10/21/2004		TOTAL DEPTH 14700		PERF.14210 - 14224				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	1209 N	800	-0-	-409	-0-	254	1	493	3	N	48	61	1	67
04	952 N	952	-0-	-0-	-0-	190	1	737	3	N	23			90
05	1272 N	1272	-0-	-0-	-0-	229	1	974	3	N	63	89	1	64
06	916 N	916	-0-	-0-	-0-	175	1	706	3	N	32	48	1	48
07	1160 N	1160	-0-	-0-	-0-	215	1	920	3	N	23	36	1	35
08	1271 N	933	-0-	-338	-0-	193	1	705	3	N	32			67

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				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			84
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			84
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			84
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			84
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			84
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			84

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				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SMITH POINT, EAST (12,650)		84315 930		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS						
CAMOIL, INC.		127449												
JACKSON (TEXACO)		WELL #: 1		RRCID -> 165331		COMPL. DATE 08/24/1997		TOTAL DEPTH 13502		PERF.12404 - 12414				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			120
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			120
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			120
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			120
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			120
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			120
PLUGGED AND ABANDONED 07/29/2004														

SMITHERS LAKE (YEGUA EY-1)													84331 495		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FORT BEND			
ORO RESOURCES, LLC													626507									
GEORGE RANCH													WELL #: 1		RRCID -> 182228		COMPL. DATE 11/15/2000		TOTAL DEPTH 10530		PERF. 9842 - 9885	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE			
03	DLQ	G-10	5	-0-	5	48	4	2	1	9	Y	1	1	1	1			17				
04	DLQ	G-10	4	-0-	4	52	3	2	1	9	Y	1	1	1	1			17				
05	DLQ	G-10	5	-0-	5	57	4	2	1	9	Y	1	1	1	1			17				
06	DLQ	G-10	4	-0-	4	61	3	2	1	9	Y	1	1	1	1			17				
07	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	61					Y	NO RPT						17				
08	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	61					Y	NO RPT						17				

GEORGE RANCH													WELL #: 2		RRCID -> 182762		COMPL. DATE 03/28/2001		TOTAL DEPTH 10920		PERF. 10416 - 10558	
03	DLQ	G-10	773	-0-	773	12835	716	2	57	9	Y	52	48	1				106				
04		13485 X	650	-0-	-12835	-0-	587	2	63	9	Y	57	47	1				116				
05		798 X	798	-0-	-0-	-0-	745	2	53	9	Y	48	47	1				117				
06		526 X	526	-0-	-0-	-0-	468	2	58	9	Y	53	46	1				124				
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						124				
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						124				

GEORGE RANCH													WELL #: 5		RRCID -> 189412		COMPL. DATE 06/09/2002		TOTAL DEPTH 13395		PERF. 10020 - 10078	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-				
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-				
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-				
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-				
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-				
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-				

GEORGE RANCH													WELL #: 4		RRCID -> 189850		COMPL. DATE 07/12/2002		TOTAL DEPTH 11995		PERF. 10294 - 11403	
03	DLQ	G-10	5	-0-	5	48	4	2	1	9	Y	1	1	1				14				
04		52 N	4	-0-	-48	-0-	3	2	1	9	Y	1	1	1				14				
05		5 N	5	-0-	-0-	-0-	4	2	1	9	Y	1	1	1				14				
06		4 N	4	-0-	-0-	-0-	3	2	1	9	Y	1	1	1				14				
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						14				
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						14				

GEORGE RANCH													WELL #: 7		RRCID -> 192297		COMPL. DATE 12/08/2002		TOTAL DEPTH 10100		PERF. 9854 - 9884	
03	DLQ	G-10	63	-0-	63	580	46	2	17	9	Y	15	14	1				28				
04		635 N	55	-0-	-580	-0-	37	2	18	9	Y	16	13	1				31				
05		62 N	62	-0-	-0-	-0-	47	2	15	9	Y	14	14	1				31				
06		37 N	37	-0-	-0-	-0-	30	2	7	9	Y	6	5	1				32				
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						32				
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						32				

GEORGE RANCH													WELL #: 1SD		RRCID -> 193844		COMPL. DATE 03/22/2003		TOTAL DEPTH 5015		PERF. 4708 - 4766	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-				
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-				
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-				
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-				
07	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-				

GEORGE RANCH													WELL #: 14		RRCID -> 199303		COMPL. DATE 01/13/2004		TOTAL DEPTH 11010		PERF. 10790 - 10832	
03	DLQ	G-10	9	-0-	9	69	8	2	1	9	Y	1	1	1				16				
04		77 N	8	-0-	-69	-0-	7	2	1	9	Y	1	1	1				16				
05		10 N	10	-0-	-0-	-0-	9	2	1	9	Y	1	1	1				16				
06		6 N	6	-0-	-0-	-0-	5	2	1	9	Y	1	1	1				16				
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						16				
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						16				

SMITHERS LAKE (YEGUA EY-1) //CONT.// 84331 495 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FORT BEND														
ORO RESOURCES, LLC //CONT.// 626507														
GEORGE RANCH EY-1 GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 211568 COMPL. DATE 07/24/2005 TOTAL DEPTH 12517 PERF.10236 - 10239														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
03	DLQ	G-10	6	-0-	6	57	5 2	1 9	Y	1	1 1	19		
04		62 N	5	-0-	-57	-0-	4 2	1 9	Y	1	1 1	19		
05		6 N	6	-0-	-0-	-0-	5 2	1 9	Y	1	1 1	19		
06		4 N	4	-0-	-0-	-0-	3 2	1 9	Y	1	1 1	19		
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		19		
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		19		
GEORGE RANCH EY-1 GU 2 WELL #: 15 RRCID -> 254454 COMPL. DATE 12/14/2009 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 9938 - 9975														
03	DLQ	G-10	623	-0-	623	3702	306 2	317 9	Y	288	263 1	593		
04		2000 N	478	-0-	-1522	2180	250 2	228 9	Y	207	171 1	629		
05		2692 N	512	-0-	-2180	-0-	318 2	194 9	Y	176	173 1	632		
06		401 N	401	-0-	-0-	-0-	200 2	201 9	Y	183	159 1	656		
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		656		
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		656		
SMITHERS LAKE (YEGUA, AU-1) 84331 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FORT BEND														
ORO RESOURCES, LLC 626507														
GEORGE RANCH WELL #: 4 RRCID -> 184340 COMPL. DATE 07/06/2001 TOTAL DEPTH 11995 PERF.11646 - 11706														
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
GEORGE RANCH WELL #: 3 RRCID -> 185588 COMPL. DATE 10/05/2004 TOTAL DEPTH 11870 PERF.11571 - 11641														
03	DLQ	G-10	603	-0-	603	5754	502 2	101 9	Y	92	84 1	661		
04		2000 N	591	-0-	-1409	4345	411 2	180 9	Y	164	136 1	689		
05		3100 N	676	-0-	-2424	1921	522 2	154 9	Y	140	137 1	692		
06		2380 N	459	-0-	-1921	-0-	328 2	131 9	Y	119	103 1	708		
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		708		
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		708		
GEORGE RANCH WELL #: 12 RRCID -> 203323 COMPL. DATE 06/15/2004 TOTAL DEPTH 10870 PERF.10620 - 10682														
03	DLQ	G-10	1559	-0-	1559	11922	1432 2	127 9	Y	115	105 1	154		
04	DLQ	G-10	1284	-0-	1284	13206	1174 2	110 9	Y	100	83 1	171		
05	DLQ	G-10	1585	-0-	1585	14791	1491 2	94 9	Y	85	84 1	172		
06	DLQ	G-10	1023	-0-	1023	15814	937 2	86 9	Y	78	68 1	182		
07	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	15814			Y	NO RPT		182		
08	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	15814			Y	NO RPT		182		
GEORGE RANCH WELL #: 11 RRCID -> 210150 COMPL. DATE 05/06/2005 TOTAL DEPTH 11277 PERF.11024 - 11082														
03	DLQ	G-10	188	-0-	188	1903	173 2	15 9	Y	14	13 1	78		
04	DLQ	G-10	159	-0-	159	2062	142 2	17 9	Y	15	13 1	80		
05	DLQ	G-10	194	-0-	194	2256	180 2	14 9	Y	13	13 1	80		
06	DLQ	G-10	125	-0-	125	2381	113 2	12 9	Y	11	10 1	81		
07	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	2381			Y	NO RPT		81		
08	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	2381			Y	NO RPT		81		

SMITHERS LAKE (YEGUA, AU-1)		//CONT.//		84331 498	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: FORT BEND		
ORO RESOURCES, LLC		//CONT.//		626507								
GEORGE RANCH "A"		WELL #:		16	RRCID ->	214583	COMPL. DATE	01/04/2006	TOTAL DEPTH	12300	PERF.	11628 - 11638
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
03	DLQ	G-10	148	-0-	148	148	146 2	2 9	Y	2	2 1	21
04		270 N	122	-0-	-148	-0-	120 2	2 9	Y	2	2 1	21
05		154 N	154	-0-	-0-	-0-	152 2	2 9	Y	2	2 1	21
06		97 N	97	-0-	-0-	-0-	95 2	2 9	Y	2	2 1	21
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		21
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		21

SMITHERS LAKE (YEGUA, NM-1)				84331 600	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: FORT BEND		
ORO RESOURCES, LLC				626507								
GEORGE RANCH		WELL #:		5	RRCID ->	187553	COMPL. DATE	11/12/2002	TOTAL DEPTH	13395	PERF.	10020 - 10576
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
03	DLQ	G-10	976	-0-	976	8490	82 1	857 2	Y	34	31 1	378
04	DLQ	G-10	944	-0-	944	9434	37 9	703 2	Y	158	130 1	406
05	DLQ	G-10	1125	-0-	1125	10559	174 9	892 2	Y	134	132 1	408
06	DLQ	G-10	760	-0-	760	11319	86 1	561 2	Y	132	115 1	425
07	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	11319	147 9		Y	NO RPT		425
08	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	11319	54 1		Y	NO RPT		425
							145 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	AMT	CODE	BALANCE
03	5983 #	5828	-0-	-155	-0-	135 1	223 9	5470 2	N	203	166 1	338
04	5760 #	5421	-0-	-339	-0-	138 1	195 9	5088 2	N	177	178 1	337
05	5952 #	4503	-0-	-1449	-0-	114 1	157 9	4232 2	N	143	181 1	299
06	5640 #	5086	-0-	-554	-0-	136 1	184 9	4766 2	N	167	179 1	287
07	5828 #	4992	-0-	-836	-0-	140 1	140 1	4654 2	N	180	183 1	284
08	5828 #	4777	-0-	-1051	-0-	126 1	198 9	4432 2	N	199	183 1	300
							219 9					

SOMERVILLE (GEORGETOWN)				84564 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: BURLESON		
VERDUN OIL & GAS LLC				884566								
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	AMT	CODE	BALANCE
03	153 N	153	-0-	-0-	-0-	153 3			N	-0-		213
04	120 N	83	-0-	-37	-0-	83 3			N	-0-		213
05	155 N	104	-0-	-51	-0-	104 3			N	-0-		213
06	150 N	73	-0-	-77	-0-	73 3			N	-0-		213
07	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-				N	NO RPT		213
08	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-				N	NO RPT		213

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	AMT	CODE	BALANCE	
03	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101 3			N	-0-		289	
04	580 N	580	-0-	-0-	-0-	580 3			N	-0-		289	
05	496 N	60	-0-	-436	-0-	60 3			N	-0-		289	
06	676 N	676	-0-	-0-	-0-	676 3			N	-0-		289	
07	496 N	NO RPT	-0-	-496	-0-				N	NO RPT		289	
08	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-				N	NO RPT		289	

SOMERVILLE (GEORGETOWN)		//CONT.//		84564 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BURLESON								
VERDUN OIL & GAS LLC		//CONT.//		884566												
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	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				340
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				340
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				340
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				340
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				340
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				340
PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/24/2021																

SOUR LAKE				84693 001	ASSOCIATED	49B		CNTY: HARDIN								
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.				847710												
TEXACO FEE 4598		WELL #:		2	RRCID ->	159226	COMPL. DATE	06/03/1996	TOTAL DEPTH	6000	PERF.	4480 - 4499				
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

SOUR LAKE (EY-3)				84693 330	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: HARDIN								
WAGNER OIL COMPANY				891175												
JACK KNIFE		WELL #:		2	RRCID ->	281629	COMPL. DATE	07/15/2016	TOTAL DEPTH	10043	PERF.	9361 - 9568				
03	20057	14318	-0-	-5739	3536	203	1	12255	2	N	1691	1830	1			201
						1860	9									
04	16329 R	12793	-0-	-3536	-0-	189	1	10775	2	N	1663	1612	1			252
						1829	9									
05	15624 #	14324	-0-	-1300	-0-	323	1	12184	2	N	1652	1610	1			294
						1817	9									
06	14870 R	14870	-0-	-0-	-0-	209	1	12881	2	N	1618	1423	1			489
						1780	9									
07	14594 R	14594	-0-	-0-	-0-	201	1	12561	2	N	1665	1591	1			563
						1832	9									
08	14322 #	13623	-0-	-699	-0-	193	1	11666	2	N	1604	1698	1			469
						1764	9									

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				
03	927 N	927	-0-	-0-	-0-	927	2			N	-0-					2
04	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					2
05	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-					2
06	150 N	19	-0-	-131	-0-	19	2			N	-0-					2
*07	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					2
08	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					2

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				
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/28/2021 - PLUGGED 10.28.21																

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	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	5115 X	3312	-0-	-1803	-0-	3300	2	12	9	Y	11	18	40
04	5167 X	5167	-0-	-0-	-0-	5150	2	17	9	Y	15	35	20
05	4914 X	4914	-0-	-0-	-0-	4875	2	39	9	Y	35	35	20
06	4899 X	4899	-0-	-0-	-0-	4845	2	54	9	Y	49	34	35
07	5332 X	3633	-0-	-1699	-0-	3600	2	33	9	Y	30	35	30
08	5332 X	4345	-0-	-987	-0-	4300	2	45	9	Y	41	16	55

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	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	15039 R	15039	-0-	-0-	-0-	14650	2	389	9	N	354	179	240
04	18540 #	16734	-0-	-1806	-0-	16368	2	366	9	N	333	373	200
05	19158 #	17980	-0-	-1178	-0-	17475	2	505	9	N	459	548	110
06	18540 #	15399	-0-	-3141	-0-	15022	2	377	9	N	343	353	100
07	17298 #	14380	-0-	-2918	-0-	13959	2	421	9	N	383	373	110
08	17980 #	10432	-0-	-7548	-0-	10117	2	315	9	N	286	186	210

SOUR LAKE, E. (YEGUA, LOWER)		84697 525		NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: HARDIN			
BYNG ENERGY GROUP, INC.		118732											
KIRBY LUMBER CO		WELL #:		2		RRCID -> 094457		COMPL. DATE 01/29/1981		TOTAL DEPTH 11325		PERF. 9901 - 9954	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

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 #:				RRCID -> 192227		COMPL. DATE 11/14/2002		TOTAL DEPTH 12200		PERF.10207 - 10902	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		229
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		229
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		229
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
PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/20/2004													

SOUR LAKE, E. (YEGUA #7)		84697 615		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HARDIN			
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC		730462											
BLACK STONE MINERALS GU 1		WELL #:		2		RRCID -> 188482		COMPL. DATE 02/19/2002		TOTAL DEPTH 13570		PERF.12366 - 12486	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	2850 X	2850	-0-	-0-	-0-	1243	1	752	2	N	166	168	87
						672	4	183	9				
04	2232 X	2232	-0-	-0-	-0-	1427	1	474	2	N	75		162
						248	4	83	9				
05	2849 X	2849	-0-	-0-	-0-	1439	1	978	2	N	158	177	143
						258	4	174	9				
06	2533 X	2533	-0-	-0-	-0-	1683	1	672	2	N	108		251
						59	4	119	9				
07	2482 X	2482	-0-	-0-	-0-	1872	1	482	2	N	105	171	185
						12	4	116	9				
*08	2830 X	2830	-0-	-0-	-0-	1925	1	742	2	N	148	180	153
						163	9						

OIL AND GAS DIVISION

SOUR LAKE, E. (YEGUA #7)		//CONT.//		84697 615	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HARDIN			
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC		//CONT.//		730462								
DU JAY, JOYCE "A"		WELL #:		1	RRCID ->	191193	COMPL. DATE	09/25/2002	TOTAL DEPTH	12500	PERF.12197 -	12342
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
03	1111 N	1111	-0-	-0-	-0-	410 1	318 2	N	87	164 1		48
						287 4	96 9					
04	859 N	859	-0-	-0-	-0-	604 1	159 2	N	15			63
						79 4	17 9					
05	907 N	907	-0-	-0-	-0-	503 1	271 2	N	47			110
						81 4	52 9					
06	834 N	834	-0-	-0-	-0-	569 1	211 2	N	33			143
						18 4	36 9					
07	867 N	867	-0-	-0-	-0-	708 1	143 2	N	10			153
						5 4	11 9					
*08	961 N	961	-0-	-0-	-0-	639 1	257 2	N	59	157 1		55
						65 9						

SOUR LAKE, E. (2ND SOLOW)				84697 660	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: HARDIN			
S & S OPERATING COMPANY, INC.				741047								
BLACK STONE GAS UNIT		WELL #:		1ST	RRCID ->	192034	COMPL. DATE	07/16/2002	TOTAL DEPTH	11884	PERF.11389 -	11465
O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
M		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
03	527 N	198	-0-	-329	-0-	188 2	10 9	Y	9	9 1		60
04	254 N	254	-0-	-0-	-0-	241 2	13 9	Y	12	17 1		55
05	279 N	176	-0-	-103	-0-	169 2	7 9	Y	6	17 1		44
06	180 #	136	-0-	-44	-0-	116 2	20 9	Y	18	17 1		45
07	357 R	357	-0-	-0-	-0-	338 2	19 9	Y	17	17 1		45
08	248 #	218	-0-	-30	-0-	209 2	9 9	Y	8	8 1		45

SOUR LAKE, E. (9920)				84697 700	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HARDIN			
PENWELL ENERGY, INC.				652943								
VASTAR FEE		WELL #:		3	RRCID ->	265914	COMPL. DATE	06/15/2011	TOTAL DEPTH	10595	PERF. 9756 -	9766
O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
M		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SOUR LAKE EASTER (YEGUA)				84699 495	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HARDIN			
WAGNER OIL COMPANY				891175								
CRISSEY, SHARON		WELL #:		1	RRCID ->	235315	COMPL. DATE	11/16/2007	TOTAL DEPTH	11550	PERF.11063 -	11162
O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
M		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

JACK KNIFE				WELL #:	1	RRCID ->	239765	COMPL. DATE	06/24/2008	TOTAL DEPTH	12761	PERF.12602 -	12731
O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
M		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
03	2297 N	2297	-0-	-0-	-0-	567 1	1040 2	N	627	552 1		240	
						690 9							
04	3000 N	3757	-0-	757	757	563 1	2465 2	N	663	718 1		185	
						729 9							
05	3100 N	3521	-0-	421	1178	577 1	2088 2	N	778	713 1		250	
						856 9							
06	3000 N	2278	-0-	-722	456	525 1	1051 2	N	638	536 1		352	
						702 9							
07	2923 N	2467	-0-	-456	-0-	567 1	1057 2	N	766	880 1		238	
						843 9							
*08	1829 X	1829	-0-	-0-	-0-	562 1	465 2	N	729	709 1		258	
						802 9							

OIL AND GAS DIVISION

SOUR LAKE EASTER (YEGUA)		//CONT.// 84699 495		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HARDIN					
WAGNER OIL COMPANY		//CONT.// 891175												
GTO		WELL #: 1		RRCID -> 249823		COMPL. DATE 10/22/2008			TOTAL DEPTH 12520 PERF.12169 - 12290					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
03	4207 X	4207	-0-	-0-	-0-	628	1	3177	2	N	365	371	1	236
						402	9							
04	3776 X	3776	-0-	-0-	-0-	624	1	2679	2	N	430	556	1	110
						473	9							
05	3406 X	3406	-0-	-0-	-0-	704	1	2232	2	N	427	356	1	181
						470	9							
06	2957 X	2957	-0-	-0-	-0-	576	1	1981	2	N	364	361	1	184
						400	9							
07	4913 X	4913	-0-	-0-	-0-	652	1	3803	2	N	416	361	1	239
						458	9							
*08	5792 X	5792	-0-	-0-	-0-	660	1	4639	2	N	448	530	1	157
						493	9							

BLACK STONE HAMILTON		WELL #: 1		RRCID -> 249838		COMPL. DATE 02/03/2009			TOTAL DEPTH 13000 PERF.10059 - 10079					
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PICA		WELL #: 2		RRCID -> 265254		COMPL. DATE 10/20/2011			TOTAL DEPTH 11965 PERF. N/A					
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SPANISH CAMP (YEGUA 6800)		84883 670		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WHARTON					
BEARD OIL COMPANY, LLC		060051												
DUNCAN, DONALD B.		WELL #: A 3		RRCID -> 197080		COMPL. DATE 09/01/2003			TOTAL DEPTH 7309 PERF. 6913 - 6918					
03	1589 N	1589	-0-	-0- B	-0-	1568	2	21	9	N	19	182	1	23
04	1477 N	1477	-0-	-0- B	-0-	1460	2	17	9	N	15			38
05	775 N	-0-	-0-	-775 B	-0-					N	-0-			38
06	2017 N	2017	-0-	-0- B	-0-	2004	2	13	9	N	12			50
07	1519 N	1016	-0-	-503 B	-0-	1005	2	11	9	N	10			60
*08	1342 N	1342	-0-	-0- B	-0-	1342	2			N	-0-			60

SPANISH CAMP (3270 SAND)		84883 846		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: WHARTON					
MIDFIELD SWD, LLC		565045												
HLAVINKA		WELL #: 2		RRCID -> 203419		COMPL. DATE 12/29/2005			TOTAL DEPTH 4510 PERF. 3522 - 3546					
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SPANISH CAMP, S. (FRIO 4060) 84887 025 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
BEARD OIL COMPANY, LLC 060051
DUNCAN, DONALD B. WELL #: A 10 RRCID -> 209250 COMPL. DATE 01/06/2014 TOTAL DEPTH 5958 PERF. 4070 - 4080

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		60
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		60
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		60
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		60
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		60
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		60

SPINDLETOP, SW (YEGUA UPPER) 85201 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JEFFERSON
5P OPERATING, LLC 953837
CENTENNIAL UNIT WELL #: 1ST RRCID -> 265005 COMPL. DATE 03/02/2008 TOTAL DEPTH 15481 PERF. 12687 - 12890

03	217	122	-0-	-95	-0-	100 4	22 9	N	20	450
04	210	-0-	-0-	-210	-0-			N	-0-	281
05	217	103	-0-	-114	-0-	80 4	23 9	N	21	302
06	210	357	-0-	147	147	329 3	28 9	N	25	327
*07	552 N	405	-0-	-147	-0-	372 3	33 9	N	30	357
*08	217 N	217	-0-	-0-	-0-	178 3	39 9	N	35	392

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

03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

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

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

OIL AND GAS DIVISION

SPURGER (YEGUA #3A) 85415 678 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: TYLER
 J3 OPERATING LLC 448256
 ARCO STERNE FEE WELL #: 4 RRCID -> 059811 COMPL. DATE 09/06/1984 TOTAL DEPTH 6698 PERF. 3089 - 3863

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
				(-)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
03	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SPURGER (5440) 85415 844 NON-ASSOCIATED CAPACITY 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

03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			45
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			45
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			45
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			45
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			45
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			45

PLUGGED AND ABANDONED 10/29/2021 - WELL PLUGGED 10/29/21

SPURGER (5675) 85415 852 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: TYLER
 FORT APACHE ENERGY, INC. 277908
 BIG JOHN D. WELL #: 1 RRCID -> 283931 COMPL. DATE 03/23/2017 TOTAL DEPTH 6236 PERF. 5852 - 5854

03	1488	5844	-0-	4356	4356	5844	2	N	-0-			59
04	1440	5654	-0-	4214	8570	5654	2	N	-0-			59
05	1488	6259	-0-	4771	13341	6259	2	N	-0-			59
06	1440	4657	-0-	3217	16558	4657	2	N	-0-			59
07	1488	5853	-0-	4365	20923	5853	2	N	-0-			59
08	1488	NO RPT	-0-	-1488	19435			N	NO RPT			59

BIG JOHN D WELL #: 1 RRCID -> 286182 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 7818 - 7826

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

SRALLA ROAD (JACKSON, W.) 85446 250 ASSOCIATED 49B CNTY: HARRIS
 FAULCONER ENERGY, LLC 263648
 JAMES/FIELDER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 164521 COMPL. DATE 07/11/1997 TOTAL DEPTH 8738 PERF. 8612 - 8616

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-

OIL AND GAS DIVISION

STAMPEDE A (YEGUA)																	
PALEO OIL COMPANY LLC										85514 100	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: POLK				
STAMPEDE A										635131							
WELL #: 1 RRCID -> 284315 COMPL. DATE 08/21/2017 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3031 - 3033																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JONES													85717 120	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: JEFFERSON	
WELL #: 01 RRCID -> 288355 COMPL. DATE 10/19/2017 TOTAL DEPTH 3367 PERF. 2512 - 2515													819006				
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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	
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

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

STATE TRACT 60-S													85717 140	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: JEFFERSON	
WELL #: 1 RRCID -> 136472 COMPL. DATE 06/16/1989 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8263 - 8290													819006				
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

OIL AND GAS DIVISION

ST. TR. 60-S, WEST (L SAND) HIGH ISLAND GAS LLC STATE TRACT 60-S		85724 145 385533	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: JEFFERSON								
WELL #:		5 L	RRCID -> 193901	COMPL. DATE 11/30/2002	TOTAL DEPTH 8780	PERF. 8672	-	8688					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
S.T. 414-S S2 (LOWER MARG "A") BLACK POOL ENERGY, LP S.T. 414-S S/2		85726 500 072712	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: BRAZORIA								
WELL #:		1	RRCID -> 227978	COMPL. DATE 08/10/2007	TOTAL DEPTH 10500	PERF. 9840	-	9882					
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	197			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	197			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	197			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	197			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	197			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	197			N	-0-			-0-
STIMMEL (NORTHINGTON) BLACK CREEK DRILLING, INC. SADIE GAS UNIT 1		86147 085 072621	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: WHARTON								
WELL #:			RRCID -> 264175	COMPL. DATE 09/10/2012	TOTAL DEPTH 8250	PERF. 8054	-	8077					
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			103
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			103
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			103
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			103
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			103
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			103
PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/18/2013													
STIMMEL (OUTLAR) FAULCONER ENERGY, LLC MILLER, ILSE		86147 100 263648	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WHARTON								
WELL #:		2	RRCID -> 125668	COMPL. DATE 05/05/1990	TOTAL DEPTH 8400	PERF. 7804	-	7863					
03	3751 X	3504	-0-	-247	-0-	309 7	1	3188	2	N	6		59
04	3646 X	3646	-0-	-0-	-0-	281 13	1	3352	2	N	12		71
05	3755 X	3755	-0-	-0-	-0-	288 2	1	3465	2	N	2		73
06	3731 X	3731	-0-	-0-	-0-	284	1	3447	2	N	-0-		73
07	3782 X	3194	-0-	-588	-0-	283 4	1	2907	2	N	4		77
08	3782 X	3477	-0-	-305	-0-	277	1	3200	2	N	-0-		77
STOWELL PULS OPERATING COMPANY HEPLER, CLARENCE		86429 001 682775	ASSOCIATED	49B	CNTY: JEFFERSON								
WELL #:		1	RRCID -> 117727	COMPL. DATE 04/14/2011	TOTAL DEPTH 9017	PERF. 3490	-	3510					
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

STOWELL (CRAWFORD U-1)			86429 026		ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: JEFFERSON		
CORE E & P CORP.			178381									
KOCH, T.F.NCT-1			WELL #: 2		RRCID -> 056640		COMPL. DATE 09/19/1973		TOTAL DEPTH 7782		PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS 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

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

ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO.			247836									
BLAUW-RUIDENGA			WELL #: 3		RRCID -> 050996		COMPL. DATE 07/02/1971		TOTAL DEPTH 7617		PERF. N/A	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			48
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			48
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			48
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			48
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			48
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			48

STOWELL (ENGLIN-MARG)			86429 130		ASSOCIATED		EXEMPT			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	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	108			Y	1			20
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	108			Y	-0-			20
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	108			Y	1			21
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	108			Y	-0-			21
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	108			Y	1			22
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	108			Y	-0-			22

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	
03	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2	N	-0-			-0-
04	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2	N	-0-			-0-
05	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2	N	-0-			-0-
06	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2	N	-0-			-0-
*07	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2	N	-0-			-0-
08	14 N	NO RPT	-0-	-14	-0-			N	NO RPT			-0-

SHOCO PRODUCTION LLC			778196									
WILLIAMS ET AL			WELL #: 2		RRCID -> 264173		COMPL. DATE 08/16/2011		TOTAL DEPTH 7765		PERF. 7270 - 7285	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	1	N	-0-			-0-
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-			-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			162
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			162
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			162
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			162
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			162
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			162
PLUGGED AND ABANDONED 04/03/2018												

STOWELL, S. (ENGLIN) 86434 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JEFFERSON
SHOCO PRODUCTION LLC 778196
STOEGER, W. M. WELL #: 2 RRCID -> 057196 COMPL. DATE 08/14/1974 TOTAL DEPTH 8431 PERF. 8104 - 8110

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

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

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

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

OIL AND GAS DIVISION

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

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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	48
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	48
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	48
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	48
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	48
08	14B DENY	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
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

CAREY		WELL #:	1	RRCID ->	169144	COMPL. DATE	04/28/1998	TOTAL DEPTH	10498 PERF. 9170 - 9180
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	37
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	37
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	37
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	37
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	37
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	37

MAGNUM PRODUCING, LP		521516							
JOHNSON, B. A. 'A'		WELL #:	1	RRCID ->	280832	COMPL. DATE	10/02/2014	TOTAL DEPTH	10721 PERF. 9040 - 9075
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	48
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	48
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	48
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	48
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	48
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	48

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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

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
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	256
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	256
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	256
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	256
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	256
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	256

OIL AND GAS DIVISION

SUBLIME (WILCOX 9500)		//CONT.//		86862 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: COLORADO						
MAGNUM PRODUCING, LP				521516											
JOHNSON, B. A. 'E' GU		WELL #:		1	RRCID ->	161374	COMPL. DATE	12/04/1996	TOTAL DEPTH	10807	PERF.	9418 -	9452		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				47
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				47
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				47
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				47
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				47
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				47

SUBLIME (8950)		//CONT.//		86862 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: COLORADO							
ORX RESOURCES, L.L.C.				627136												
HOPKINS		WELL #:		1	RRCID ->	275913	COMPL. DATE	06/30/2014	TOTAL DEPTH	9450	PERF.	8819 -	8836			
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	
03	34937 X	26376	-0-	-8561	-0-	25362	2	1014	9	N	922	1486	1	3386	7	368
04	32610 X	28416	-0-	-4194	-0-	27422	2	994	9	N	904	959	1			313
05	31279 X	30254	-0-	-1025	-0-	29220	2	1034	9	N	940	186	1			1067
06	28740 X	27579	-0-	-1161	-0-	467	1	26204	2	N	825	893	1			999
						908	9									
07	29357 X	28429	-0-	-928	-0-	23448	2	4072	3	N	826	763	1			1062
						909	9									
08	30256 X	6052	-0-	-24204	-0-	5109	2	815	3	N	116	965	1			213
						128	9									

SUBLIME, N (WILCOX 8220)		//CONT.//		86866 550	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: COLORADO						
FORZA OPERATING, LLC				278837											
DURBIN GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	287553	COMPL. DATE	05/21/2019	TOTAL DEPTH	8350	PERF.	8218 -	8224		
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
03	19096 #	15536	-0-	-3560	-0-	14020	2	1516	9	N	1378	1575	1		384
04	18480 #	14194	-0-	-4286	-0-	12813	2	1381	9	N	1255	1298	1		341
05	19096 #	11911	-0-	-7185	-0-	10693	2	1218	9	N	1107	1213	1		235
06	15930 #	9370	-0-	-6560	-0-	8289	2	1081	9	N	983	876	1		342
07	16461 #	7592	-0-	-8869	-0-	6561	2	1031	9	N	937	1042	1		237
08	15531 #	NO RPT	-0-	-15531	-0-					N	NO RPT				237

SUBLIME, N. (9850)		//CONT.//		86866 800	ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: COLORADO						
LONE OAK ENERGY INC				506578											
ALBERT II-1		WELL #:		1	RRCID ->	201729	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10613	PERF.	10126 -	10146		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

SUGAR CREEK (WOODBINE)		//CONT.//		86940 900	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: TYLER						
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC				020467											
SUTTON		WELL #:		1	RRCID ->	182418	COMPL. DATE	04/01/2001	TOTAL DEPTH	11385	PERF.	11225 -	11290		
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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

SUGAR CREEK (WOODBINE)		//CONT.//		86940 900	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: TYLER					
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC		//CONT.//		020467									
MOONEY				WELL #:	1	RRCID ->	182836	COMPL. DATE	04/17/2001	TOTAL DEPTH	11279	PERF.11158 - 11186	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

SUGAR VALLEY, S. (AB-40)				86945 024	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: MATAGORDA					
SIANA OIL & GAS TAYLOR				779259									
				WELL #:	1	RRCID ->	215685	COMPL. DATE	03/16/2006	TOTAL DEPTH	12899	PERF.11420 - 11426	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

SUGAR VALLEY (AMMO 8590)				86960 025	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: MATAGORDA					
OAK ENERGY, LLC				617101									
GRANT, JOHN F.				WELL #:	1	RRCID ->	216869	COMPL. DATE	01/31/2006	TOTAL DEPTH	9135	PERF. 8377 - 8419	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	654 N	654	-0-	-0-	-0-		458 1	196 2	N	-0-			-0-
06	808 N	808	-0-	-0-	-0-		688 1	120 2	N	-0-			-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

SUGAR VALLEY (GRAVIER)			86960 475		ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: MATAGORDA				
PONDEROSA OIL & GAS, LLC			670093											
BOULDIN-TAYLOR			WELL #: 1		RRCID -> 291536		COMPL. DATE 06/23/2021			TOTAL DEPTH 10224 PERF.10056 - 10062				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

03	5549	-0-	-0-	-5549	-0-					N	1082	961	1	428
04	5370	1218	-0-	-4152	-0-	263	3	955	9	N	868	964	1	332
05	5549	3842	-0-	-1707	-0-	2474	3	1368	9	N	1244	1257	1	319
06	3610 R	3610	-0-	-0-	-0-	2188	3	1422	9	N	1293	1133	1	479
*07	3298 R	3298	-0-	-0-	-0-	2121	3	1177	9	N	1070	1115	1	434
08	3844 #	3371	-0-	-473	-0-	2085	3	1286	9	N	1169	1212	1	391

SUN RESOURCES TEXAS, INC.			829438							CNTY: MATAGORDA				
MILLBERGER			WELL #: 2LT		RRCID -> 184176		COMPL. DATE 03/28/2001			TOTAL DEPTH 9806 PERF. 9528 - 9534				
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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

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				
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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				
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

SUGAR VALLEY (TRUITT)
SUN RESOURCES TEXAS, INC.
MILLBERGER

86960 850 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
829438
WELL #: 2UT RRCID -> 184177 COMPL. DATE 03/11/2001 TOTAL DEPTH 9806 PERF. 9440 - 9449

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

SUGAR VALLEY (TRUITT TAYLOR B SG)
OAK ENERGY, LLC
BOULDIN-TAY OUI

86960 875 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: MATAGORDA
617101
WELL #: 1 RRCID -> 054920 COMPL. DATE 03/29/1973 TOTAL DEPTH 11810 PERF.10184 - 10194

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BOULDIN, FLORENCE

WELL #: 1 RRCID -> 196554 COMPL. DATE 07/29/2008 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 6092 - 6120

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

SIANA OIL & GAS
TAYLOR

779259
WELL #: 2 RRCID -> 212232 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10184 - 10237

03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			56
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			56
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			56
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			56
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			56
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			56

SUGAR VALLEY, N. (TALCOTT -B-)
OAK ENERGY, LLC
BRAMAN "C"

86962 560 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MATAGORDA
617101
WELL #: 30 RRCID -> 226270 COMPL. DATE 08/30/2006 TOTAL DEPTH 9107 PERF. 8701 - 8707

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

SUGAR VALLEY, N. (UNION)
OAK ENERGY, LLC
GRANT, JOHN F.

86962 852 ASSOCIATED 49B CNTY: MATAGORDA
617101
WELL #: 14 F RRCID -> 048575 COMPL. DATE 06/22/1970 TOTAL DEPTH 9150 PERF. N/A

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SUGAR VALLEY, S. (FRIO 11700)		86965 850		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MATAGORDA					
SIANA OIL & GAS TAYLOR		779259		WELL #: 5		RRCID -> 201047		COMPL. DATE 05/02/2007		TOTAL DEPTH 11920		PERF.11270 - 11433	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
						AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			407	
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			407	
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			407	
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			407	
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			407	
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			407	

SUGAR VALLEY, SE. (TEXT. 2)		86966 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA					
TEXAKOMA E & P, LLC SUGAR VALLEY		844133		WELL #: 1		RRCID -> 270952		COMPL. DATE 05/14/2012		TOTAL DEPTH 12750		PERF.12420 - 12456	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	

SUNFLOWER (UPPER WOODBINE)		87165 460		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POLK					
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC HAMMAN		020467		WELL #: 1		RRCID -> 192569		COMPL. DATE 06/28/2002		TOTAL DEPTH 15788		PERF.15194 - 15242	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			120	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			120	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			120	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			120	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			120	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			120	

COLLINS		WELL #: 1		RRCID -> 194198		COMPL. DATE 01/30/2003		TOTAL DEPTH 14950		PERF.14650 - 14710			
03	10427 X	10427	-0-	-0-	-0-	992 1	9269 3	N	151	179 1	1 8	392	
04	10847 X	10847	-0-	-0-	-0-	166 9	932 1	N	171	177 1	2 8	384	
05	9610 X	7766	-0-	-1844	-0-	188 9	740 1	N	138			522	
06	10656 X	10656	-0-	-0-	-0-	740 1	9545 3	N	137	189 1	1 8	469	
07	10886 X	10886	-0-	-0-	-0-	152 9	151 9	N	149	179 1		439	
08	9610 X	8382	-0-	-1228	-0-	990 1	909 1	N	67	177 1		329	
						164 9	74 9						

HAMMAN		WELL #: 2		RRCID -> 196017		COMPL. DATE 06/25/2003		TOTAL DEPTH 15400		PERF.15220 - 15234			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	

COLLINS		WELL #: 2		RRCID -> 197035		COMPL. DATE 03/26/2004		TOTAL DEPTH 15525		PERF.15299 - 15378			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			41	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			41	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			41	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			41	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			41	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			41	

SUNFLOWER (UPPER WOODBINE)		//CONT.//		87165 460	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: POLK			
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC		//CONT.//		020467									
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	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
03	17174 X	15425	-0-	-1749	-0-	1675	1	13664	3	N	78		260
04	15187 X	15187	-0-	-0-	-0-	1571	1	13525	3	N	83	188 1	155
05	15314 X	12968	-0-	-2346	-0-	1579	1	11310	3	N	72		227
06	14940 X	14583	-0-	-357	-0-	1630	1	12875	3	N	71		298
07	15686 X	11718	-0-	-3968	-0-	1451	1	10193	3	N	67	177 1	188
08	15686 X	15652	-0-	-34	-0-	1660	1	13930	3	N	56	187 1	57

DAVIS-BLACK STONE GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	201764	COMPL. DATE	04/15/2004	TOTAL DEPTH	14850	PERF.14582	- 14624
03	18321 X	12965	-0-	-5356	-0-	12782	3	183	9	N	166	179 1	374
04	17730 X	13123	-0-	-4607	-0-	12918	3	205	9	N	186	178 1	382
05	18073 X	15893	-0-	-2180	-0-	15676	3	217	9	N	197	182 1	397
06	17490 X	13970	-0-	-3520	-0-	13788	3	182	9	N	165	362 1	200
07	18073 X	16115	-0-	-1958	-0-	15892	3	223	9	N	203		403
*08	16132 X	16132	-0-	-0-	-0-	15911	3	221	9	N	201	355 1	249

COLLINS				WELL #:	3	RRCID ->	210922	COMPL. DATE	02/24/2005	TOTAL DEPTH	15189	PERF.15314	- 15376
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		111
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		111
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		111
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		111
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		111
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		111

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
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

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
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

PLUGGED AND ABANDONED 07/19/2022 - WELL PLUGGED 7/19/2022

OIL AND GAS DIVISION

SWEENEY (11,600) 87570 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA
 SANDEL OPERATING COMPANY 747534
 BERNARD RIVER LAND DEV. CO. -A- WELL #: 1 RRCID -> 067131 COMPL. DATE 01/23/1958 TOTAL DEPTH 14005 PERF. 11634 - 11680

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

PLUGGED AND ABANDONED 07/19/2022 - WELL PLUGGED 7/19/2022

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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TAIT (WILCOX 9,600) 88160 240 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO
 PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
 TAIT, R. E. JR. WELL #: 1 RRCID -> 179942 COMPL. DATE 03/24/2000 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9594 - 9604

03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	676			N	-0-			-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	676			N	-0-			-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	676			N	-0-			-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	676			N	-0-			-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	676			N	-0-			-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	676			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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			34
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			34
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			34
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			34
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			34
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			34

PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
 TAIT, ALICE WELL #: 2 RRCID -> 132040 COMPL. DATE 09/09/1989 TOTAL DEPTH 12727 PERF. 9902 - 9962

03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			3
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			3
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			3
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			3
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			3
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			3

TAIT, R. E., JR. WELL #: 1 RRCID -> 137430 COMPL. DATE 07/07/2000 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9594 - 9944

03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	186			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	186			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	186			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	186			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	186			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	186			Y	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

TAIT (WILCOX 9,900)		//CONT.//		88160 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: COLORADO				
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		//CONT.//		681327								
TAIT, ALICE		WELL #:		3	RRCID ->	158093	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11475	PERF.	9914 - 10078
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0				(L)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			9
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			9
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			9
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

TAIT (WILCOX 10,700)				88160 750	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: COLORADO				
PROLINE ENERGY RESOURCES INC				681327								
TAIT, ALICE		WELL #:		1	RRCID ->	242862	COMPL. DATE	07/25/2008	TOTAL DEPTH	11786	PERF.	10715 - 10725
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	223			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	223			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	223			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	223			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	223			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	223			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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

ABSHIER				WELL #:	1	RRCID ->	291513	COMPL. DATE	08/25/2021	TOTAL DEPTH	13224	PERF.	10379 - 10384	
03	29698	34593	-0-	4895	42362	277	1	32532	2	N	1622	1634	1	167
						1784	9							
04	28740	39423	-0-	10683	53045	300	1	37537	2	N	1442	1283	1	322
						1586	9							
05	29698	40330	-0-	10632	63677	310	1	38643	2	N	1252	1132	1	441
						1377	9							
06	28740	33054	-0-	4314	67991	291	1	31899	2	N	785	1063	1	162
						864	9							
07	29698	28894	-0-	-804	67187	310	1	27555	2	N	935	727	1	369
						1029	9							
08	29698	19733	-0-	-9965	57222	310	1	19064	2	N	326	352	1	342
						359	9							

TANTABOGUE CREEK (DEXTER)				88315 110	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WALKER				
PARTEN OPERATING INC.				642718								
CHAMPION INTERNATIONAL CORP. 'C'		WELL #:		1	RRCID ->	225151	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10655	PERF.	10223 - 10229
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60

TANTABOGUE CREEK (DEXTER)		//CONT.//		88315 110	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WALKER					
PARTEN OPERATING INC.		//CONT.//		642718											
CHAMPION INTERNATIONAL CORP.		WELL #:		2	RRCID ->	225153	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10157	PERF.10042	- 10048			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
03	5735 X	5444	-0-	-291	-0-	712	1	4618	2	N	104				246
						114	9								
04	5370 X	4993	-0-	-377	-0-	500	1	4377	2	N	105	179	1		172
						116	9								
05	5549 X	4592	-0-	-957	-0-	495	1	3979	2	N	107				279
						118	9								
06	5280 X	2945	-0-	-2335	-0-	338	1	2467	2	N	127	174	1		232
						140	9								
07	5456 X	1967	-0-	-3489	-0-	230	1	1704	2	N	30				262
						33	9								
08	5456 X	3175	-0-	-2281	-0-	12	1	3049	2	N	104	182	1		184
						114	9								

TAVENER, EAST (7950)				88471 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: FORT BEND					
DYNAMIC PRODUCTION, INC.				237926											
NOVAK GAS UNIT		WELL #:		1 A	RRCID ->	088173	COMPL. DATE	03/11/1980	TOTAL DEPTH	8350	PERF. 8002	- 8018			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				86
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				86
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				86
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				86
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				86
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				86

TAYLOR BAYOU, S. (HACKBERRY 1)				88506 222	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: JEFFERSON					
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.				048169											
MCFADDIN		WELL #:		1	RRCID ->	257094	COMPL. DATE	03/23/2013	TOTAL DEPTH	12505	PERF.12032	- 12053			
03	34472 #	27613	-0-	-6859	-0-	274	1	23813	2	N	3205	2886	1		661
						3526	9								
04	34860	38513	-0-	3653	3653	300	1	34327	2	N	3533	3613	1		581
						3886	9								
05	36022	37574	-0-	1552	5205	310	1	33922	2	N	3038	2849	1		770
						3342	9								
06	34860	34989	-0-	129	5334	300	1	31309	2	N	3073	3210	1		633
						3380	9								
*07	35274 R	29940	-0-	-5334	-0-	301	1	27048	2	N	2355	2696	1		292
						2591	9								
08	36022	32062	-0-	-3960	-0-	310	1	28621	2	N	2846	2816	1		322
						3131	9								

TENNA (HILLJE SAND)				88805 400	ASSOCIATED	49B				CNTY: WHARTON					
VIPER S.W.D., LLC				886209											
VIPER SWANSON UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	284025	COMPL. DATE	03/22/2017	TOTAL DEPTH	4390	PERF. 4234	- 4241			
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

THEUVENINS CREEK (YEGUA 5700)				89324 450	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: TYLER			
DAVIS SOUTHERN OPERATING CO LLC				206081										
BP SITTTIN ON GO				WELL #: 2	RRCID -> 271175	COMPL. DATE 04/21/2013	TOTAL DEPTH 6404	PERF. 5701	- 5705					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			227
04	DLQ	G-10	6937	-0-	6937	6937	6794	3	143	9	Y	130	134 1	1 8
05	DLQ	G-10	4583	-0-	4583	11520	4361	3	67	5	Y	141	144 1	219
06	DLQ	G-10	3873	-0-	3873	15393	155	9	43	5	Y	154	171 1	202
*07		1380	1815	-0-	435	15828	3661	3	236	5	Y	135	107 1	230
							169	9						
08		0 #	NO RPT	-0-	-0-	15828	149	9			Y	NO RPT		230

THEUVENINS CREEK (YEGUA 1 -D)				89324 700	ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: TYLER			
LUCKY LAD ENERGY, LLC				512179										
KIRBY-MCINNIS				WELL #: 10D	RRCID -> 103318	COMPL. DATE 12/23/2009	TOTAL DEPTH 8630	PERF. 5635	- 5700					
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

THEUVENINS CREEK (YEGUA 2ND)				89324 830	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: TYLER			
DAVIS SOUTHERN OPERATING CO LLC				206081										
BP SITTTIN ON GO				WELL #: 4	RRCID -> 278288	COMPL. DATE 02/06/2014	TOTAL DEPTH 6000	PERF. 5676	- 5679					
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	289	233 5		161
04	DLQ	G-10	366	-0-	366	366	70	3	296	9	Y	269	263 5	15 8
05	DLQ	G-10	478	-0-	478	844	188	3	3	5	Y	261	262 1	151
06	DLQ	G-10	188	-0-	188	1032	287	9	184	9	Y	167	185 1	133
*07		1032 N	-0-	-0-	-1032	-0-	4	3			Y	174	137 1	170
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		170

THEUVENINS CREEK, S. (YEGUA 3-A)				89352 400	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: TYLER			
DAVIS SOUTHERN OPERATING CO LLC				206081										
BP HONKY TONKIN				WELL #: 2	RRCID -> 271290	COMPL. DATE 08/10/2013	TOTAL DEPTH 6550	PERF. 6053	- 6060					
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			89
04	DLQ	G-10	168	-0-	168 B	168	168	3			Y	-0-		89
05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0- B	168					Y	-0-		89
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0- B	168					Y	-0-		89
07		0	NO RPT	-0-	-0- B	168					Y	NO RPT		89
08		0	NO RPT	-0-	-0- B	168					Y	NO RPT		89
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				168										

BP GOOD				WELL #: 1	RRCID -> 281526	COMPL. DATE 03/17/2016	TOTAL DEPTH 6385	PERF. 5863	- 5866					
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	5	179 1		165
04	DLQ	G-10	189	-0-	189 B	189	66	3	123	9	Y	112		277
05	DLQ	G-10	486	-0-	486 B	675	160	3	326	9	Y	296	176 1	397
06	DLQ	G-10	54	-0-	54 B	729	19	3	35	9	Y	32	185 1	244
*07		729 N	-0-	-0-	-729 B	-0-					Y	-0-		244
08		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT		244
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										

OIL AND GAS DIVISION

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				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	(-)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
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				
03	2170 N	1539	-0-	-631	-0-	8	3	1531	9	N	1392	1094	1	592
04	3000 N	3978	-0-	978	978	2284	3	1694	9	N	1540	1651	1	437
05	3100 N	3303	-0-	203	1181	1711	3	1592	9	N	1447	1434	1	450
06	3000 N	2859	-0-	-141	1040	1453	3	1406	9	N	1278	1244	1	484
*07	3320 X	2280	-0-	-1040	-0-	367	3	1913	9	N	1739	1590	1	633
08	2542 X	NO RPT	-0-	-2542	-0-					N	NO RPT			633
THOMPSON DENBURY ONSHORE, LLC		89525 001		ASSOCIATED		SALVAGE		CNTY: FORT BEND						
MYERS, A. E.		215343												
MYERS, A. E.		WELL #: 13		RRCID -> 054992		COMPL. DATE 04/14/1973		TOTAL DEPTH 3650		PERF. N/A				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
MYERS, A. E.		WELL #: 17		RRCID -> 055090		COMPL. DATE 04/14/1973		TOTAL DEPTH 3365		PERF. N/A				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
MYERS, A. E.		WELL #: 1		RRCID -> 090422		COMPL. DATE 11/15/1979		TOTAL DEPTH 5500		PERF. 4168 - 4193				
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
BOOTH, T. R.		WELL #: 14		RRCID -> 116889		COMPL. DATE 02/28/1985		TOTAL DEPTH 3175		PERF. 2928 - 2942				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

THOMPSON		//CONT.// 89525 001		ASSOCIATED		SALVAGE		CNTY: FORT BEND							
DENBURY ONSHORE, LLC		//CONT.// 215343													
LOCKWOOD & SHARP -A-		WELL #: 62		RRCID -> 136788		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 4050 PERF. 2540 - 2548							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
LOCKWOOD & SHARP -A-		WELL #: 101		RRCID -> 144002		COMPL. DATE 12/07/1992		TOTAL DEPTH 3900 PERF. 3209 - 3223							
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
MIOCENE 3 GU 1		WELL #: 2		RRCID -> 144149		COMPL. DATE 12/17/1992		TOTAL DEPTH 5420 PERF. 2632 - 2646							
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
LOCKWOOD & SHARP -A-		WELL #: 75		RRCID -> 149146		COMPL. DATE 02/16/1994		TOTAL DEPTH 5450 PERF. 3372 - 3387							
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
GEORGE, A. P.		WELL #: 16		RRCID -> 150862		COMPL. DATE 07/20/1994		TOTAL DEPTH 6200 PERF. 3158 - 3168							
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
GEORGE, A. P. "A"		WELL #: 22		RRCID -> 151531		COMPL. DATE 09/27/1994		TOTAL DEPTH 5554 PERF. 2804 - 2814							
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
GEORGE, A. P. "A"		WELL #: 25		RRCID -> 154110		COMPL. DATE 04/17/1995		TOTAL DEPTH 3450 PERF. 3360 - 3379							
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

THOMPSON		//CONT.// 89525 001		ASSOCIATED		SALVAGE		CNTY: FORT BEND								
DENBURY ONSHORE, LLC		//CONT.// 215343														
LOCKWOOD & SHARP 'A'		WELL #: 91		RRCID -> 163377		COMPL. DATE 09/15/2005		TOTAL DEPTH 5950 PERF. 2072 - 2076								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOCKWOOD & SHARP -B-		WELL #: 14		RRCID -> 163944		COMPL. DATE 08/14/2020		TOTAL DEPTH 5370 PERF. 3825 - 4380								
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOCKWOOD & SHARP -B-		WELL #: 54		RRCID -> 163953		COMPL. DATE 01/14/1999		TOTAL DEPTH 5450 PERF. 4861 - 4943								
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1977					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1977					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1977					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1977					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1977					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1977					N	NO RPT					-0-

MYERS, A. E.		WELL #: 43		RRCID -> 165232		COMPL. DATE 12/07/2004		TOTAL DEPTH 5605 PERF. 2273 - 2275								
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOOTH, T. R.		WELL #: 12		RRCID -> 166968		COMPL. DATE 11/07/2001		TOTAL DEPTH 5417 PERF. 2110 - 2116								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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								
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOCKWOOD & SHARP -A-		WELL #: 85		RRCID -> 169331		COMPL. DATE 10/22/2003		TOTAL DEPTH 5450 PERF. 2791 - 2796								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

THOMPSON 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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

BOOTH, T. R.				WELL #: 1R	RRCID -> 183645	COMPL. DATE 03/28/2001	TOTAL DEPTH 5450	PERF. 2046	- 2058	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	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	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	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	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

BOOTH, F. I. ETAL -A-				WELL #: 65	RRCID -> 187634	COMPL. DATE 08/15/2001	TOTAL DEPTH 5618	PERF. 2896	- 2916	
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

GEORGE, A. P. "A"				WELL #: 28	RRCID -> 198925	COMPL. DATE 12/15/2003	TOTAL DEPTH 4012	PERF. 2879	- 2899	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

LOCKWOOD & SHARP -A-				WELL #: 68	RRCID -> 199696	COMPL. DATE 10/01/2003	TOTAL DEPTH 5450	PERF. 1636	- 1646	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

THOMPSON		//CONT.//		89525 001	ASSOCIATED	SALVAGE			CNTY: FORT BEND				
DENBURY ONSHORE, LLC		//CONT.//		215343									
LOCKWOOD, H. P.		WELL #:		4	RRCID ->	200926	COMPL. DATE	04/15/2004	TOTAL DEPTH	5450	PERF.	1848 - 1870	
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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	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	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	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	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	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	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

GEORGE, A. P. "A"		WELL #:		20	RRCID ->	203910	COMPL. DATE	09/14/2004	TOTAL DEPTH	5500	PERF.	3001 - 3007	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

LOCKWOOD, H. P.		WELL #:		34	RRCID ->	207056	COMPL. DATE	11/13/2004	TOTAL DEPTH	5462	PERF.	4296 - 4361	
03	14B2 EXT	229	-0-	229	229	209	1	18	2	N	-0-		-0-
						2	4						
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	229					N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	10	-0-	10	239	9	1	1	2	N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	7	-0-	7	246	7	1			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	15	-0-	15	261	14	1	1	2	N	-0-		-0-
*08	275 X	14	-0-	-261	-0-	13	1	1	2	N	-0-		-0-

THOMPSON DENBURY ONSHORE, LLC MYERS, A. E.		//CONT.// 89525 001 //CONT.// 215343		ASSOCIATED	SALVAGE	CNTY: FORT BEND										
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

THOMPSON DENBURY ONSHORE, LLC MYERS, A. E.		//CONT.// 89525 001 //CONT.// 215343		ASSOCIATED	SALVAGE	CNTY: FORT BEND										
		WELL #: 11 R		RRCID -> 207555	COMPL. DATE 02/16/2005	TOTAL DEPTH 5550	PERF. 2268	- 2276								
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOCKWOOD & SHARP -A-		WELL #: 64		RRCID -> 207557	COMPL. DATE 02/18/2005	TOTAL DEPTH 5450	PERF. 2906	- 2909								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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								
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MYERS, A. E.		WELL #: 52		RRCID -> 211196	COMPL. DATE 09/19/2006	TOTAL DEPTH 5522	PERF. 3448	- 3458								
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOOTH, F. I. ET AL -A-		WELL #: 64		RRCID -> 211202	COMPL. DATE 07/20/2005	TOTAL DEPTH 5610	PERF. 3472	- 3476								
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOCKWOOD, H. P.		WELL #: 14		RRCID -> 211945	COMPL. DATE 09/18/2005	TOTAL DEPTH 5437	PERF. 2410	- 2414								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

THOMPSON DENBURY ONSHORE, LLC BOOTH, T. R.		//CONT.// 89525 001 //CONT.// 215343		ASSOCIATED		SALVAGE		CNTY: FORT BEND								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
		WELL #: 5 R		RRCID -> 212023		COMPL. DATE 07/28/2005		TOTAL DEPTH 5480		PERF. 4872 - 4880						
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
LOCKWOOD & SHARP -A-		WELL #: 73		RRCID -> 217672		COMPL. DATE 04/28/2006		TOTAL DEPTH 5450		PERF. 2970 - 2985						
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
LOCKWOOD, H. P.		WELL #: 47A		RRCID -> 222426		COMPL. DATE 09/14/2006		TOTAL DEPTH 5450		PERF. 2780 - 2787						
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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						
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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						
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
DAVIS, J. H. P.		WELL #: 107		RRCID -> 285710		COMPL. DATE 12/11/2015		TOTAL DEPTH 5524		PERF. 5347 - 5366						
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

THOMPSON		//CONT.//		89525 001	ASSOCIATED	SALVAGE			CNTY: FORT BEND			
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.				549836								
WOLTERS, R. A. NCT-1				WELL #: 7	RRCID -> 154139	COMPL. DATE 03/20/1954	TOTAL DEPTH 7672	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

03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

THOMPSON (VICKSBURG)				89525 868	ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: FORT BEND			
DENBURY ONSHORE, LLC				215343								
EDWARDS & RIGGINS				WELL #: 5	RRCID -> 179675	COMPL. DATE 07/27/2000	TOTAL DEPTH 7480	PERF. 7352 - 7386				
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			30
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			30
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			30
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			30
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			30
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			30

THOMPSON, NORTH				89527 001	ASSOCIATED	49B			CNTY: FORT BEND			
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.				549836								
BOOTH, F. I.				WELL #: 3B	RRCID -> 052147	COMPL. DATE 03/13/1972	TOTAL DEPTH 7792	PERF. N/A				
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

THOMPSON, SOUTH				89530 001	ASSOCIATED	SALVAGE			CNTY: FORT BEND			
DENBURY ONSHORE, LLC				215343								
WOLTERS, R. A. ET AL -B-				WELL #: 6	RRCID -> 067929	COMPL. DATE 08/23/1976	TOTAL DEPTH 5410	PERF. N/A				
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

WOLTERS, R. A. ET AL				WELL #: 5	RRCID -> 075922	COMPL. DATE 04/03/1978	TOTAL DEPTH 5448	PERF. N/A				
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

DAVIS, J.H.P.				WELL #: 26	RRCID -> 076285	COMPL. DATE 11/03/1997	TOTAL DEPTH 5480	PERF. 4926 - 4936				
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

THOMPSON, SOUTH		//CONT.//		89530 001	ASSOCIATED	SALVAGE		CNTY: FORT BEND				
DENBURY ONSHORE, LLC		//CONT.//		215343								
WOLTERS, R. A. ET AL		WELL #:		22	RRCID ->	077523	COMPL. DATE	03/08/1987	TOTAL DEPTH	5513	PERF. 4956 - 4964	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
WOLTERS, R. A. ET AL		WELL #:		21 L	RRCID ->	078330	COMPL. DATE	08/24/1978	TOTAL DEPTH	5500	PERF. 5154 - 5160	
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
WOLTERS, R. A. ET AL		WELL #:		22	RRCID ->	081920	COMPL. DATE	09/11/2014	TOTAL DEPTH	5601	PERF. 4050 - 4078	
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
WOLTERS, R. A. ET AL		WELL #:		24	RRCID ->	110531	COMPL. DATE	04/12/1984	TOTAL DEPTH	5631	PERF. 5056 - 5062	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
WOLTERS, R. A. ET AL "B"		WELL #:		29	RRCID ->	168012	COMPL. DATE	05/22/2005	TOTAL DEPTH	7500	PERF. 4814 - 4828	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
WOLTERS, R. A. ET AL		WELL #:		25	RRCID ->	207560	COMPL. DATE	06/12/2014	TOTAL DEPTH	5440	PERF. 3912 - 3931	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
JHP DAVIS ESTATE		WELL #:		104ST	RRCID ->	249837	COMPL. DATE	05/18/2009	TOTAL DEPTH	5430	PERF. 5089 - 5092	
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

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

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

THOMPSON, W. (MIOCENE 4010)			89533 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FORT BEND			
GARRISON LTD.			295861										
GORKA			WELL #:	1	RRCID ->	215091	COMPL. DATE	12/15/2005	TOTAL DEPTH	4700	PERF.	4009 - 4015	
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	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	
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TIDEHAVEN (HEFFELFINGER)			89826 043		ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: MATAGORDA			
LANGSTON OIL, LLC			485297										
HEFFELFINGER 'C'			WELL #:	1	RRCID ->	271194	COMPL. DATE	11/14/2012	TOTAL DEPTH	9002	PERF.	8770 - 8773	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TIDEHAVEN (10,300)			89826 946		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MATAGORDA			
ARCADIA OPERATING, LLC			028734										
PHS GAS UNIT			WELL #:	1	RRCID ->	247837	COMPL. DATE	02/09/2009	TOTAL DEPTH	11830	PERF.	10449 - 10642	
03	1618 N	1618	-0-	-0-	-0-	1593	2	25	9	N	23		223
04	1590 N	1507	-0-	-83	-0-	1476	2	31	9	N	28		251
05	1450 N	1450	-0-	-0-	-0-	1411	2	39	9	N	35	176 1	110
06	1492 N	1492	-0-	-0-	-0-	1470	2	22	9	N	20		130
*07	1476 N	1476	-0-	-0-	-0-	1448	2	28	9	N	25		155
08	1457 N	NO RPT	-0-	-1457	-0-					N	NO RPT		155

OIL AND GAS DIVISION

TIDEHAVEN (10,300)		//CONT.//		89826 946	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MATAGORDA					
KEBO OIL & GAS, INC.				453170									
HEFFELFINGER "A"				WELL #:	1	RRCID ->	282603	COMPL. DATE	06/01/2017	TOTAL DEPTH	11800	PERF.	10392 - 10604
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	4557 X	4180	-0-	-377	-0-	558 1	3548 2	N	67	179 1			100
						74 9							
04	4410 X	3987	-0-	-423	-0-	540 1	3417 2	N	27				127
						30 9							
05	4433 X	4198	-0-	-235	-0-	580 1	3588 2	N	27				154
						30 9							
06	4050 X	4027	-0-	-23	-0-	580 1	3404 2	N	39				193
						43 9							
07	4185 X	4059	-0-	-126	-0-	600 1	3402 2	N	52	177 1			68
						57 9							
08	4185 X	3942	-0-	-243	-0-	620 1	3293 2	N	26				94
						29 9							

WYNN-CROSBY OPERATING, LTD.				945581	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MATAGORDA					
DAWDY GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	252252	COMPL. DATE	11/10/2008	TOTAL DEPTH	12600	PERF.	10318 - 10502
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				54
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				54
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				54
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				54
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				54
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				54
		PLUGGED AND ABANDONED		06/17/2022									

TIGNER (VICKSBURG)				89906 450	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: FORT BEND					
COBRA OIL & GAS CORPORATION				163000									
MERCURY GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	174132	COMPL. DATE	07/15/1999	TOTAL DEPTH	8606	PERF.	6419 - 6499
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

TIMBER LAKE (WILCOX 9900 SAND)				90050 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: TYLER					
NECHES TRANSPORT INC.				601854									
BPA 740				WELL #:	2	RRCID ->	271043	COMPL. DATE	09/04/2012	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	9914 - 9926
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				79
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				79
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				79
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				79
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				79
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				79

BPA 740				WELL #:	3	RRCID ->	278822	COMPL. DATE	06/05/2013	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	9874 - 9912
03	62 N	35	-0-	-27	-0-	10 1	25 9	Y	23				103
04	90 N	32	-0-	-58	-0-	10 1	22 9	Y	20	103 1			20
05	124 N	21	-0-	-103	-0-	10 1	11 9	Y	10				30
06	30 N	10	-0-	-20	-0-	10 1		Y	-0-				30
07	31 N	12	-0-	-19	-0-	10 1	2 9	Y	2				32
08	31 N	12	-0-	-19	-0-	10 1	2 9	Y	2				34

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		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TORTUGA OPERATING COMPANY		862750		ROBERTSON, HAZEL		WELL #: 1		RRCID -> 051346		COMPL. DATE 10/07/1971		TOTAL DEPTH 5562		PERF. N/A	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			

SCHULTZ, E. "A"		WELL #: 6		RRCID -> 199860		COMPL. DATE 02/07/2004		TOTAL DEPTH 6720		PERF. 5443 - 5448		
03	31 #	16	-0-	-15	-0-	16	2	N	-0-			-0-
04	30 #	16	-0-	-14	-0-	16	2	N	-0-			-0-
05	31 #	15	-0-	-16	-0-	15	2	N	-0-			-0-
06	30 #	15	-0-	-15	-0-	15	2	N	-0-			-0-
07	31 #	18	-0-	-13	-0-	18	2	N	-0-			-0-
08	31 #	17	-0-	-14	-0-	17	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		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23

TORTUGA OPERATING COMPANY		862750		BURKETT, JEWELL H.		WELL #: 1		RRCID -> 008548		COMPL. DATE 02/11/1953		TOTAL DEPTH 5737		PERF. 5366 - 6384	
03	93 N	10	-0-	-83	-0-	10	2	N	-0-			44			
04	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2	N	-0-			44			
05	873 N	873	-0-	-0-	-0-	873	2	N	-0-			44			
06	923 N	923	-0-	-0-	-0-	923	2	N	-0-			44			
07	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	2	N	-0-			44			
08	868 N	12	-0-	-856	-0-	12	2	N	-0-			44			

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		
03	374 N	374	-0-	-0-	-0-	196	1	178	2	N	-0-	-0-
04	270 N	221	-0-	-49	-0-	117	1	104	2	N	-0-	-0-
05	403 N	395	-0-	-8	-0-	241	1	154	2	N	-0-	-0-
06	360 N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-	-0-
07	316 N	316	-0-	-0-	-0-	193	1	123	2	N	-0-	-0-
08	403 N	227	-0-	-176	-0-	135	1	92	2	N	-0-	-0-

TOMBALL (COCKFIELD UPPER 1-5300)//CONT.// 90620 069 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRIS
 AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC //CONT.// 019752
 BAKER, W. W. WELL #: 1 A RRCID -> 119255 COMPL. DATE 03/01/1985 TOTAL DEPTH 8681 PERF. 5272 - 5282

M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	2127 N	2127	-0-	-0-	-0-	1113 1	1014 2		N	-0-			88
04	1689 N	1689	-0-	-0-	-0-	891 1	798 2		N	-0-			88
05	1728 N	1728	-0-	-0-	-0-	1053 1	675 2		N	-0-			88
06	1681 N	1681	-0-	-0-	-0-	1060 1	621 2		N	-0-			88
07	1568 N	1568	-0-	-0-	-0-	957 1	611 2		N	-0-			88
*08	1929 N	1929	-0-	-0-	-0-	1148 1	781 2		N	-0-			88

TORTUGA OPERATING COMPANY 862750
 TOMBALL GU 8 WELL #: 2 C RRCID -> 008544 COMPL. DATE 10/26/1956 TOTAL DEPTH 5579 PERF. 5332 - 5345

03	62 N	41	-0-	-21	-0-	41 2			N	-0-			-0-
04	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218 2			N	-0-			-0-
05	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133 2			N	-0-			-0-
06	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139 2			N	-0-			-0-
07	217 N	34	-0-	-183	-0-	34 2			N	-0-			-0-
08	124 N	118	-0-	-6	-0-	118 2			N	-0-			-0-

PETRICH, THERESA WELL #: 5 RRCID -> 091313 COMPL. DATE 12/05/1980 TOTAL DEPTH 5706 PERF. 5194 - 5198

03	1209 N	898	-0-	-311	-0-	898 2			N	-0-			147
04	1020 N	857	-0-	-163	-0-	857 2			N	-0-			147
05	992 N	793	-0-	-199	-0-	793 2			N	-0-			147
06	943 N	943	-0-	-0-	-0-	943 2			N	-0-			147
07	1025 N	1025	-0-	-0-	-0-	1025 2			N	-0-			147
*08	958 N	958	-0-	-0-	-0-	958 2			N	-0-			147

TOMBALL (COCKFIELD,UP 1-5300,SE) 90620 075 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HARRIS
 TORTUGA OPERATING COMPANY 862750
 TOMBALL GAS UNIT 7 WELL #: 3 RRCID -> 136444 COMPL. DATE 11/07/1990 TOTAL DEPTH 5577 PERF. 5390 - 5396

03	748 N	748	-0-	-0-	-0-	748 2			N	-0-			167
04	660 N	640	-0-	-20	-0-	640 2			N	-0-			167
05	744 N	353	-0-	-391	-0-	353 2			N	-0-			167
06	720 N	81	-0-	-639	-0-	81 2			N	-0-			167
07	651 N	456	-0-	-195	-0-	456 2			N	-0-			167
*08	510 N	510	-0-	-0-	-0-	510 2			N	-0-			167

TOMBALL (COCKFIELD UPPER 5500) 90620 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRIS
 TANDEM ENERGY CORPORATION 835707
 TOMBALL GU 6 WELL #: 3 RRCID -> 071536 COMPL. DATE 07/22/1999 TOTAL DEPTH 5568 PERF. 5480 - 5491

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

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

TOMBALL (COCKFIELD UPPER 5500) //CONT.//		90620 092		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRIS		
TORTUGA OPERATING COMPANY		862750								
TOMBALL GU 7		WELL #: 2 C		RRCID -> 008584		COMPL. DATE 07/08/1937		TOTAL DEPTH 5585 PERF. 5497 - 5516		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOMBALL GU 8		WELL #: 2 T		RRCID -> 008585		COMPL. DATE 01/07/1937		TOTAL DEPTH 5579 PERF. 5496 - 5506		
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOMBALL GU 7		WELL #: 7		RRCID -> 096043		COMPL. DATE 03/30/1989		TOTAL DEPTH 5572 PERF. 5494 - 5503		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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		
03	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132 2	N	-0-		-0-
04	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180 2	N	-0-		-0-
05	31 N	14	-0-	-17	-0-	14 2	N	-0-		-0-
06	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97 2	N	-0-		-0-
07	31 N	12	-0-	-19	-0-	12 2	N	-0-		-0-
08	14 N	13	-0-	-1	-0-	13 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		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
MUELLER, E. E.		WELL #: 5		RRCID -> 147224		COMPL. DATE 11/05/1993		TOTAL DEPTH 5615 PERF. 5376 - 5390		
03	532 N	532	-0-	-0-	-0-	532 2	N	-0-		-0-
04	449 N	449	-0-	-0-	-0-	449 2	N	-0-		-0-
05	496 N	490	-0-	-6	-0-	490 2	N	-0-		-0-
06	510 N	449	-0-	-61	-0-	449 2	N	-0-		-0-
07	488 N	488	-0-	-0-	-0-	488 2	N	-0-		-0-
08	496 N	493	-0-	-3	-0-	493 2	N	-0-		-0-

TOMBALL (COCKFIELD 5400) //CONT.// 90620 138 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HARRIS
 TORTUGA OPERATING COMPANY //CONT.// 862750
 DOUGHTIE, S. T. WELL #: 9 RRCID -> 271178 COMPL. DATE 04/01/2013 TOTAL DEPTH 5578 PERF. 5344 - 5412

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03	372 N	368	-0-	-4	-0-	368	2			N	-0-				-0-
04	389 N	389	-0-	-0-	-0-	389	2			N	-0-				-0-
05	329 N	329	-0-	-0-	-0-	329	2			N	-0-				-0-
06	360 N	324	-0-	-36	-0-	324	2			N	-0-				-0-
07	403 N	382	-0-	-21	-0-	382	2			N	-0-				-0-
*08	381 N	381	-0-	-0-	-0-	381	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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

SCHERER, W. B. WELL #: RRCID -> 126631 COMPL. DATE 02/25/1988 TOTAL DEPTH 6802 PERF. 4214 - 4219

03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				19
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				19
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				19
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

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

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

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

03	1413 R	1413	-0-	-0-	-0-	1413	2			N	-0-				-0-
04	1260 #	1229	-0-	-31	-0-	1229	2			N	-0-				-0-
05	1457 #	1225	-0-	-232	-0-	1225	2			N	-0-				-0-
06	1410 #	1191	-0-	-219	-0-	1191	2			N	-0-				-0-
07	1457 #	1292	-0-	-165	-0-	1292	2			N	-0-				-0-
08	1426 #	1303	-0-	-123	-0-	1303	2			N	-0-				-0-

LEWIS, SAM WELL #: 7 F RRCID -> 068593 COMPL. DATE 10/18/1976 TOTAL DEPTH 6400 PERF. N/A

03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

TOMBALL (KOBBS)		//CONT.// 90620 276		NON-ASSOCIATED		49B		CNTY: HARRIS				
TORTUGA OPERATING COMPANY		//CONT.// 862750										
HILLEGEIST, E. TRACT 2		WELL #: 3		RRCID -> 083224		COMPL. DATE 06/11/1979		TOTAL DEPTH 5620		PERF. 5478 - 5488		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		

PETRICH, THERESA		WELL #: 4		RRCID -> 103729		COMPL. DATE 01/14/1983		TOTAL DEPTH 5608		PERF. 5427 - 5449		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		

HILLEGEIST, E.		WELL #: 6		RRCID -> 115260		COMPL. DATE 02/01/1985		TOTAL DEPTH 5663		PERF. 5380 - 5404		
03	217 R	217	-0-	-0-	-0-	217 2	N	-0-		70		
04	219 R	219	-0-	-0-	-0-	219 2	N	-0-		70		
05	179 R	179	-0-	-0-	-0-	179 2	N	-0-		70		
06	150 #	144	-0-	-6	-0-	144 2	N	-0-		70		
07	164 R	164	-0-	-0-	-0-	164 2	N	-0-		70		
*08	166 R	166	-0-	-0-	-0-	166 2	N	-0-		70		

BURLINGTON RI RR		WELL #: 4 T		RRCID -> 127728		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 5585		PERF. 5531 - 5585		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		

TOMBALL (LEWIS 5930, EAST)		90620 322		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HARRIS				
TANDEM ENERGY CORPORATION		835707										
TOMBALL GU 9		WELL #: 6		RRCID -> 127891		COMPL. DATE 05/20/1988		TOTAL DEPTH 10200		PERF. 5936 - 5941		
03	10 N	-0-	-0-	-10	-0-		N	-0-		-0-		
04	10 N	-0-	-0-	-10	-0-		N	-0-		-0-		
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-		
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-		

TOMBALL (MICHEL)		90620 391		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HARRIS				
TANDEM ENERGY CORPORATION		835707										
TOMBALL GAS UNIT NO. 9		WELL #: 22		RRCID -> 207934		COMPL. DATE 01/28/2005		TOTAL DEPTH 6715		PERF. 6248 - 6255		
03	2976 N	2777	-0-	-199	-0-	2103 3	674 9	N	613	572 1	2 8	148
04	2880 N	2787	-0-	-93	-0-	2031 3	756 9	N	687	737 1	2 8	96
05	2914 N	2825	-0-	-89	-0-	2104 3	721 9	N	655	639 1	2 8	110
06	2915 N	2915	-0-	-0-	-0-	2037 3	878 9	N	798	739 1	2 8	167
07	2883 N	2810	-0-	-73	-0-	2018 3	792 9	N	720	636 1	2 8	249
*08	2846 N	2846	-0-	-0-	-0-	1976 3	870 9	N	791	924 1	2 8	114

OIL AND GAS DIVISION

TOMBALL (MIOCENE 1450)		90620 470		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HARRIS		
TORTUGA OPERATING COMPANY		862750								
MAGNOLIA REALTY		WELL #:	1	RRCID ->	189303	COMPL. DATE	05/22/2002	TOTAL DEPTH	5587	PERF. 1666 - 1676
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					-0-

TOMBALL (MIOCENE 1750)		90620 490		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HARRIS		
TORTUGA OPERATING COMPANY		862750								
MARTENS, HULDA		WELL #:	2	RRCID ->	153976	COMPL. DATE	04/25/1995	TOTAL DEPTH	5678	PERF. 1735 - 1745
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2	Y	-0-	1
04	15 N	14	-0-	-1	-0-	14	2	Y	-0-	1
05	93 N	12	-0-	-81	-0-	12	2	Y	-0-	1
06	15 N	14	-0-	-1	-0-	14	2	Y	-0-	1
07	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2	Y	-0-	1
*08	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2	Y	-0-	1

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
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

TORTUGA OPERATING COMPANY		862750		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HARRIS		
COLEMAN, O/A, C.L.		WELL #:	3	RRCID ->	171454	COMPL. DATE	12/10/1998	TOTAL DEPTH	5650	PERF. 2522 - 2528
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

PETRICH, THERESA		90620 529		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HARRIS		
		WELL #:	2	RRCID ->	213934	COMPL. DATE	10/14/2005	TOTAL DEPTH	5579	PERF. 2548 - 2556
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2	N	-0-	-0-
04	10 N	4	-0-	-6	-0-	4	2	N	-0-	-0-
05	31 N	5	-0-	-26	-0-	5	2	N	-0-	-0-
06	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	2	N	-0-	-0-
07	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2	N	-0-	-0-
*08	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	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
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

TOMBALL (MIOCENE 2700)		//CONT.//		90620 552	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: HARRIS					
TORTUGA OPERATING COMPANY		//CONT.//		862750									
HIRSCH, WM		WELL #:		1	RRCID ->	121767	COMPL. DATE	07/10/1986	TOTAL DEPTH	5612	PERF. 2708 - 2712		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
03	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2		Y	-0-			-0-
04	30 N	7	-0-	-23	-0-	7	2		Y	-0-			-0-
05	31 N	5	-0-	-26	-0-	5	2		Y	-0-			-0-
06	9 N	7	-0-	-2	-0-	7	2		Y	-0-			-0-
07	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2		Y	-0-			-0-
*08	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MUELLER, E. E.		WELL #:		2	RRCID ->	146997	COMPL. DATE	09/15/1993	TOTAL DEPTH	5576	PERF. 3214 - 3220		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

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		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
03	392 N	392	-0-	-0-	-0-	205	1	187	2	N	-0-		-0-
04	362 N	362	-0-	-0-	-0-	191	1	171	2	N	-0-		-0-
05	398 N	398	-0-	-0-	-0-	242	1	156	2	N	-0-		-0-
06	396 N	396	-0-	-0-	-0-	250	1	146	2	N	-0-		-0-
07	360 N	360	-0-	-0-	-0-	220	1	140	2	N	-0-		-0-
*08	437 N	437	-0-	-0-	-0-	260	1	177	2	N	-0-		-0-

TOMBALL (MIOCENE 3400)				90620 560	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: HARRIS					
TORTUGA OPERATING COMPANY				862750									
FARIS, C. P.		WELL #:		1D	RRCID ->	119794	COMPL. DATE	01/03/1986	TOTAL DEPTH	4012	PERF. 3660 - 3718		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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	AMT CODE	BALANCE	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
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	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
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	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
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	
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-	
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	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

TOMBALL (STRAY 5300) 90620 874 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRIS
TANDEM ENERGY CORPORATION 835707
TOMBALL GU 16 WELL #: 1 RRCID -> 099515 COMPL. DATE 12/04/1981 TOTAL DEPTH 5577 PERF. 5360 - 5380

M	ALLOW CODE	GAS 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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOMBALL (STRAY 6700) 90620 885 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRIS
GALLOWAY LONE STAR, L.L.C. 293245
MARTENS, HULDA WELL #: 1 RRCID -> 183652 COMPL. DATE 09/15/2000 TOTAL DEPTH 8805 PERF. 6704 - 6712

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

TOMBALL (VICKSBURG 4050) 90620 927 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRIS
TORTUGA OPERATING COMPANY 862750
MAGNOLIA REALTY WELL #: 3 RRCID -> 129250 COMPL. DATE 10/19/1988 TOTAL DEPTH 5586 PERF. 3922 - 3930

03	196 N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			N	-0-					-0-
04	180 N	164	-0-	-16	-0-	164	2			N	-0-					-0-
05	186 N	171	-0-	-15	-0-	171	2			N	-0-					-0-
06	180 N	165	-0-	-15	-0-	165	2			N	-0-					-0-
07	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			N	-0-					-0-
*08	199 N	199	-0-	-0-	-0-	199	2			N	-0-					-0-

TOMBALL (WILCOX 8400) 90620 943 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRIS
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
ADAMS, G. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 200967 COMPL. DATE 03/10/2004 TOTAL DEPTH 9016 PERF. 8682 - 8707

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24

KOBS A WELL #: 1 RRCID -> 242710 COMPL. DATE 04/24/2006 TOTAL DEPTH 12717 PERF. 8815 - 8835

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14

TANDEM ENERGY CORPORATION 835707
TOMBALL GAS UNIT 9 WELL #: 15 RRCID -> 146082 COMPL. DATE 01/16/1995 TOTAL DEPTH 9498 PERF. 8611 - 8862

03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

OIL AND GAS DIVISION

TOMBALL (WILCOX 8400)		//CONT.//		90620 943	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HARRIS			
TORTUGA OPERATING COMPANY				862750							
MUELLER, E. E.		WELL #:		4 F	RRCID ->	008592	COMPL. DATE	11/02/1961	TOTAL DEPTH	8503	PERF. 8410 - 8439
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	31 N	9	-0-	-22	-0-	9 2	N	-0-			119
04	86 N	86	-0-	-0-	-0-	10 2	N	69			188
05	10 N	9	-0-	-1	-0-	9 2	N	-0-			188
06	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 2	N	-0-			188
07	31 N	9	-0-	-22	-0-	9 2	N	-0-			188
08	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9 2	N	-0-			188

TOMBALL (WILCOX 8860, 2ND)				90620 952	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: HARRIS			
TANDEM ENERGY CORPORATION				835707							
TOMBALL GU 9		WELL #:		15	RRCID ->	101195	COMPL. DATE	05/10/1982	TOTAL DEPTH	9498	PERF. 8862 - 8868
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

TOMBALL GAS UNIT "9"				WELL #:	1	RRCID ->	248052	COMPL. DATE	02/25/2008	TOTAL DEPTH	15452	PERF. 8818 - 8838
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	

TOMBALL, SE. (10650)				90626 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HARRIS			
GALLOWAY LONE STAR, L.L.C.				293245							
MARSHALL BROTHERS TRUSTS -C- GU		WELL #:		1	RRCID ->	129526	COMPL. DATE	01/22/1990	TOTAL DEPTH	16000	PERF.10724 - 10734
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

MARSHALL BROS. TRUSTS "C" G.U.				WELL #:	2-U	RRCID ->	153833	COMPL. DATE	02/27/1995	TOTAL DEPTH	12400	PERF.10778 - 10788
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	

OIL AND GAS DIVISION

TOMBALL, SE. (11700) 90626 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRIS
 GALLOWAY LONE STAR, L.L.C. 293245
 MARSHALL BROS. TRUST G. V. NO.1 WELL #: 1 RRCID -> 082061 COMPL. DATE 04/30/1979 TOTAL DEPTH 16000 PERF.11712 - 11719

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
03	3471 X	3471	-0-	-0-	-0-	836	1	2570	2	N	59		90
						65	9						
04	3350 X	3350	-0-	-0-	-0-	1225	1	2004	2	N	110	158 2	42
						121	9						
05	3432 X	3432	-0-	-0-	-0-	1331	1	2005	2	N	87		129
						96	9						
06	3287 X	3287	-0-	-0-	-0-	1239	1	1990	2	N	53		182
						58	9						
07	3325 X	3325	-0-	-0-	-0-	1952	1	1304	2	N	63	172 1	73
						69	9						
*08	3550 X	3550	-0-	-0-	-0-	1686	1	1835	2	N	26		99
						29	9						

MARSHALL BROTHERS TRUSTS -C- GU WELL #: 2-L RRCID -> 152177 COMPL. DATE 12/05/1994 TOTAL DEPTH 12400 PERF.11738 - 11807

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		40
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		40
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		40
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		40
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		40
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		40

MARSHALL BROTHERS TRUST GU WELL #: 3 RRCID -> 162216 COMPL. DATE 01/29/1997 TOTAL DEPTH 13010 PERF.11710 - 11735

03	1790 N	1790	-0-	-0-	-0-	428	1	1317	2	N	41		68
						45	9						
04	1638 N	1638	-0-	-0-	-0-	621	1	1017	2	N	-0-		68
05	1690 N	1690	-0-	-0-	-0-	664	1	1001	2	N	23		91
						25	9						
06	1867 N	1867	-0-	-0-	-0-	705	1	1132	2	N	27		118
						30	9						
07	1705 N	871	-0-	-834	-0-	511	1	342	2	N	16		134
						18	9						
08	1705 N	1290	-0-	-415	-0-	612	1	666	2	N	11		145
						12	9						

COX, L. L. WELL #: 1 RRCID -> 197425 COMPL. DATE 09/01/2003 TOTAL DEPTH 12407 PERF.11730 - 11748

03	474 N	474	-0-	-0-	-0-	113	1	346	2	N	14		110
						15	9						
04	868 N	868	-0-	-0-	-0-	329	1	539	2	N	-0-		110
05	868 N	707	-0-	-161	-0-	276	1	417	2	N	13		123
						14	9						
06	746 N	746	-0-	-0-	-0-	275	1	441	2	N	27		150
						30	9						
07	868 N	396	-0-	-472	-0-	232	1	155	2	N	8		158
						9	9						
*08	722 N	722	-0-	-0-	-0-	341	1	372	2	N	8		166
						9	9						

TOMBALL, SE. (12,250) 90626 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRIS
 GALLOWAY LONE STAR, L.L.C. 293245
 COX, L.L. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 087396 COMPL. DATE 01/30/1980 TOTAL DEPTH 12407 PERF.12268 - 12289

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

OIL AND GAS DIVISION

TOMBALL, SE. (12,250) //CONT.// 90626 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRIS
 GALLOWAY LONE STAR, L.L.C. //CONT.// 293245
 MARSHALL BROTHERS TRUST GU #1 WELL #: 4 RRCID -> 211585 COMPL. DATE 07/22/2005 TOTAL DEPTH 13262 PERF. 12852 - 12874

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	1151 N	1151	-0-	-0-	-0-	281	1	863	2	N	6					144
04	1043 N	1043	-0-	-0-	-0-	396	1	647	2	N	-0-					144
05	1246 N	1246	-0-	-0-	-0-	470	1	708	2	N	62	169	1			37
06	1129 N	1129	-0-	-0-	-0-	427	1	685	2	N	15					52
07	899 N	843	-0-	-56	-0-	501	1	335	2	N	6					58
08	899 N	838	-0-	-61	-0-	400	1	436	2	N	2					60

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

03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-															

TRESELER, LILLIE WELL #: 2 RRCID -> 063830 COMPL. DATE 09/23/1973 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 4363 - 4366

03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	0 W	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
04	0 W	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
05	0 W	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
06	0 W	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
07	0 W	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
08	0 W	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-															

COLEMAN O/A, C.L. WELL #: 2 RRCID -> 109010 COMPL. DATE 02/08/1984 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 4362 - 4370

03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	15 N	14	-0-	-1	B	-0-	14	2		N	-0-					-0-
04	14 N	13	-0-	-1	B	-0-	13	2		N	-0-					-0-
05	13 N	13	-0-	-0-	B	-0-	13	2		N	-0-					-0-
06	16 N	16	-0-	-0-	B	-0-	16	2		N	-0-					-0-
07	14 N	14	-0-	-0-	B	-0-	14	2		N	-0-					-0-
08	13 N	13	-0-	-0-	B	-0-	13	2		N	-0-					-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-															

TRESELER, LILLIE WELL #: 1 RRCID -> 180658 COMPL. DATE 01/02/2001 TOTAL DEPTH 5666 PERF. 4420 - 4424

03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	3 N	3	-0-	-0-	B	-0-	3	2		N	-0-					-0-
04	3 N	2	-0-	-1	B	-0-	2	2		N	-0-					-0-
05	3 N	3	-0-	-0-	B	-0-	3	2		N	-0-					-0-
06	3 N	2	-0-	-1	B	-0-	2	2		N	-0-					-0-
07	3 N	3	-0-	-0-	B	-0-	3	2		N	-0-					-0-
08	3 N	3	-0-	-0-	B	-0-	3	2		N	-0-					-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-															

OIL AND GAS DIVISION

TRANS-TEX (3000 CAT.) 90970 497 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
VIPER S.W.D., LLC 886209
WEGENHOFT, I.W. WELL #: 4 RRCID -> 292709 COMPL. DATE 01/26/2022 TOTAL DEPTH 3099 PERF. 3006 - 3012

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	2808	-0-	-0-	-2808	-0-					N	-0-			-0-
04	4680	-0-	-0-	-4680	-0-					N	-0-			-0-
05	4836	-0-	-0-	-4836	-0-					N	-0-			-0-
06	4680	-0-	-0-	-4680	-0-					N	-0-			-0-
07	4836	-0-	-0-	-4836	-0-					N	-0-			-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TREASURE ISLE (BIG GAS SAND) 91016 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GALVESTON
BLACK WATER ENVIRONMENTAL L.L.C. 072485
HALLS BAYOU RANCH WELL #: 7 RRCID -> 168059 COMPL. DATE 12/29/1997 TOTAL DEPTH 15958 PERF.11806 - 11906

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

HALLS BAYOU RANCH "A" WELL #: 1 RRCID -> 234686 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 19739 PERF.12274 - 12312

03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

TRINITY (EDWARDS) 91244 040 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WALKER
RUSK ENERGY OPERATING LLC 735144
CHAMPION INTERNATIONAL CORP. WELL #: 2 RRCID -> 126600 COMPL. DATE 11/21/1987 TOTAL DEPTH 10752 PERF.10545 - 10570

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TRINITY BAY (F-4) 91264 031 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
GALVESTON BAY OPERATING CO LLC 293375
TRINITY BAY STATE UNIT 1 WELL #: 112 H RRCID -> 047876 COMPL. DATE 01/19/1970 TOTAL DEPTH 8250 PERF. N/A

03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TRINITY BAY STATE UNIT NO. 1 WELL #: 85 H RRCID -> 048190 COMPL. DATE 04/14/1970 TOTAL DEPTH 8200 PERF. N/A

03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TRINITY BAY (F-4) //CONT.// 91264 031 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS												
GALVESTON BAY OPERATING CO LLC //CONT.// 293375												
TRINITY BAY STATE UNIT 1 WELL #: 74-H RRCID -> 137144 COMPL. DATE 09/27/1990 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7605 - 7611												
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	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

TRINITY BAY (FRIO 3) 91264 093 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS												
GALVESTON BAY OPERATING CO LLC 293375												
TRINITY BAY STATE UNIT 1 WELL #: 85 D RRCID -> 085542 COMPL. DATE 11/04/1979 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7477 - 7517												

03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

TRINITY BAY STATE UNIT 1 WELL #: 42 RRCID -> 111094 COMPL. DATE 05/19/1984 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7524 - 7543												

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

TRINITY BAY (FRIO 5, CENTRAL) 91264 186 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS												
GALVESTON BAY OPERATING CO LLC 293375												
TRINITY BAY STATE UNIT 1 WELL #: 38 RRCID -> 136885 COMPL. DATE 12/12/1990 TOTAL DEPTH 8488 PERF. 7610 - 7614												

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

TRINITY BAY (FRIO 5, EAST) 91264 217 ASSOCIATED 49B CNTY: CHAMBERS												
GALVESTON BAY OPERATING CO LLC 293375												
TRINITY BAY STATE UNIT 1 WELL #: 87 F RRCID -> 087402 COMPL. DATE 09/07/1982 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7624 - 7636												

03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

TRINITY BAY (FRIO 7) 91264 341 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS												
GALVESTON BAY OPERATING CO LLC 293375												
TRINITY BAY STATE UNIT NO. 1 WELL #: 87 H RRCID -> 101325 COMPL. DATE 07/10/1982 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7727 - 7751												

03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

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

TRINITY BAY (FRIO 11-A, WEST)		91264 570	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: CHAMBERS					
GALVESTON BAY OPERATING CO LLC		293375								
TRINITY BAY STATE UNIT NO. 1		WELL #: 37	RRCID -> 088586	COMPL. DATE 06/26/1984	TOTAL DEPTH 8600	PERF. 7814	-	7826		
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

TRINITY BAY (FRIO 12)		91264 589	NON-ASSOCIATED	49B	CNTY: CHAMBERS					
GALVESTON BAY OPERATING CO LLC		293375								
TRINITY BAY STATE UNIT 1		WELL #: 79 D	RRCID -> 061519	COMPL. DATE 03/14/1975	TOTAL DEPTH 9802	PERF. 8089	-	8093		
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

TRINITY BAY STATE UNIT NO 1		WELL #: 109 D	RRCID -> 069813	COMPL. DATE 04/28/1969	TOTAL DEPTH 8600	PERF. N/A				
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

TRINITY BAY (FRIO 14-A)		91264 620	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: CHAMBERS					
GALVESTON BAY OPERATING CO LLC		293375								
TRINITY BAY STATE UNIT NO. 1		WELL #: 109-F	RRCID -> 137433	COMPL. DATE 12/14/1990	TOTAL DEPTH 8600	PERF. 8282	-	8292		
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

TRINITY BAY ST UT 1		WELL #: 111-D	RRCID -> 137821	COMPL. DATE 02/08/1991	TOTAL DEPTH 8650	PERF. 8252	-	8303		
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

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		
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		38
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		38
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		38
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

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	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			71
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			71
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			71
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
PLUGGED AND ABANDONED		09/01/2005									

TRULL (8900)		91571 899		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MATAGORDA			
DALLAS PETROLEUM GROUP, LLC		197688									
GRESHAM GAS UNIT		WELL #:		RRCID -> 265865		COMPL. DATE 01/29/2014		TOTAL DEPTH 9750		PERF. 8878 - 8885	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	2511 X	2067	-0-	-444	-0-	1097 2	970 9	N	882	719 1	1045
04	2430 X	2158	-0-	-272	-0-	1235 2	923 9	N	839	1244 1	640
05	2511 X	1285	-0-	-1226	-0-	401 2	884 9	N	804	710 1	734
06	2010 X	1817	-0-	-193	-0-	961 2	856 9	N	778	706 1	806
*07	2692 X	2692	-0-	-0-	-0-	1795 2	897 9	N	815	885 1	736
*08	2673 X	2673	-0-	-0-	-0-	1858 2	815 9	N	741	709 1	768

TURTLE BAY (HET 6000)		91959 355		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS			
PHANTOM OIL & GAS		661328									
MIDDLETON, A. D.		WELL #:		RRCID -> 047633		COMPL. DATE 01/15/1970		TOTAL DEPTH 6598		PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

TURTLE BAY (LOTZ 6500)		91959 710		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: CHAMBERS			
PHANTOM OIL & GAS		661328									
COOPER, WILLIAM HEIRS		WELL #:		RRCID -> 091665		COMPL. DATE 03/28/1980		TOTAL DEPTH 6637		PERF. 6496 - 6506	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

TURTLE BAY (6100)		91959 923		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS			
EQUIPMENT HOT LINE		253311									
WILCOX, H. C.		WELL #:		RRCID -> 040298		COMPL. DATE 10/15/1966		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

TURTLE BEACH (VICKSBURG)																
LLOX, L.L.C.																
HAMILTON UNIT																
91981 470 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHAMBERS																
504583																
WELL #: 1 RRCID -> 285874 COMPL. DATE 06/03/2019 TOTAL DEPTH 13841 PERF.13664 - 13720																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
				LIFT(L)	(-)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE				CODE	CODE		
03		65379 X	40255	-0-	-25124	-0-		2328	1	37884	2	N	39	172	1	62
								43	9							
04		63270 X	34919	-0-	-28351	-0-		2247	1	32611	2	N	55			117
								61	9							
05		55800 X	36786	-0-	-19014	-0-		2247	1	34475	2	N	58			175
								64	9							
06		50040 X	34867	-0-	-15173	-0-		2257	1	32554	2	N	51	166	1	60
								56	9							
07		51708 X	34878	-0-	-16830	-0-		2338	1	32487	2	N	48			108
								53	9							
08		40269 X	32528	-0-	-7741	-0-		2338	1	30157	2	N	30			138
								33	9							

PROLINE ENERGY RESOURCES INC																
STATE TRACT 39A																
681327																
WELL #: 1 RRCID -> 246289 COMPL. DATE 05/19/2008 TOTAL DEPTH 10602 PERF.11111 - 11148																
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

TURTLE CREEK																
HUNT OIL COMPANY																
N. HAROLD HUNT																
91983 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA																
416330																
WELL #: 1 RRCID -> 266215 COMPL. DATE 12/15/2010 TOTAL DEPTH 16922 PERF. 9002 - 9010																
03		1767 N	1244	-0-	-523	-0-		1224	2	20	9	N	18			242
04		1710 N	1058	-0-	-652	-0-		1041	2	17	9	N	15			257
05		1674 N	1095	-0-	-579	-0-		1053	2	42	9	N	38	174	1	121
06		1200 N	1089	-0-	-111	-0-		1070	2	19	9	N	17			138
07		1085 N	1079	-0-	-6	-0-		1065	3	14	9	N	13			151
*08		1085 N	1057	-0-	-28	-0-		1037	3	20	9	N	18			169

TURTLE CREEK (10150 SD.)																
KEBO OIL & GAS, INC.																
BOONIE JENSEN																
91983 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA																
453170																
WELL #: 1 RRCID -> 286797 COMPL. DATE 08/16/2018 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12135 - 12138																
03		66988	36191	-0-	-30797	-0-		310	1	34640	2	N	1128	1023	1	312
								1241	9							
04		61506	33363	-0-	-28143	-0-		300	1	32141	2	N	838	935	1	215
								922	9							
05		5394	29852	-0-	24458	24458		270	1	28769	2	N	739	750	1	204
								813	9							
06		5220	27923	-0-	22703	47161		300	1	26901	2	N	656	732	1	128
								722	9							
07		5394	25069	-0-	19675	66836		300	1	24272	2	N	452	365	1	215
								497	9							
*08		110056	24307	-0-	-85749	-0-		300	1	23554	2	N	412	542	1	85
								453	9							

TWIN BASIN (6700) 92053 664 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
 STARBURST ENERGY, INC. 815131
 ELLIS, LOU ALICE ET AL WELL #: RRCID -> 140750 COMPL. DATE 11/19/1991 TOTAL DEPTH 7376 PERF. 6617 - 6222

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			149
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			149
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			149
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			149
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			149
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			149
PLUGGED AND ABANDONED 08/09/1996												

ULRICH (YEGUA CONSOL) 92360 687 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRIS
 MAGNUM PRODUCING, LP 521516
 NASH, HANNAH WELL #: 3 RRCID -> 129832 COMPL. DATE 06/14/1989 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10802 - 10860

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

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

NASH, HANNAH WELL #: 5 RRCID -> 127418 COMPL. DATE 05/20/1988 TOTAL DEPTH 11330 PERF.10663 - 10684

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

NASH, HANNAH WELL #: 4 RRCID -> 128149 COMPL. DATE 02/18/1988 TOTAL DEPTH 11653 PERF. 5650 - 5738

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ULRICH (YEGUA 1D) //CONT.// 92360 690 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRIS
PHOENIX HYDROCARBONS OPERATING 664125
MURFF, BILLY WELL #: 4 RRCID -> 246607 COMPL. DATE 12/12/2008 TOTAL DEPTH 11918 PERF.10175 - 10188

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	4402 #	4348	-0-	-54	-0-	97	1	4124	3	Y	115	118 1	124
						127	9						
04	4260 #	3561	-0-	-699	-0-	76	1	3366	3	Y	108	152 1	80
						119	9						
05	4867	247	-0-	-4620	-0-	119	3	128	9	Y	116	186 1	10
06	4710	1622	-0-	-3088	-0-	113	1	1497	3	Y	11		21
						12	9						
07	4867	1025	-0-	-3842	-0-	80	1	838	3	Y	97	71 1	47
						107	9						
08	4340 #	2480	-0-	-1860	-0-	164	1	2075	3	Y	219	207 1	59
						241	9						

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			641
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			641
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			641
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			641
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			641
08	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			641

MARQUEE CORPORATION 526675
COCHRAN, STEVEN T. WELL #: 1 RRCID -> 151734 COMPL. DATE 10/06/1994 TOTAL DEPTH 12510 PERF.10896 - 10905

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	496 N	391	-0-	-105	-0-	360	2	31	9	N	28		93
04	573 N	573	-0-	-0-	-0-	531	2	42	9	N	38		131
05	594 N	594	-0-	-0-	-0-	558	2	36	9	N	33		164
06	390 N	-0-	-0-	-390	-0-					N	15		179
*07	589 N	-0-	-0-	-589	-0-					N	3	161 1	21
08	589 N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-		21

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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	1106 R	1106	-0-	-0-	-0-	22	1	920	3	Y	149	66 1	146
						164	9						
04	1095 R	1095	-0-	-0-	-0-	24	1	1059	3	Y	11	31 1	126
						12	9						
05	868 #	281	-0-	-587	-0-	281	3			Y	-0-		126
06	3690	7696	-0-	4006	4006	288	1	7377	3	Y	28		154
						31	9						
07	3813	7570	-0-	3757	7763	271	1	7134	3	Y	150	111 1	193
						165	9						
*08	3813	-0-	-0-	-3813	3950					Y	15	162 1	46

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 12700 PERF.12377 - 12559

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	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-

UN FRIJOLES (FRIO)		92397 200		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON					
GOLDENROD GAS, INC.		313121											
GOFF		WELL #: 39		RRCID -> 150974		COMPL. DATE 07/11/1994		TOTAL DEPTH 5050 PERF. 4554 - 4556					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
03	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	4		N	-0-			-0-
04	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	4		N	-0-			-0-
05	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	2		N	-0-			-0-
06	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	4		N	-0-			-0-
07	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	4		N	-0-			-0-
08	62 N	1	-0-	-61	-0-	1	4		N	-0-			-0-

URBANA (WILCOX CONSOLIDATED)		92751 010		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SAN JACINTO					
ENERGY TWENTY OPERATING LLC		252144											
LANGHAM, EMILY "A"		WELL #: 3		RRCID -> 053953		COMPL. DATE 10/13/1972		TOTAL DEPTH 11600 PERF. N/A					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-				Y	-0-			3
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-				Y	-0-			3
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-				Y	-0-			3
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-				Y	-0-			3
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-				Y	-0-			3
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-				Y	-0-			3

LANGHAM, EMILY -A-		WELL #: 4		RRCID -> 060934		COMPL. DATE 02/03/1975		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 CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LANGHAM, EMILY -A-		WELL #: 5		RRCID -> 128836		COMPL. DATE 07/21/2006		TOTAL DEPTH 11400 PERF. 10930 - 11012					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

LANGHAM, EMILY -A-		WELL #: 1		RRCID -> 131814		COMPL. DATE 08/24/2006		TOTAL DEPTH 10510 PERF. 7582 - 8388					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

LANGHAM, EMILY -B-		WELL #: 3		RRCID -> 142786		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 11414 PERF. 8838 - 8842					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1

URBANA (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.// 92751 010		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SAN JACINTO								
ENERGY TWENTY OPERATING LLC		//CONT.// 252144														
LANGHAM, EMILY "A"		WELL #: 6		RRCID -> 154380		COMPL. DATE 01/08/1995		TOTAL DEPTH 11351 PERF.10731 - 11067								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

LANGHAM, EMILY "A"		WELL #: 7		RRCID -> 182259		COMPL. DATE 03/18/2002		TOTAL DEPTH 11300 PERF.10066 - 10080								
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

LANGHAM, EMILY -B-		WELL #: 5		RRCID -> 191855		COMPL. DATE 03/07/2012		TOTAL DEPTH 11400 PERF.10084 - 10220								
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29

LANGHAM, EMILY "B"		WELL #: 6		RRCID -> 196823		COMPL. DATE 09/28/2003		TOTAL DEPTH 11623 PERF. 9655 - 9714								
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LANGHAM, EMILY "A"		WELL #: 11		RRCID -> 232643		COMPL. DATE 12/24/2014		TOTAL DEPTH 11600 PERF.10848 - 11034								
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3

LANGHAM, EMILY "A"		WELL #: 12		RRCID -> 233266		COMPL. DATE 12/03/2014		TOTAL DEPTH 11600 PERF.10834 - 11020								
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3

EMILY LANGHAM A		WELL #: 17		RRCID -> 258474		COMPL. DATE 06/06/2014		TOTAL DEPTH 11640 PERF.10832 - 10888								
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

URBANA (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.//		92751 010	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: SAN JACINTO								
ENERGY TWENTY OPERATING LLC		//CONT.//		252144											
EMILY LANGHAM A		WELL #:		15	RRCID ->	258507	COMPL. DATE	07/30/2010	TOTAL DEPTH	11640	PERF.10948 - 11014				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				4
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				4
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				4
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				4
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				4
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				4

EMILY LANGHAM A		WELL #:		16	RRCID ->	259641	COMPL. DATE	08/15/2014	TOTAL DEPTH	11659	PERF.10476 - 10490				
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				28
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				28
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				28
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				28
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				28
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				28

LANGHAM, EMILY A		WELL #:		18	RRCID ->	260042	COMPL. DATE	06/10/2013	TOTAL DEPTH	11657	PERF.11101 - 11130				
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				46
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				46
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				46
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				46
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				46
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				46

EMILY LANGHAM "A"		WELL #:		20ST	RRCID ->	261185	COMPL. DATE	09/23/2010	TOTAL DEPTH	12500	PERF.11144 - 11150				
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				40
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				40
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				40
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				40
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				40
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				40

GALLOWAY ENERGY CO.		293303													
TURNER, J. B.		WELL #:		1	RRCID ->	124301	COMPL. DATE	08/16/1986	TOTAL DEPTH	10285	PERF.10138 - 10146				
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

LANGHAM UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	126789	COMPL. DATE	12/11/1987	TOTAL DEPTH	10300	PERF.10202 - 10212				
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

URBANA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 92751 010 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN JACINTO															
ORX RESOURCES, L.L.C. 627136															
LANGHAM, EMILY "A" WELL #: 2 RRCID -> 107545 COMPL. DATE 02/11/2004 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 4510 - 4530															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

LANGHAM, EMILY A WELL #: 4R RRCID -> 190234 COMPL. DATE 08/27/2011 TOTAL DEPTH 3240 PERF. 2840 - 2866															
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LANGHAM, EMILY "A" WELL #: 8 RRCID -> 218382 COMPL. DATE 05/24/2006 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10948 - 11006															
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	309 7		-0-
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

LANGHAM, EMILY "A" WELL #: 9 RRCID -> 230078 COMPL. DATE 05/04/2007 TOTAL DEPTH 11670 PERF.11310 - 11320															
03		4064 X	4064	-0-	-0-	-0-	3934	2	130	9	Y	118	16 1	49 7	116
04		13110 X	-0-	-0-	-13110	-0-					Y	89	119 1		86
05		13547 X	5668	-0-	-7879	-0-	5563	2	105	9	Y	95	58 1		123
06		13110 X	7246	-0-	-5864	-0-	7157	2	89	9	Y	81	71 1		133
07		9703 X	613	-0-	-9090	-0-	613	2			Y	-0-	69 1		64
08		5673 X	332	-0-	-5341	-0-	319	2	13	9	Y	12			94

LANGHAM, EMILY "A" WELL #: 10 RRCID -> 231489 COMPL. DATE 07/31/2011 TOTAL DEPTH 11697 PERF.11106 - 11134															
03		698 X	698	-0-	-0-	-0-	621	2	77	9	Y	70	24 1	77 7	66
04		990 X	-0-	-0-	-990	-0-					Y	54	68 1		52
05		1364 X	26	-0-	-1338	-0-	22	2	4	9	Y	4	35 1		21
06		1320 X	378	-0-	-942	-0-	336	2	42	9	Y	38	12 1		47
07		1364 X	39	-0-	-1325	-0-	37	2	2	9	Y	2	24 1		25
08		713 X	20	-0-	-693	-0-	8	2	12	9	Y	11			36

LANGHAM, EMILY "A" WELL #: 13 RRCID -> 235543 COMPL. DATE 07/13/2012 TOTAL DEPTH 11640 PERF.11104 - 11110															
03		1707 X	1707	-0-	-0-	-0-	1656	2	51	9	Y	46	19 1	59 7	45
04		1860 X	-0-	-0-	-1860	-0-					Y	33	46 1		32
05		2883 X	758	-0-	-2125	-0-	725	2	33	9	Y	30	21 1		41
06		2790 X	137	-0-	-2653	-0-	131	2	6	9	Y	5	24 1		22
07		2883 X	-0-	-0-	-2883	-0-					Y	-0-	11 1		11
08		1705 X	170	-0-	-1535	-0-	149	2	21	9	Y	19			30

EMILY LANGHAM "A" WELL #: 14 RRCID -> 241771 COMPL. DATE 09/21/2011 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8016 - 8215															
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2 7		-0-
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	DLQ	G-10	310	-0-	310	310	292	2	18	9	Y	16			16
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	310					Y	-0-	8 1		8
08	DLQ	G-10	3	-0-	3	313	3	2			Y	-0-			8

URBANA (WILCOX CONSOLIDATED)															
//CONT.// 92751 010 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN JACINTO															
ORX RESOURCES, L.L.C. //CONT.// 627136															
EMILY LANGHAM A WELL #: 19 RRCID -> 262246 COMPL. DATE 01/06/2011 TOTAL DEPTH 11672 PERF.11135 - 11172															
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03		3275 X	2354	-0-	-921	-0-	2277	2	77	9	N	70	25	1	68
04		2850 X	-0-	-0-	-2850	-0-					N	54	70	1	52
05		2945 X	487	-0-	-2458	-0-	429	2	58	9	N	53	35	1	70
06		2850 X	980	-0-	-1870	-0-	914	2	66	9	N	60	40	1	90
07		2945 X	1190	-0-	-1755	-0-	1142	2	48	9	N	44	47	1	87
*08		4606 X	4606	-0-	-0-	-0-	4525	2	81	9	N	74			161

EMILY LANGHAM A WELL #: 21ST RRCID -> 264828 COMPL. DATE 04/19/2014 TOTAL DEPTH 11290 PERF.11024 - 11078															
03		854 N	854	-0-	-0-	-0-	828	2	26	9	N	24	158	1	33
04		1530 N	-0-	-0-	-1530	-0-					N	17	33	1	17
05		1860 N	471	-0-	-1389	-0-	453	2	18	9	N	16	12	1	21
06		840 N	105	-0-	-735	-0-	103	2	2	9	N	2	12	1	11
07		83 N	83	-0-	-0-	-0-	79	2	4	9	N	4	6	1	9
08		465 N	382	-0-	-83	-0-	373	2	9	9	N	8			17

EMILY LANGHAM A WELL #: 22 RRCID -> 264830 COMPL. DATE 09/25/2011 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10339 - 10414															
03		50 N	50	-0-	-0-	-0-	40	2	10	9	N	9	118	1	1
04		870 N	-0-	-0-	-870	-0-					N	27	2	1	26
05		217 N	206	-0-	-11	-0-	183	2	23	9	N	21	17	1	30
06		68 N	68	-0-	-0-	-0-	62	2	6	9	N	5	17	1	18
07		22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-	9	1	9
*08		1418 N	1418	-0-	-0-	-0-	1418	2			N	-0-			9

URBANA (4240) 92751 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN JACINTO															
ORX RESOURCES, L.L.C. 627136															
BRENDA LEE LANGHAM SWD WELL #: 1 RRCID -> 258054 COMPL. DATE 11/11/2010 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2940 - 2970															
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

UTOPIA (UPPER HACKBERRY) 92806 465 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JEFFERSON															
ALLIED-GULF ENERGY, LLC 014481															
LGDC CORP SWD WELL #: 2 RRCID -> 175272 COMPL. DATE 07/11/2003 TOTAL DEPTH 15229 PERF. 3078 - 5500															
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WEED, T. ET AL WELL #: 6 RRCID -> 192747 COMPL. DATE 12/25/2011 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8118 - 8126															
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

UTOPIA (UPPER HACKBERRY)		//CONT.//		92806 465	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: JEFFERSON				
ALLIED-GULF ENERGY, LLC		//CONT.//		014481									
LGDC CORP SWD		WELL #:		3	RRCID ->	214701	COMPL. DATE	09/30/2005	TOTAL DEPTH	8825	PERF.	4470 - 5460	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

VACATION (YEGUA 4\5)				92893 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIBERTY					
SOUTH TEXAS OPERATING COMPANY				802845										
VAN DEVENTER GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	254240	COMPL. DATE	05/28/2012	TOTAL DEPTH	11520	PERF.	11188 - 11198		
03	700 N	700	-0-	-0-	-0-	250	2	450	9	Y	409	272	1	711
04	555 N	555	-0-	-0-	-0-	228	2	327	9	Y	297	343	1	665
05	444 N	444	-0-	-0-	-0-	182	2	262	9	Y	238	257	1	646
06	600 N	387	-0-	-213	-0-	53	2	334	9	Y	304	168	1	782
07	589 N	534	-0-	-55	-0-	92	2	442	9	Y	402	274	1	910
08	434 N	372	-0-	-62	-0-	96	2	276	9	Y	251	234	1	927

DANIEL GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	258904	COMPL. DATE	06/27/2010	TOTAL DEPTH	11360	PERF.	11218 - 11228		
03	397 N	397	-0-	-0-	-0-	166	2	231	9	Y	210	265	1	735
04	479 N	479	-0-	-0-	-0-	152	2	327	9	Y	297	334	1	698
05	535 N	535	-0-	-0-	-0-	122	2	413	9	Y	375	250	1	823
06	390 N	356	-0-	-34	-0-	36	2	320	9	Y	291	172	1	942
07	496 N	285	-0-	-211	-0-	62	2	223	9	Y	203	267	1	878
08	527 N	455	-0-	-72	-0-	64	2	391	9	Y	355	228	1	1005

VAN METER (YEGUA CONS.)				93119 400	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: JASPER				
SOUTHERN OIL OF LOUISIANA LLC				804365									
RILEY, PAT ET AL		WELL #:		1	RRCID ->	235789	COMPL. DATE	04/24/2018	TOTAL DEPTH	9917	PERF.	8668 - 8688	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			641
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			641
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			641
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			641
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			641
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			641

JACQUES		WELL #:		1	RRCID ->	266492	COMPL. DATE	11/21/2014	TOTAL DEPTH	9355	PERF.	8575 - 8598	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			91
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			91
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			91
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			91
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			91
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			91

JACQUES		WELL #:		4	RRCID ->	270961	COMPL. DATE	04/06/2013	TOTAL DEPTH	9276	PERF.	8890 - 9014	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	968 X	968	-0-	-0-	-0-	932	2	36	9	N	33		33
06	6795 X	6795	-0-	-0-	-0-	6733	2	62	9	N	56		89
07	2388 X	2388	-0-	-0-	-0-	2377	2	11	9	N	10		99
08	961 X	-0-	-0-	-961	-0-				N	-0-			99

OIL AND GAS DIVISION

VAN METER (YEGUA CONS.)		//CONT.//		93119 400	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: JASPER			
SOUTHERN OIL OF LOUISIANA LLC		//CONT.//		804365									
BP AMERICA 'A-39'		WELL #:		2	RRCID ->	292410	COMPL. DATE	03/02/2022	TOTAL DEPTH	9359	PERF.	9441 -	9545
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03		11780 X	9173	-0-	-2607	-0-	9027 2	146 9	N	133	63 1		70
04		11400 X	10311	-0-	-1089	-0-	10221 2	90 9	N	82			152
05		15718 X	15718	-0-	-0-	-0-	15587 2	131 9	N	119	168 1		103
06		16192 X	16192	-0-	-0-	-0-	16028 2	164 9	N	149			252
07		20864 X	20864	-0-	-0-	-0-	20563 2	301 9	N	274	320 1		206
*08		21038 X	21038	-0-	-0-	-0-	20710 2	328 9	N	298	342 1		162

WHITEHEAD RESOURCES, LTD.				919409		CAPACITY				CNTY: JASPER			
BP AMERICA 'A-39'		WELL #:		3	RRCID ->	278175	COMPL. DATE	04/04/2016	TOTAL DEPTH	9490	PERF.	8462 -	8472
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03		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		3000 N	6778	-0-	3778	3778	6280 2	498 9	N	453	378 1		75
07		3100 N	7107	-0-	4007	7785	6600 2	507 9	N	461	356 1		180
*08		3100 N	6867	-0-	3767	11552	6361 2	506 9	N	460	513 1		127

VAN METER (YEGUA, LOWER)				93133 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HARDIN			
FAULCONER ENERGY, LLC		WELL #:		2	RRCID ->	264854	COMPL. DATE	12/14/2011	TOTAL DEPTH	10250	PERF.	10786 -	10868
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

VILLAGE CREEK SP GU				265002		CAPACITY				CNTY: HARDIN			
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
03		14105 X	11298	-0-	-2807	-0-	465 1	10717 2	Y	105	179 1		110
							116 9						
04		13650 X	9836	-0-	-3814	-0-	420 1	9322 2	Y	85			195
							94 9						
05		14105 X	11246	-0-	-2859	-0-	420 1	10756 2	Y	64	169 1		90
							70 9						
06		12749 X	12749	-0-	-0-	-0-	450 1	12196 2	Y	94			184
							103 9						
07		13282 X	13282	-0-	-0-	-0-	465 1	12749 2	Y	62	186 1		60
							68 9						
*08		14062 X	14062	-0-	-0-	-0-	465 1	13479 2	Y	107			167
							118 9						

VANESSA (WILCOX)				93206 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: FAYETTE			
GEOSOUTHERN ENERGY CORPORATION		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
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE		
03	3875 X	3498	-0-	-377	-0-	639 1 375 9	2484 3	N	341	361 1	55		
04	3750 X	3131	-0-	-619	-0-	618 1 361 9	2152 3	N	328	286 1	97		
05	3813 X	3220	-0-	-593	-0-	638 1 395 9	2187 3	N	359	394 1	62		
06	3690 X	3218	-0-	-472	-0-	618 1 345 9	2255 3	N	314	223 1	153		
07	3751 X	2133	-0-	-1618	-0-	639 1 176 9	1318 3	N	160	282 1	31		
08	3503 X	2750	-0-	-753	-0-	639 1 252 9	1859 3	N	229	212 1	48		
PETTY GAS UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 212071		COMPL. DATE 09/10/2005			TOTAL DEPTH 12710 PERF.12058 - 12506			
03	3100 N	1686	-0-	-1414	4820	241 1 409 9	1036 3	Y	372	361 1	13		
04	3000 N	1776	-0-	-1224	3596	257 1 457 9	1062 3	Y	415	407 1	21		
05	3100 N	1751	-0-	-1349	2247	265 1 438 9	1048 3	Y	398	359 1	60		
06	3000 N	1778	-0-	-1222	1025	298 1 403 9	1077 3	Y	366	374 1	52		
*07	2693 N	1668	-0-	-1025	-0-	226 1 420 9	1022 3	Y	382	404 1	30		
*08	1592 N	1592	-0-	-0-	-0-	169 1 406 9	1017 3	Y	369	398 1	1		
PETTY			WELL #: 2		RRCID -> 213822		COMPL. DATE 12/14/2005			TOTAL DEPTH 14200 PERF.12700 - 12764			
03	124 N	21	-0-	-103	-0-	7 1 1 9	13 3	Y	1		33		
04	120 N	-0-	-0-	-120	-0-			Y	-0-		33		
05	110 N	110	-0-	-0-	-0-	9 1 39 9	62 3	Y	35	15 1	53		
06	220 N	220	-0-	-0-	-0-	20 1 81 9	119 3	Y	74	72 1	55		
*07	187 N	187	-0-	-0-	-0-	11 1 67 9	109 3	Y	61	80 1	36		
*08	199 N	199	-0-	-0-	-0-	8 1 75 9	116 3	Y	68	34 1	70		
PETTY GAS UNIT			WELL #: 3		RRCID -> 216300		COMPL. DATE 03/07/2006			TOTAL DEPTH 12800 PERF.12124 - 12566			
03	1890 N	1890	-0-	-0-	-0-	269 1 451 9	1170 3	Y	410	397 1	13		
04	1794 N	1794	-0-	-0-	-0-	258 1 449 9	1087 3	Y	408	399 1	22		
05	2011 N	2011	-0-	-0-	-0-	303 1 488 9	1220 3	Y	444	400 1	66		
06	2104 N	2104	-0-	-0-	-0-	352 1 463 9	1289 3	Y	421	430 1	57		
*07	1809 N	1809	-0-	-0-	-0-	241 1 426 9	1142 3	Y	387	409 1	35		
*08	1715 N	1715	-0-	-0-	-0-	178 1 410 9	1127 3	Y	373	403 1	5		

VICKERS (WILCOX MIDDLE)			//CONT.//		93668 120	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HARDIN		
UNION GAS OPERATING COMPANY			//CONT.//		876500									
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	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

03	3085 X	3085	-0-	-0-	-0-	468	1	2142	3	Y	432	425	1	74
						475	9							
04	2635 X	2635	-0-	-0-	-0-	431	1	1782	3	Y	384	301	1	157
						422	9							
05	3319 X	3319	-0-	-0-	-0-	530	1	2277	3	Y	465	551	1	71
						512	9							
06	2970 X	2970	-0-	-0-	-0-	544	1	2033	3	Y	357	372	1	56
						393	9							
*07	2946 X	2946	-0-	-0-	-0-	462	1	2010	3	Y	431	455	1	32
						474	9							
*08	3448 X	3448	-0-	-0-	-0-	421	1	2530	3	Y	452	409	1	75
						497	9							

BP A-52			WELL #:		1	RRCID -> 227687			COMPL. DATE 03/25/2007			TOTAL DEPTH 12600 PERF.11002 - 11836		

03	3554 X	3554	-0-	-0-	-0-	638	1	2511	3	Y	368	334	1	91
						405	9							
04	3461 X	3461	-0-	-0-	-0-	609	1	2502	3	Y	318	346	1	63
						350	9							
05	3413 X	3413	-0-	-0-	-0-	613	1	2478	3	Y	293	314	1	42
						322	9							
06	10973 X	10973	-0-	-0-	-0-	1076	1	8644	3	Y	1139	850	1	331
						1253	9							
07	15131 X	15131	-0-	-0-	-0-	1151	1	12033	3	Y	1770	1981	1	120
						1947	9							
*08	12845 X	12845	-0-	-0-	-0-	1107	1	10128	3	Y	1464	1322	1	262
						1610	9							

PETTY			WELL #:		4	RRCID -> 229099			COMPL. DATE 05/09/2006			TOTAL DEPTH 12800 PERF.12036 - 12470		

03	3100 N	2380	-0-	-720	8502	338	1	1494	3	Y	498	483	1	15
						548	9							
04	3000 N	2435	-0-	-565	7937	349	1	1493	3	Y	539	527	1	27
						593	9							
05	3100 N	2501	-0-	-599	7338	375	1	1535	3	Y	537	485	1	79
						591	9							
06	3000 N	2345	-0-	-655	6683	391	1	1452	3	Y	456	466	1	69
						502	9							
*07	3100 N	2060	-0-	-1040	5643	274	1	1294	3	Y	447	467	1	49
						492	9							
*08	3100 N	1594	-0-	-1506	4137	165	1	1047	3	Y	347	374	1	22
						382	9							

PETTY			WELL #:		202	RRCID -> 229622			COMPL. DATE 08/21/2006			TOTAL DEPTH 12700 PERF.12502 - 12518		

03	735 N	735	-0-	-0-	-0-	480	1	152	3	Y	94	93	1	60
						103	9							
04	1132 N	1132	-0-	-0-	-0-	818	1	302	3	Y	11	34	1	37
						12	9							
05	438 N	438	-0-	-0-	-0-	34	1	244	3	Y	145	165	1	17
						160	9							
06	577 N	577	-0-	-0-	-0-	59	1	342	3	Y	160	125	1	52
						176	9							
*07	391 N	391	-0-	-0-	-0-	26	1	252	3	Y	103	101	1	54
						113	9							
*08	232 N	232	-0-	-0-	-0-	10	1	137	3	Y	77	114	1	17
						85	9							

VICKERS (WILCOX MIDDLE)			//CONT.//		93668 120	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HARDIN
UNION GAS OPERATING COMPANY			//CONT.//		876500							
PETTY "A" #7 GAS UNIT			WELL #:		7	RRCID -> 229905			COMPL. DATE 02/23/2007			TOTAL DEPTH 14447 PERF.11992 - 12032
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	

03	2323 N	2323	-0-	-0-	-0-	347 1	1647 3	N	299	284 1	95	
						329 9						
04	1626 N	1626	-0-	-0-	-0-	260 1	1128 3	N	216	161 1	150	
						238 9						
05	1795 N	1795	-0-	-0-	-0-	288 1	1224 3	N	257	355 1	52	
						283 9						
06	1689 N	1689	-0-	-0-	-0-	309 1	1157 3	N	203	215 1	40	
						223 9						
*07	752 N	752	-0-	-0-	-0-	100 1	578 3	N	67	77 1	30	
						74 9						
*08	1407 N	1407	-0-	-0-	-0-	179 1	1006 3	N	202	177 1	55	
						222 9						

PARKER FORESTRY			WELL #:		1	RRCID -> 233007			COMPL. DATE 08/16/2006			TOTAL DEPTH 12945 PERF.12224 - 12710
03	2772 N	2772	-0-	-0-	-0-	496 1	1408 3	N	789	750 1	179	
						868 9						
04	2511 N	2511	-0-	-0-	-0-	466 1	1232 3	N	739	841 1	77	
						813 9						
05	2151 N	2151	-0-	-0-	-0-	440 1	935 3	N	705	521 1	261	
						776 9						
06	2742 N	2742	-0-	-0-	-0-	533 1	1364 3	N	768	935 1	94	
						845 9						
*07	2250 N	2250	-0-	-0-	-0-	420 1	1043 3	N	715	732 1	77	
						787 9						
*08	2513 N	2513	-0-	-0-	-0-	402 1	1283 3	N	753	740 1	90	
						828 9						

PETTY "A" #8 GAS UNIT			WELL #:		9	RRCID -> 242125			COMPL. DATE 07/13/2008			TOTAL DEPTH 12200 PERF.12006 - 12022
03	2608 X	2608	-0-	-0-	-0-	394 1	1825 3	Y	354	344 1	60	
						389 9						
04	2340 X	2178	-0-	-162	-0-	353 1	1491 3	Y	304	240 1	124	
						334 9						
05	2418 X	2308	-0-	-110	-0-	361 1	1621 3	Y	296	374 1	46	
						326 9						
06	2340 X	2223	-0-	-117	-0-	405 1	1532 3	Y	260	267 1	39	
						286 9						
*07	2418 X	2155	-0-	-263	-0-	331 1	1496 3	Y	298	317 1	20	
						328 9						
08	2604 X	1813	-0-	-791	-0-	214 1	1356 3	Y	221	204 1	37	
						243 9						

BP A-52			WELL #:		2	RRCID -> 249569			COMPL. DATE 02/11/2009			TOTAL DEPTH 12600 PERF.11012 - 11026
03	4595 X	4595	-0-	-0-	-0-	828 1	3257 3	Y	464	433 1	122	
						510 9						
04	4608 X	4608	-0-	-0-	-0-	810 1	3330 3	Y	425	460 1	87	
						468 9						
05	4751 X	4751	-0-	-0-	-0-	853 1	3445 3	Y	412	437 1	62	
						453 9						
06	3453 X	3453	-0-	-0-	-0-	343 1	2761 3	Y	317	271 1	108	
						349 9						
07	4133 X	4133	-0-	-0-	-0-	316 1	3300 3	Y	470	543 1	35	
						517 9						
08	4495 X	4173	-0-	-322	-0-	359 1	3286 3	Y	480	429 1	86	
						528 9						

VICKERS (WILCOX MIDDLE)		//CONT.// 93668 120		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARDIN						
UNION GAS OPERATING COMPANY		//CONT.// 876500												
PETTY		WELL #: 10		RRCID -> 262639		COMPL. DATE 05/07/2011		TOTAL DEPTH 12800 PERF.12131 - 12137						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE			
03	3100 N	2106	-0-	-994	9829	306	1	1247	3	Y	503	487	1	128
04	3000 N	2392	-0-	-608	9221	553	9	1383	3	Y	599	587	1	140
05	11639 X	2418	-0-	-9221	-0-	350	1	1400	3	Y	588	530	1	198
06	2413 X	2413	-0-	-0-	-0-	659	9	1415	3	Y	535	544	1	189
*07	1833 X	1833	-0-	-0-	-0-	371	1	1082	3	Y	451	477	1	163
*08	2534 X	2534	-0-	-0-	-0-	647	9	1557	3	Y	636	686	1	113
						409	1							
						589	9							
						255	1							
						496	9							
						277	1							
						700	9							

PETTY		WELL #: 5		RRCID -> 265203		COMPL. DATE 11/28/2011		TOTAL DEPTH 12700 PERF.12096 - 12540						
03	3697 X	3697	-0-	-0-	-0-	528	1	2272	3	Y	815	790	1	37
04	3311 X	3311	-0-	-0-	-0-	897	9	1986	3	Y	770	753	1	54
05	3016 X	3016	-0-	-0-	-0-	478	1	1811	3	Y	681	614	1	121
06	3008 X	3008	-0-	-0-	-0-	847	9	1827	3	Y	615	629	1	107
*07	2852 X	2852	-0-	-0-	-0-	456	1	1740	3	Y	658	696	1	69
*08	2880 X	2880	-0-	-0-	-0-	749	9	1794	3	Y	714	662	1	121
						504	1							
						677	9							
						388	1							
						724	9							
						301	1							
						785	9							

PETTY C		WELL #: 1		RRCID -> 269145		COMPL. DATE 01/19/2012		TOTAL DEPTH 12420 PERF.12178 - 12216						
03	3052 N	973	-0-	-2079	-0-	119	1	597	3	Y	234	235	1	7
04	1180 N	1180	-0-	-0-	-0-	257	9	717	3	Y	287	267	1	27
05	1128 N	1128	-0-	-0-	-0-	147	1	691	3	Y	265	273	1	19
06	872 N	872	-0-	-0-	-0-	316	9	530	3	Y	193	200	1	12
*07	558 N	475	-0-	-83	-0-	145	1	394	3	Y	30	42	1	-0-
08	558 N	-0-	-0-	-558	-0-	292	9							-0-
						130	1							
						212	9							
						48	1							
						33	9							

PETTY C		WELL #: 2		RRCID -> 280322		COMPL. DATE 01/14/2015		TOTAL DEPTH 12788 PERF.12176 - 12638						
03	4773 X	4773	-0-	-0-	-0-	593	1	2438	3	Y	1584	1608	1	57
04	4287 X	4287	-0-	-0-	-0-	1742	9	2164	3	Y	1437	1355	1	139
05	4340 X	4340	-0-	-0-	-0-	542	1	2202	3	Y	1427	1459	1	107
06	4070 X	4070	-0-	-0-	-0-	1581	9	2054	3	Y	1276	1299	1	84
*07	12199 X	12199	-0-	-0-	-0-	568	1	8886	3	Y	1891	1616	1	359
*08	18846 X	18846	-0-	-0-	-0-	1570	9	14095	3	Y	3120	3067	1	412
						612	1							
						1404	9							
						1233	1							
						2080	9							
						1319	1							
						3432	9							

OIL AND GAS DIVISION

VICKERS (WILCOX MIDDLE)													CNTY: HARDIN	
UNION GAS OPERATING COMPANY														
PETTY D														
//CONT.// 93668 120 NON-ASSOCIATED CAPACITY														
//CONT.// 876500														
WELL #: 1H RRCID -> 290197 COMPL. DATE 01/10/2020 TOTAL DEPTH 12550 PERF.12912 - 15952														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
						AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
03	19840 X	13846	-0-	-5994	-0-	4239 1	7354 5	2253 9		N	2048	1861 1		263
04	17790 X	15280	-0-	-2510	-0-	4310 1	8517 3	2453 9		N	2230	2208 1		285
05	18383 X	15178	-0-	-3205	-0-	4441 1	8426 3	2311 9		N	2101	2231 1		155
06	14310 X	8175	-0-	-6135	-0-	3729 1	3326 3	1120 9		N	1018	1088 1		85
*07	16697 X	16697	-0-	-0-	-0-	4291 1	9795 3	2611 9		N	2374	2309 1		150
08	15779 X	13969	-0-	-1810	-0-	3842 1	8051 3	2076 9		N	1887	1813 1		224

VICTOR BLANCO (WILCOX)													CNTY: HARRIS	
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.														
MCCORD														
WELL #: 1 RRCID -> 223078 COMPL. DATE 08/31/2006 TOTAL DEPTH 13291 PERF.13020 - 13130														
03	4340	6184	-0-	1844	4301	207 1	5977 2			Y	-0-			284
04	4200	4967	-0-	767	5068	300 1	4608 2	59 9		Y	54	194 1	9 8	135
05	4340	4011	-0-	-329	4739	310 1	3605 2	96 9		Y	87	3 8		219
06	4200	2508	-0-	-1692	3047	300 1	2142 2	66 9		Y	60			279
07	4340	2608	-0-	-1732	1315	310 1	2202 2	96 9		Y	87	179 1		187
08	4340	2366	-0-	-1974	-0-	310 1	1942 2	114 9		Y	104	179 1		112

VICTOR BLANCO (YEGUA 1ST)													CNTY: HARRIS	
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.														
MCCORD														
WELL #: 3 RRCID -> 247845 COMPL. DATE 11/16/2008 TOTAL DEPTH 8361 PERF. 8030 - 8160														
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

VICTOR BLANCO, W. (8800)													CNTY: HARRIS	
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.														
OSAGE														
WELL #: 1 RRCID -> 235086 COMPL. DATE 11/07/2007 TOTAL DEPTH 9302 PERF. 9137 - 9150														
03	19088 X	19088	-0-	-0-	-0-	280 1	18643 2	165 9		N	150	180 1		205
04	10828 X	10828	-0-	-0-	-0-	201 1	10452 2	175 9		N	159	180 1		184
05	9703 X	5648	-0-	-4055	-0-	58 1	5551 2	39 9		N	35			219
06	19641 X	19641	-0-	-0-	-0-	300 1	18924 2	417 9		N	379	373 1		225
*07	18722 X	18722	-0-	-0-	-0-	310 1	18093 2	319 9		N	290	373 1		142
*08	13869 X	13869	-0-	-0-	-0-	310 1	13327 2	232 9		N	211	188 1		165

VICTOR BLANCO, W. (8800)		//CONT.//		93717 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HARRIS						
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.//CONT.//		048169		STATE LEASE 108750	WELL #: 1	RRCID -> 255232	COMPL. DATE 05/22/2009	TOTAL DEPTH 9335	PERF. 9733	- 9750				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
03		11017 X	11017	-0-	-0-	-0-	216 1	10687 2	N	104	180 1	3 8		170
							114 9							
04		10958 X	10958	-0-	-0-	-0-	243 1	10570 2	N	132				302
							145 9							
05		6244 X	6244	-0-	-0-	-0-	46 1	6150 2	N	44	177 1			169
							48 9							
06		23637 X	23637	-0-	-0-	-0-	300 1	22930 2	N	370	176 1	2 8		361
							407 9							
*07		23904 X	23904	-0-	-0-	-0-	310 1	23246 2	N	316	373 1	3 8		301
							348 9							
*08		22851 X	22851	-0-	-0-	-0-	310 1	22201 2	N	309	379 1	2 8		229
							340 9							

VIDOR AMES (YEGUA DY)		HILCORP ENERGY COMPANY		MIL-VID		93765 700	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: ORANGE				
						386310	WELL #: 4ST	RRCID -> 228455	COMPL. DATE 05/11/2007	TOTAL DEPTH 14135	PERF.13234	- 13296		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-

MIL-VID		WELL #: 3R		RRCID -> 271068	COMPL. DATE 11/14/2012	TOTAL DEPTH 16991	PERF.13000	- 13030						
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-

VIDOR AMES (YEGUA EY)		HILCORP ENERGY COMPANY		SAMPSON-CLARK GU		93765 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ORANGE				
						386310	WELL #: 1ST	RRCID -> 138868	COMPL. DATE 04/06/1992	TOTAL DEPTH 17000	PERF.12748	- 12918		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-

VIDOR AMES SWD		WELL #: 1		RRCID -> 148523	COMPL. DATE 05/25/2021	TOTAL DEPTH 4161	PERF. 3436	- 3550						
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

OIL AND GAS DIVISION

VIDOR AMES (YEGUA EY)		//CONT.// 93765 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ORANGE			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
MIL-VID		WELL #: 11		RRCID -> 231722		COMPL. DATE 08/18/2020		TOTAL DEPTH 14074 PERF.13590 - 13790			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
03	898 X	898	-0-	-0-	-0-	171	1	716	2	Y	-0-
						11	4				-0-
04	150 X	50	-0-	-100	-0-	12	1	35	2	Y	-0-
						3	4				-0-
05	124 X	3	-0-	-121	-0-	1	1	2	2	Y	-0-
06	870 X	-0-	-0-	-870	-0-					Y	-0-
07	899 X	-0-	-0-	-899	-0-					Y	-0-
*08	5810 X	5810	-0-	-0-	-0-	922	1	4695	2	Y	122
						59	4	134	9		93 1

WILLIAMS		WELL #: 1ST		RRCID -> 254819		COMPL. DATE 11/29/2009		TOTAL DEPTH 13571 PERF.12878 - 13007			
03	3219 X	3219	-0-	-0-	-0-	542	1	2270	2	Y	338
						35	4	372	9		301 1
04	3090 X	2999	-0-	-91	-0-	629	1	1766	2	Y	427
						134	4	470	9		440 1
05	3193 X	3099	-0-	-94	-0-	577	1	2096	2	Y	354
						37	4	389	9		384 1
06	3114 X	3114	-0-	-0-	-0-	520	1	2083	2	Y	434
						34	4	477	9		378 1
07	3303 X	3303	-0-	-0-	-0-	588	1	2320	2	Y	325
						37	4	358	9		382 1
08	3193 X	2648	-0-	-545	-0-	378	1	1926	2	Y	291
						24	4	320	9		278 1

DONNER PROPERTIES GU		WELL #: 1		RRCID -> 258534		COMPL. DATE 05/02/2019		TOTAL DEPTH 13470 PERF.13162 - 13878			
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

WILLIAMS		WELL #: 2ST		RRCID -> 261184		COMPL. DATE 10/31/2010		TOTAL DEPTH 13390 PERF.13154 - 13246			
03	1333 X	515	-0-	-818	-0-	92	1	387	2	Y	27
						6	4	30	9		24 1
04	1290 X	275	-0-	-1015	-0-	56	1	157	2	Y	45
						12	4	50	9		44 1
05	682 X	571	-0-	-111	-0-	115	1	417	2	Y	29
						7	4	32	9		33 1
06	660 X	-0-	-0-	-660	-0-					Y	-0-
07	527 X	359	-0-	-168	-0-	64	1	257	2	Y	30
						5	4	33	9		6 1
08	558 X	-0-	-0-	-558	-0-					Y	-0-
											6 1

WILLIAMS A-436 GU		WELL #: 1		RRCID -> 265062		COMPL. DATE 12/21/2012		TOTAL DEPTH 13497 PERF.13536 - 13550			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

OIL AND GAS DIVISION

VIDOR AMES (YEGUA EY)		//CONT.// 93765 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ORANGE				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
WILLIAMS		WELL #: 5		RRCID -> 270207		COMPL. DATE 03/27/2013		TOTAL DEPTH 13502 PERF.12898 - 12948				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03		1098 N	1098	-0-	-0-	136 1	579 2	Y	348	299 1		118
						383 9						
04		1151 N	1151	-0-	-0-	176 1	495 2	Y	402	419 1		101
						38 4	442 9					
05		1023 N	871	-0-	-152	117 1	424 2	Y	294	330 1		65
						7 4	323 9					
06		990 N	985	-0-	-5	104 1	414 2	Y	419	358 1		126
						6 4	461 9					
07		1086 N	1086	-0-	-0-	145 1	569 2	Y	330	381 1		75
						9 4	363 9					
*08		925 N	925	-0-	-0-	100 1	510 2	Y	280	270 1		85
						7 4	308 9					

HAGLER BP FEE		WELL #: 1		RRCID -> 271064		COMPL. DATE 08/27/2016		TOTAL DEPTH 13458 PERF.13212 - 13320				
03	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

WILLIAMS		WELL #: 4		RRCID -> 272436		COMPL. DATE 05/03/2013		TOTAL DEPTH 13490 PERF.12770 - 12870				
03	3035 X	3035	-0-	-0-	-0-	543 1	2028 2	Y	422	363 1		141
						464 9						
04	3470 X	3470	-0-	-0-	-0-	558 1	2541 2	Y	337	363 1		115
						371 9						
05	3188 X	3188	-0-	-0-	-0-	623 1	2242 2	Y	294	177 1		232
						323 9						
06	2940 X	2690	-0-	-250	-0-	603 1	1810 2	Y	252	361 1		123
						277 9						
07	3255 X	2239	-0-	-1016	-0-	623 1	1323 2	Y	266	179 1		210
						293 9						
08	3255 X	2638	-0-	-617	-0-	623 1	1796 2	Y	199	182 1		227
						219 9						

SAMPSON-CLARK GU		WELL #: 3		RRCID -> 272838		COMPL. DATE 06/21/2013		TOTAL DEPTH 13014 PERF.12830 - 12860				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

AUSTIN LINSOMB		WELL #: 1		RRCID -> 273073		COMPL. DATE 11/28/2013		TOTAL DEPTH 13240 PERF.13322 - 13540				
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	27			132
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	78	183 1		27
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	53			80
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	35			115
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	42			157
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	30	161 1		26

OIL AND GAS DIVISION

WELL #:		//CONT.//		93765 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ORANGE				
WILLIAMS		//CONT.//		386310		RRCID -> 278960		COMPL. DATE 12/17/2014		TOTAL DEPTH 13184 PERF.13190 - 13345				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O				(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

WELL #:		450175		1ST		RRCID -> 133705		COMPL. DATE 05/06/2010		TOTAL DEPTH 14500 PERF.12850 - 12860				
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WELL #:		12		RRCID -> 263342		COMPL. DATE 12/13/2010		TOTAL DEPTH 12530 PERF.13250 - 13345						
03	8510 X	8510	-0-	-0-	-0-	46	1	7885	2	N	526	453	1	112
04	9760 X	9760	-0-	-0-	-0-	579	9	9137	2	N	516	368	1	260
05	8683 X	8683	-0-	-0-	-0-	568	9	7977	2	N	592	667	1	185
06	7686 X	7686	-0-	-0-	-0-	651	9	6979	2	N	583	698	1	70
*07	7161 X	6772	-0-	-389	-0-	641	9	6203	2	N	476	277	1	269
08	7161 X	-0-	-0-	-7161	-0-	524	9			N	-0-			269

WELL #:		93768 900		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ORANGE						
WELL #:		180534		1		RRCID -> 281996		COMPL. DATE 12/29/2016		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 8265 - 8272				
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/06/2021 - WELL PLUGGED 1-6-2021														

WELL #:		1		RRCID -> 282475		COMPL. DATE 02/05/2021		TOTAL DEPTH 8175 PERF. 9217 - 9223						
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			43
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			43
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			43
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			43
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			43
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			43

WELL #:		102ST		RRCID -> 283921		COMPL. DATE 12/22/2017		TOTAL DEPTH 8309 PERF. 9724 - 9734						
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27

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	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM						
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE						
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-						
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-						
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-						
06		14B DENY	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-						
ARCO HCSL										WELL #: 5		RRCID -> 234439		COMPL. DATE 10/31/2007		TOTAL DEPTH 7087		PERF. 5723 - 5743	
03		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-						
04		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-						
05		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-						
06		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-						
07		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-						
08		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-						
EAST TEXAS OIL COMPANY FEE "B"										WELL #: 6		RRCID -> 244394		COMPL. DATE 10/06/2008		TOTAL DEPTH 7300		PERF. 5749 - 5752	
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-26336		N	NO RPT			-0-						
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-26336		N	NO RPT			-0-						
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-26336		N	NO RPT			-0-						
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-26336		N	NO RPT			-0-						
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-26336		N	NO RPT			-0-						
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-26336		N	NO RPT			-0-						
VILLAGE MILLS (COCKFIELD 2)										93831 187		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HARDIN			
MILESTONE OPERATING, INC.										567103									
ARCO HCSL										WELL #: 2		RRCID -> 261587		COMPL. DATE 05/01/2019		TOTAL DEPTH 7320		PERF. 5883 - 5890	
03		0 K	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			-0-						
04		0 K	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			-0-						
05		0 K	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			-0-						
06		0 K	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			-0-						
07		0 K	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			-0-						
08		0 K	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			-0-						
ARCO HCSL										WELL #: 1		RRCID -> 287602		COMPL. DATE 09/03/2019		TOTAL DEPTH 7300		PERF. 5938 - 5957	
03		73 N	73	-0-	-0-		-0-	73 1	N	-0-			-0-						
04		70 N	70	-0-	-0-		-0-	70 1	N	-0-			-0-						
05		72 N	72	-0-	-0-		-0-	72 1	N	-0-			-0-						
06		70 N	70	-0-	-0-		-0-	70 1	N	-0-			-0-						
07		72 N	72	-0-	-0-		-0-	72 1	N	-0-			-0-						
*08		72 N	72	-0-	-0-		-0-	72 1	N	-0-			-0-						
VILLAGE MILLS (COCKFIELD 3)										93831 250		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HARDIN			
MILESTONE OPERATING, INC.										567103									
EAST TEXAS OIL COMPANY FEE "B"										WELL #: 6		RRCID -> 263403		COMPL. DATE 05/01/2011		TOTAL DEPTH 7300		PERF. 5918 - 5920	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		Y	-0-			-0-						
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		Y	-0-			-0-						
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		Y	-0-			-0-						
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-		Y	-0-			-0-						
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		Y	-0-			-0-						
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		Y	-0-			-0-						

OIL AND GAS DIVISION

VILLAGE MILLS (COCKFIELD 3)		//CONT.//		93831 250	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: HARDIN							
MILESTONE OPERATING, INC.		//CONT.//		567103											
ARCO HCSL		WELL #:		3	RRCID ->	278173	COMPL. DATE	02/01/2013	TOTAL DEPTH	6050	PERF. 5938 - 5947				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	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-

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				
03	93 N	88	-0-	-5	-0-	77	1	11	9	Y	10	21	1		4
04	90 N	86	-0-	-4	-0-	75	1	11	9	Y	10	10	1		4
05	93 N	88	-0-	-5	-0-	78	1	10	9	Y	9	8	1		5
06	90 N	87	-0-	-3	-0-	75	1	12	9	Y	11	12	1		4
07	93 N	90	-0-	-3	-0-	78	1	12	9	Y	11	11	1		4
08	93 N	90	-0-	-3	-0-	78	1	12	9	Y	11	11	1		4

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

VILLAGE MILLS, NORTH (6400)				93833 333	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: HARDIN							
OLIPDP II, LLC				100467											
VILLAGE MILLS SWD		WELL #:		1	RRCID ->	286427	COMPL. DATE	07/05/2018	TOTAL DEPTH	7021	PERF. 6276 - 6524				
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
*07	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

VILLAGE MILLS, W. (WILCOX 8900)				93838 166	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: HARDIN							
OLIPDP II, LLC				100467											
BP AMERICA 757		WELL #:		1	RRCID ->	198114	COMPL. DATE	11/10/2003	TOTAL DEPTH	10517	PERF. 8456 - 8472				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				18
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				18
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				18
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	18	7		-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

FORZA OPERATING, LLC				278837				CNTY: HARDIN							
BP-BLACK STONE GU		WELL #:		1	RRCID ->	292123	COMPL. DATE	10/14/2021	TOTAL DEPTH	15315	PERF. 8933 - 8938				
03	58900	23865	-0-	-35035	-0-	23586	2	279	9	N	254	346	1		60
04	57000	10256	-0-	-46744	-0-	10081	2	175	9	N	159				219
05	43865 #	20580	-0-	-23285	-0-	20205	2	375	9	N	341	363	1		197
06	41040 #	12486	-0-	-28554	-0-	12323	2	163	9	N	148	171	1		174
07	32829 #	6407	-0-	-26422	-0-	6357	2	50	9	N	45				219
08	23870 #	NO RPT	-0-	-23870	-0-					N	NO RPT				219

VILLAGE MILLS DEEP (WX CONS.)																
93839 485 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARDIN																
OLIPDP II, LLC 100467																
BLACK STONE - DUFF GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 193840 COMPL. DATE 04/26/2004 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10258 - 10943																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
					(I)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE		BALANCE

03		1643 N	1486	-0-	-157	-0-		1438	3	48	9	N	44			109
04		1860 N	1565	-0-	-295	-0-		1419	3	146	9	N	133	180	1	62
05		1922 N	1657	-0-	-265	-0-		1519	3	138	9	N	125			187
06		1570 N	1570	-0-	-0-	-0-		1443	3	127	9	N	115	182	1	120
*07		1612 N	1416	-0-	-196	-0-		1280	2	136	9	N	124	176	1	68
08		1643 N	NO RPT	-0-	-1643	-0-						N	NO RPT			68

BP AMERICA A-76 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 198395 COMPL. DATE 12/11/2004 TOTAL DEPTH 12484 PERF.10598 - 12024																
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	95	-0-	95	95		95	3			N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	23	-0-	23	118		23	3			N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	118						N	-0-			-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	118						N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	118						N	NO RPT			-0-

GULF WEST WELL #: 1 RRCID -> 206257 COMPL. DATE 09/16/2004 TOTAL DEPTH 12471 PERF.10624 - 10705																
03	1123	X	1123	-0-	-0-	-0-		313	1	727	3	N	75	180	1	74
								83	9							
04	1883	X	1883	-0-	-0-	-0-		303	1	1468	3	N	102	5	1	171
								112	9							
05	1534	X	1534	-0-	-0-	-0-		313	1	1144	3	N	70	168	1	73
								77	9							
06	1307	X	1307	-0-	-0-	-0-		303	1	941	3	N	57	6	1	124
								63	9							
*07	1057	X	1057	-0-	-0-	-0-		313	1	697	2	N	43			167
								47	9							
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			167

RICE, W. M. UNIVERSITY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 224206 COMPL. DATE 09/10/2006 TOTAL DEPTH 12468 PERF.12180 - 12198																
03	8790	X	8790	-0-	-0-	-0-		16	1	8480	3	N	267	185	1	235
								294	9							
04	8338	X	8338	-0-	-0-	-0-		15	1	8042	3	N	255	249	1	241
								281	9							
05	8812	X	8812	-0-	-0-	-0-		16	1	8530	3	N	242	181	1	302
								266	9							
06	8339	X	8339	-0-	-0-	-0-		15	1	8266	3	N	53	246	1	109
								58	9							
*07	9055	X	9055	-0-	-0-	-0-		15	1	8656	2	N	349	369	1	89
								384	9							
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			89

GULF WEST WELL #: 2 RRCID -> 234240 COMPL. DATE 11/24/2007 TOTAL DEPTH 15521 PERF.12116 - 12126																
03	1888	N	1888	-0-	-0-	-0-		313	1	1517	3	N	53			92
								58	9							
04	1838	N	1838	-0-	-0-	-0-		303	1	1490	3	N	41	12	1	121
								45	9							
05	1908	N	1908	-0-	-0-	-0-		313	1	1556	3	N	35			156
								39	9							
06	1779	N	1779	-0-	-0-	-0-		303	1	1435	3	N	37	11	1	182
								41	9							
*07	1939	N	1939	-0-	-0-	-0-		313	1	1590	2	N	33			215
								36	9							
08	1395	N	NO RPT	-0-	-1395	-0-						N	NO RPT			215

OIL AND GAS DIVISION

VILLAGE MILLS DEEP (WX CONS.) //CONT.// 93839 485 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARDIN																
OLIPDP II, LLC //CONT.// 100467																
BP "I" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 250818 COMPL. DATE 08/20/2008 TOTAL DEPTH 12450 PERF.11808 - 11910																
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM				
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		129666				N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		129666				N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		129666				N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		129666				N	-0-					-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		129666				N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		129666				N	NO RPT					-0-

BP PENNY A-424 WELL #: 1 RRCID -> 251266 COMPL. DATE 11/21/2007 TOTAL DEPTH 12544 PERF. 8936 - 9070																
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					27
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					27
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					27
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-	27	7			-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-

HONEY WELL #: 1 RRCID -> 253386 COMPL. DATE 06/12/2008 TOTAL DEPTH 12639 PERF.12482 - 12500																
03	824 N	824	-0-	-0-		-0-	217 1	590 3	N	15						211
							17 9									
04	910 N	910	-0-	-0-		-0-	210 1	649 3	N	46						257
							51 9									
05	760 N	760	-0-	-0-		-0-	217 1	530 3	N	12	184	1				85
							13 9									
06	701 N	701	-0-	-0-		-0-	210 1	469 3	N	20						105
							22 9									
*07	527 N	462	-0-	-65		-0-	217 1	224 2	N	19						124
							21 9									
08	527 N	NO RPT	-0-	-527		-0-				N	NO RPT					124

WILDWOOD GAS UNIT "A" WELL #: 3 RRCID -> 265004 COMPL. DATE 09/05/2010 TOTAL DEPTH 9521 PERF. 8676 - 9136																
03	28 N	28	-0-	-0-		-0-	21 3	7 9	N	6						57
04	6 N	6	-0-	-0-		-0-	6 3		N	-0-						57
05	3 N	3	-0-	-0-		-0-	3 3		N	-0-						57
06	209 N	209	-0-	-0-		-0-	1 3	208 9	N	189	170	1				76
*07	7 N	-0-	-0-	-7		-0-			N	1						77
08	3 N	NO RPT	-0-	-3		-0-			N	NO RPT						77

BP 'T' WELL #: 3 RRCID -> 269975 COMPL. DATE 12/23/2012 TOTAL DEPTH 15000 PERF.13990 - 14166																
03	293 N	293	-0-	-0-		-0-	199 3	94 9	N	85						124
04	252 N	252	-0-	-0-		-0-	157 3	95 9	N	86						210
05	93 N	69	-0-	-24		-0-	37 3	32 9	N	29	184	1				55
06	270 N	237	-0-	-33		-0-	183 3	54 9	N	49	5	7				99
*07	292 N	292	-0-	-0-		-0-	255 2	37 9	N	34						133
08	62 N	NO RPT	-0-	-62		-0-			N	NO RPT						133

VILLAGE MILLS DEEP (WX CONS.) //CONT.// 93839 485 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: HARDIN			
OLIPDP II, LLC //CONT.// 100467													
BP 'T'													
WELL #: 1 RRCID -> 270307 COMPL. DATE 07/28/2012										TOTAL DEPTH	16500	PERF.13904 - 13920	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
03	1604 N	1604	-0-	-0-	-0-	620	1	762	3	N	202		236
04	1744 N	1744	-0-	-0-	-0-	222	9	951	3	N	175	357 1	54
05	806 N	665	-0-	-141	-0-	600	1	45	9	N	41		95
06	999 N	999	-0-	-0-	-0-	193	9	276	3	N	112		207
*07	1219 N	1219	-0-	-0-	-0-	620	1	442	2	N	143	183 1	167
08	651 N	NO RPT	-0-	-651	-0-	123	9			N	NO RPT		167

BP 'R' UNIT													
WELL #: 1 RRCID -> 272435 COMPL. DATE 05/28/2018										TOTAL DEPTH	15325	PERF.12562 - 12578	
03	4823 X	4823	-0-	-0-	-0-	620	1	4113	3	N	82		210
04	4283 X	4283	-0-	-0-	-0-	90	9	3600	3	N	75		285
05	4157 X	4157	-0-	-0-	-0-	83	9	3484	3	N	48		333
06	3802 X	3802	-0-	-0-	-0-	620	1	3158	3	N	40	183 1	190
*07	4435 X	4435	-0-	-0-	-0-	53	9	3772	2	N	39		229
08	2170 X	NO RPT	-0-	-2170	-0-	44	9			N	NO RPT		229

BP AMERICA FEE GAS UNIT													
WELL #: 2H RRCID -> 280630 COMPL. DATE 12/30/2014										TOTAL DEPTH	11185	PERF.12477 - 13889	
03	4960 X	4491	-0-	-469	-0-	896	1	3553	3	N	38		237
04	4800 X	4342	-0-	-458	-0-	42	9	3460	3	N	14	30 1	221
05	4960 X	4630	-0-	-330	-0-	867	1	3706	3	N	25	179 1	67
06	4770 X	3932	-0-	-838	-0-	15	9	3056	3	N	8	48 1	27
*07	4929 X	4250	-0-	-679	-0-	867	1	3347	2	N	6		33
08	4619 X	NO RPT	-0-	-4619	-0-	9	9			N	NO RPT		33

WILDWOOD GAS UNIT "B"													
WELL #: 5 RRCID -> 280631 COMPL. DATE 07/22/2011										TOTAL DEPTH	9514	PERF. 9076 - 9384	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		123
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		123
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		123
*06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	123 7	-0-
*07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

WILDWOOD GAS UNIT "B"													
WELL #: 4 RRCID -> 280638 COMPL. DATE 06/22/2011										TOTAL DEPTH	9595	PERF. 9008 - 9016	
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		57
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		57
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		57
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		57
*07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		57
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		57

OIL AND GAS DIVISION

VILLAGE MILLS DEEP (WX CONS.) //CONT.// 93839 485 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARDIN												
OLIPDP II, LLC //CONT.// 100467												
PAVEY, W. WELL #: 1H RRCID -> 281566 COMPL. DATE 02/21/2016 TOTAL DEPTH 10396 PERF.10675 - 16515												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS *	DISPOSITIONS * AMT CODE	C	COND PROD	DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		28
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		28
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		28
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		28
*07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		28
08	0 X NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		28

WEST UNIVERSITY WELL #: 1H RRCID -> 285680 COMPL. DATE 04/20/2017 TOTAL DEPTH 11016 PERF.11560 - 16818												
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	0 X NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WEST UNIVERSITY WELL #: 2H RRCID -> 288357 COMPL. DATE 10/19/2017 TOTAL DEPTH 10377 PERF.10235 - 15850												
03	0 Z NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	0 Z NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	0 Z NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-

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 9436 PERF. 9328 - 9364												
03	PRTL PLG NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310												
HITE WELL #: 1ST RRCID -> 176857 COMPL. DATE 05/31/2000 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9556 - 9621												
03	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	11844			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	11844			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	11844			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	11844			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	11844			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	11844			N	NO RPT		-0-

CAZA-MCMILLAN WELL #: 1R RRCID -> 264455 COMPL. DATE 12/02/2011 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8592 - 9716												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				(-)	(-)	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

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

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

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

03	0	-0-	-0-	-0-	15269			N	-0-			56
04	0	-0-	-0-	-0-	15269			N	-0-			56
05	0	-0-	-0-	-0-	15269			N	-0-			56
06	0	-0-	-0-	-0-	15269			N	-0-			56
07	0	-0-	-0-	-0-	15269			N	-0-			56
08	0	68	-0-	68	15337	51 1	17 2	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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			88
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			88
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			88
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			88
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			88
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			88

BLUEFIN RESOURCES LLC 077031
 EBERLE WELL #: 1 RRCID -> 216127 COMPL. DATE 06/26/2005 TOTAL DEPTH 14001 PERF.10306 - 10329

03	346 N	346	-0-	-0-	-0-	224 1	55 2	N	61	71 1		33
						67 9						
04	372 N	372	-0-	-0-	-0-	237 1	51 2	N	76			109
						84 9						
05	334 N	334	-0-	-0-	-0-	226 1	53 2	N	50	75 1		84
						55 9						
06	326 N	326	-0-	-0-	-0-	227 1	37 2	N	56	107 1		33
						62 9						
07	364 N	364	-0-	-0-	-0-	229 1	36 2	N	90	88 1		35
						99 9						
*08	468 N	468	-0-	-0-	-0-	236 1	79 2	N	139	141 1		33
						153 9						

WADSWORTH (10,400 FRI0)		//CONT.// 94543 814		NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: MATAGORDA				
BLUEFIN RESOURCES LLC		//CONT.// 077031								
CORNELIUS, L.		WELL #: 2		RRCID -> 218804	COMPL. DATE 12/15/2005	TOTAL DEPTH 12000	PERF.10920	- 10971		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

CORNELIUS, L.		WELL #: 6		RRCID -> 242449	COMPL. DATE 08/25/2008	TOTAL DEPTH 12650	PERF.10870	- 10898		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

CORNELIUS, L.		WELL #: 3		RRCID -> 242510	COMPL. DATE 10/08/2008	TOTAL DEPTH 12883	PERF.11017	- 11043		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

SANDEL OPERATING COMPANY SAVAGE		747534		WELL #: 3	RRCID -> 170399	COMPL. DATE 12/15/2004	TOTAL DEPTH 11020	PERF.10250	- 10310	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

WADSWORTH, SOUTH (DISCORBIS II)		94547 166		NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: MATAGORDA				
HILCORP ENERGY COMPANY		386310								
ALTA-OTTIS GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 271145	COMPL. DATE 09/05/2013	TOTAL DEPTH 14234	PERF.12268	- 12272		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

WADSWORTH, S. (SAVAGE 10,100)		94547 450		ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: MATAGORDA				
BLUEFIN RESOURCES LLC		077031								
CORNELIUS, L.		WELL #: 9		RRCID -> 226260	COMPL. DATE 09/18/2006	TOTAL DEPTH 11700	PERF. 9810	- 9920		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

WADSWORTH, SOUTH (TEX-MISS) 94547 470 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
 BLUEFIN RESOURCES LLC 077031
 CORNELIUS, L. WELL #: G 6 RRCID -> 227953 COMPL. DATE 08/11/2006 TOTAL DEPTH 14970 PERF.13666 - 14896

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	4559 X	4559	-0-	-0-	-0-	4394	2	165	9	N	150	179	1			133
04	4020 X	3675	-0-	-345	-0-	3517	2	158	9	N	144					277
05	4495 X	2858	-0-	-1637	-0-	2701	2	157	9	N	143	161	1			259
06	4350 X	2961	-0-	-1389	-0-	2919	2	42	9	N	38	177	1			120
07	4495 X	3534	-0-	-961	-0-	3405	2	129	9	N	117					237
08	4495 X	3432	-0-	-1063	-0-	3309	2	123	9	N	112	178	1			171

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

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

CORNELIUS, L. WELL #: 2D RRCID -> 196481 COMPL. DATE 09/23/2019 TOTAL DEPTH 4108 PERF. 3768 - 3867

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

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

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

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

WADSWORTH, S. (11100)		//CONT.// 94547 780		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MATAGORDA							
BLUEFIN RESOURCES LLC		//CONT.// 077031		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	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CORNELIUS, L.		WELL #: 11		RRCID -> 225322		COMPL. DATE 05/19/2006			TOTAL DEPTH 13831			PERF.11002 - 12216				
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CORNELIUS, L.		WELL #: 10		RRCID -> 242041		COMPL. DATE 07/13/2006			TOTAL DEPTH 14570			PERF.11490 - 11540				
03	11 N	6	-0-	-5	-0-	5	1	1	2	N	-0-					90
04	13 N	13	-0-	-0-	-0-	11	1	2	2	N	-0-	28	1			62
05	33 N	33	-0-	-0-	-0-	17	1	4	2	N	11					73
						12	9									
06	10 N	10	-0-	-0-	-0-	9	1	1	2	N	-0-					73
07	59 N	59	-0-	-0-	-0-	49	1	8	2	N	2					75
						2	9									
*08	66 N	66	-0-	-0-	-0-	47	1	16	2	N	3					78
						3	9									

WALHALLA (GLENROSE)		94733 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FAYETTE							
GEOSOUTHERN ENERGY CORPORATION		301287		WELL #: 1		RRCID -> 107180	COMPL. DATE 05/04/1983	TOTAL DEPTH 13428	PERF.12750	- 12784						
03	2080 N	2080	-0-	-0-	-0-	2080	2			N	-0-					-0-
04	2070 N	2070	-0-	-0-	-0-	2070	2			N	-0-					-0-
05	2072 N	2072	-0-	-0-	-0-	2072	2			N	-0-					-0-
06	2092 N	2092	-0-	-0-	-0-	2091	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	2104 N	2104	-0-	-0-	-0-	2104	2			N	-0-					-0-
*08	2177 N	2177	-0-	-0-	-0-	2177	2			N	-0-					-0-

LEEEXUS OIL LLC		495350		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FAYETTE							
LEE		1H		WELL #: 1		RRCID -> 176637	COMPL. DATE 01/26/2000	TOTAL DEPTH 14000	PERF.13256	- 14867						
03	1953 X	1448	-0-	-505	-0-	90	1	1357	2	N	1	1	8			107
						1	9									
04	1860 X	1655	-0-	-205	-0-	93	1	1562	2	N	-0-					107
05	1558 X	1558	-0-	-0-	-0-	107	1	1451	2	N	-0-					107
06	1410 X	1369	-0-	-41	-0-	98	1	1271	2	N	-0-					107
07	1983 N	1983	-0-	-0-	-0-	99	1	1884	2	N	-0-					107
*08	1983 N	1983	-0-	-0-	-0-	99	1	1884	2	N	-0-					107

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				
03	5056 X	5056	-0-	-0-	-0-	5009	2	47	9	N	43					90
04	4494 X	4494	-0-	-0-	-0-	4494	2			N	-0-	30	1			60
05	4779 X	4779	-0-	-0-	-0-	4779	2			N	-0-					60
06	4445 X	4445	-0-	-0-	-0-	4445	2			N	-0-					60
07	4636 X	4636	-0-	-0-	-0-	4636	2			N	-0-					60
*08	5091 X	5091	-0-	-0-	-0-	5091	2			N	-0-					60

WALHALLA (GLENROSE) //CONT.// 94733 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FAYETTE
 YOUNG, JOHN H., INC. 948460
 TYE WELL #: 1 RRCID -> 253433 COMPL. DATE 08/10/2009 TOTAL DEPTH 13082 PERF. 12936 - 12964

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

WALLA-BOYT (FRIO BASAL 8800) 94790 250 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
 DALLAS PETROLEUM GROUP, LLC 197688
 DUGAT A-588 WELL #: 1 RRCID -> 265768 COMPL. DATE 11/24/2011 TOTAL DEPTH 9395 PERF. 9020 - 9027

03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					493
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					493
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					493
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					493
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					493
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					493

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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WEBSTER FIELD UNIT WELL #: 1814 RRCID -> 172631 COMPL. DATE 08/16/2000 TOTAL DEPTH 6074 PERF. 5452 - 5479

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WEBSTER FIELD UNIT WELL #: 1820 RRCID -> 174202 COMPL. DATE 07/16/1999 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 5470 - 5498

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WEBSTER FIELD UNIT WELL #: 1318 RRCID -> 174649 COMPL. DATE 09/09/1999 TOTAL DEPTH 6112 PERF. 5457 - 5492

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

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	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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-

WEBSTER FIELD UNIG		WELL #: 909		RRCID -> 175120		COMPL. DATE 10/13/1999		TOTAL DEPTH 6033 PERF. 5430 - 5458	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-

WEBSTER FIELD UNIT		WELL #: 1310		RRCID -> 175641		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 6036 PERF. 5380 - 5395	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-

WEBSTER FIELD UNIT		WELL #: 157		RRCID -> 176026		COMPL. DATE 12/10/1999		TOTAL DEPTH 6605 PERF. 6052 - 6058	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-

WEBSTER FIELD UNIT		WELL #: 1713		RRCID -> 176027		COMPL. DATE 12/12/2014		TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5630 - 5635	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-

WEBSTER FIELD UNIT		WELL #: 1010		RRCID -> 176314		COMPL. DATE 08/29/2012		TOTAL DEPTH 6044 PERF. 5442 - 5470	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-

WEBSTER FIELD UNIT		WELL #: 2107		RRCID -> 176674		COMPL. DATE 01/18/2000		TOTAL DEPTH 6042 PERF. 5462 - 5480	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-

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	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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-

WEBSTER FIELD UNIT		WELL #: 2730		RRCID -> 178239		COMPL. DATE 05/25/2000		TOTAL DEPTH 6044 PERF. 5599 - 5610	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

WEBSTER FIELD UNIT		WELL #: 2753		RRCID -> 178416		COMPL. DATE 06/13/2000		TOTAL DEPTH 6182 PERF. 5792 - 5810	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

WEBSTER FIELD UNIT		WELL #: 1833		RRCID -> 178419		COMPL. DATE 09/17/2014		TOTAL DEPTH 6159 PERF. 5558 - 5853	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

WEBSTER FIELD UNIT		WELL #: 2723		RRCID -> 179926		COMPL. DATE 08/31/2000		TOTAL DEPTH 6047 PERF. 5648 - 5666	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-

WEBSTER FIELD UNIT		WELL #: 2724		RRCID -> 180186		COMPL. DATE 10/22/2000		TOTAL DEPTH 6010 PERF. 5630 - 5643	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-

WEBSTER FIELD UNIT		WELL #: 2792		RRCID -> 180723		COMPL. DATE 12/18/2000		TOTAL DEPTH 6262 PERF. 5800 - 5816	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-

WEBSTER		//CONT.//		95731 001	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HARRIS			
DENBURY ONSHORE, LLC		//CONT.//		215343							
WEBSTER FIELD UNIT		WELL #:		344	RRCID ->	180724	COMPL. DATE	12/12/2000	TOTAL DEPTH	6142	PERF. 5522 - 5550
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
WEBSTER FIELD UNIT		WELL #:		2311	RRCID ->	184014	COMPL. DATE	06/21/2001	TOTAL DEPTH	6119	PERF. 5650 - 5658
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
WEBSTER FIELD UNIT		WELL #:		5017	RRCID ->	189323	COMPL. DATE	09/05/2012	TOTAL DEPTH	6100	PERF. 5732 - 5735
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
WEBSTER FIELD UNIT		WELL #:		145	RRCID ->	277247	COMPL. DATE	10/28/2014	TOTAL DEPTH	6138	PERF. N/A
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
WEBSTER (MARGINULINA)				95731 375	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: HARRIS			
DENBURY ONSHORE, LLC				215343							
OWENS, J. D. ET AL		WELL #:		9	RRCID ->	181123	COMPL. DATE	11/06/2000	TOTAL DEPTH	6126	PERF. 5599 - 5609
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
KIESLING, A. E. & DIXON, T. K.		WELL #:		24	RRCID ->	182260	COMPL. DATE	02/26/2001	TOTAL DEPTH	6133	PERF. 5649 - 5665
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

WEBSTER (MARGINULINA)		//CONT.//	95731 375	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: HARRIS				
DENBURY ONSHORE, LLC		//CONT.//	215343							
HERMANN HOSPITAL EST.		WELL #:	18	RRCID ->	182261	COMPL. DATE	03/01/2001	TOTAL DEPTH	6112	PERF. 5414 - 5430
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

SCOTT, GEO. A & BEAMER, LOUISE S		WELL #:	110	RRCID ->	185164	COMPL. DATE	02/07/2013	TOTAL DEPTH	6065	PERF. N/A
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

SCOTT, GEO. A & BEAMER, LOUISE S		WELL #:	142	RRCID ->	185413	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6102	PERF. 5605 - 5615
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

SCOTT, GEO. A & BEAMER, LOUISE S		WELL #:	60	RRCID ->	186165	COMPL. DATE	09/20/2001	TOTAL DEPTH	6115	PERF. 5566 - 5646
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

KIESLING, A. E. & DIXON, T. K.		WELL #:	40	RRCID ->	186178	COMPL. DATE	10/27/2001	TOTAL DEPTH	6100	PERF. 5600 - 5616
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

SCOTT, GEO. A & BEAMER, LOUISE S		WELL #:	125	RRCID ->	189194	COMPL. DATE	04/11/2002	TOTAL DEPTH	6194	PERF. 5644 - 5657
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

OWENS, J. D. ET AL		WELL #:	3	RRCID ->	189331	COMPL. DATE	02/12/2002	TOTAL DEPTH	6045	PERF. 5568 - 5580
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

WEBSTER (MARGINULINA) //CONT.// 95731 375 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HARRIS
DENBURY ONSHORE, LLC //CONT.// 215343
SCOTT,GEO. A.&BEAMER, LOUISE S. WELL #: 68 RRCID -> 190073 COMPL. DATE 06/03/2002 TOTAL DEPTH 6095 PERF. 5773 - 5787

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
PLUGGED AND ABANDONED 04/14/2022																

WEST PRODUCTION CO. A/C 2 WELL #: 48 RRCID -> 190276 COMPL. DATE 06/05/2002 TOTAL DEPTH 6175 PERF. 5528 - 5540

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

OWENS, J.D. ET AL WELL #: 5 RRCID -> 190627 COMPL. DATE 05/05/2002 TOTAL DEPTH 6044 PERF. 5560 - 5568

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SCOTT, GEO. A.&BEAMER, LOUISE S. WELL #: 87 RRCID -> 192196 COMPL. DATE 05/10/2002 TOTAL DEPTH 6190 PERF. 5596 - 5609

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SCOTT, GEO. A.&BEAMER, LOUISE S. WELL #: 120 RRCID -> 192313 COMPL. DATE 08/19/2002 TOTAL DEPTH 6140 PERF. 5580 - 5689

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEIMAR, S. (WILCOX 9500 CHANNEL) 95940 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
DYNAMIC PRODUCTION, INC. 237926
KOEHN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 263194 COMPL. DATE 11/22/2010 TOTAL DEPTH 10227 PERF. 9563 - 9669

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	53					77
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	50					127
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	68	175	1			20
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	42					62
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	64	20	1			106
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	32					138

KOEHN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 279164 COMPL. DATE 09/07/2012 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 9618 - 9668

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87

OIL AND GAS DIVISION

WEIMAR, S. (WILCOX 9500 CHANNEL)//CONT.// 95940 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
SUNDOWN ENERGY LP 829482
CORCORAN, RAY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 268508 COMPL. DATE 11/16/2011 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9680 - 9686

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	2449 X	-0-	-0-	-2449	-0-					N	-0-					98
04	2010 X	-0-	-0-	-2010	-0-					N	-0-					98
05	155 X	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					98
06	150 X	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					98
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
08	0 X NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					98

KIMES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 271042 COMPL. DATE 02/19/2012 TOTAL DEPTH 10305 PERF. 9576 - 9582

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

PLUGGED AND ABANDONED 03/28/2022

WELLBORN, S. (GEORGETOWN) 96169 250 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BRAZOS
MOSAIC OIL LLC 589978
SCHEHIN, CALVIN E. WELL #: 1 RRCID -> 096707 COMPL. DATE 07/03/1981 TOTAL DEPTH 12444 PERF.11920 - 11950

03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24

WEST SIDE (FRIO E) 96553 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ORANGE
OLIPDP II, LLC 100467
WEST SIDE WELL #: 1 RRCID -> 247276 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 8162 - 8206

03	20338	19469	-0-	-869	-0-	19180	3	289	9	N	263	181	1			628
04	19632	18816	-0-	-816	-0-	18531	3	285	9	N	259	182	1			705
05	18600	19406	-0-	806	-0-	19219	3	187	9	N	170	360	1			515
06	18000	18829	-0-	829	-0-	1635	3	94	9	N	85	363	1			237
*07	18600	21869	-0-	3269	-0-	4904	2	262	9	N	238	355	1			120
08	18600	NO RPT	-0-	-18600	-0-					N	NO RPT					120

WEST SKILLERN (JAZZ SD) 96558 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: TYLER
DAVIS SOUTHERN OPERATING CO LLC 206081
BLACK STONE BIG KAHUNA WELL #: 1 RRCID -> 270861 COMPL. DATE 09/30/2012 TOTAL DEPTH 11920 PERF.10560 - 10568

03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					135

PLUGGED AND ABANDONED 11/30/2018

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

WHARTON, S. (FRIO 5650)		HILCORP ENERGY COMPANY		RAHUNEK		96722 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WHARTON			
				WELL #: 201		RRCID -> 231976	COMPL. DATE 03/28/2013	TOTAL DEPTH 6300	PERF. 5632	- 5659		
03	644 N	644	-0-	-0-	-0-	644	2	N	-0-			18
04	7 N	-0-	-0-	-7	-0-			N	-0-			18
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
06	630 N	-0-	-0-	-630	-0-			N	-0-			18
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18

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

WHARTON, S. (YEGUA 10900)		PETROREAL INC.		TURF GRASS		96722 951	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: WHARTON			
				WELL #: 1		RRCID -> 207047	COMPL. DATE 07/13/2004	TOTAL DEPTH 11503	PERF. 10898	- 10920		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

WHARTON, S. (YEGUA 11,400)		PETROREAL INC.		LOWE, HOMER		96722 975	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: WHARTON			
				WELL #: 1		RRCID -> 226428	COMPL. DATE 12/30/2005	TOTAL DEPTH 11503	PERF. 11688	- 11740		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

WHARTON, WEST (FRIO 4750)		CML EXPLORATION, LLC		BOONE ESTATE GAS UNIT		96728 125	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: WHARTON			
				WELL #: 1		RRCID -> 235073	COMPL. DATE 02/27/2008	TOTAL DEPTH 4887	PERF. 4746	- 4757		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

WHARTON, WEST (FRIO 4800,E)		HILCORP ENERGY COMPANY		MATULA FAMILY TRUST		96728 152	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: WHARTON			
				WELL #: 1		RRCID -> 245430	COMPL. DATE 09/24/2009	TOTAL DEPTH 6000	PERF. 3404	- 5125		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WHARTON, WEST (WILCOX)		3798		96728 480	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WHARTON	
HILCORP ENERGY COMPANY		386310										
HITE GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 189056	COMPL. DATE 11/16/2001	TOTAL DEPTH 15281	PERF.14258	- 14834				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

03		4079 X	4079	-0-	-0-	-0-	220 1	3859 2	Y	-0-		11
04		3930 X	3798	-0-	-132	-0-	248 1	3550 2	Y	-0-		11
05		4061 X	3552	-0-	-509	-0-	263 1	3289 2	Y	-0-		11
06		3960 X	3787	-0-	-173	-0-	300 1	3487 2	Y	-0-		11
07		4092 X	3948	-0-	-144	-0-	320 1	3628 2	Y	-0-		11
08		4092 X	3736	-0-	-356	-0-	283 1	3453 2	Y	-0-		11

DOROTHY HITE GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 252375	COMPL. DATE 08/07/2014	TOTAL DEPTH 15101	PERF.14278	- 14696				
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	235		235
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		235
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		235
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		235
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		235
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		235

PIERCE RANCH		WELL #: A 1		RRCID -> 259047	COMPL. DATE 02/07/2010	TOTAL DEPTH 15200	PERF.14352	- 14944				
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

DOROTHY HITE GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 259255	COMPL. DATE 08/20/2010	TOTAL DEPTH 16495	PERF.15099	- 16107				
03		22630 X	20220	-0-	-2410	-0-	1091 1	19129 2	Y	-0-		37
04		21330 X	20770	-0-	-560	-0-	1357 1	19413 2	Y	-0-		37
05		22041 X	20129	-0-	-1912	-0-	1492 1	18637 2	Y	-0-		37
06		21330 X	18727	-0-	-2603	-0-	1486 1	17241 2	Y	-0-		37
07		21452 X	18671	-0-	-2781	-0-	1512 1	17159 2	Y	-0-		37
08		21452 X	18292	-0-	-3160	-0-	1385 1	16907 2	Y	-0-		37

BU RANCH		WELL #: 1		RRCID -> 280656	COMPL. DATE 03/07/2016	TOTAL DEPTH 16027	PERF.16060	- 16140				
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

WHARTON, WEST (4440)		96728 605		NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: WHARTON		
MB ENERGY, LLC		100147										
RANCHO GRANDE FARMS		WELL #: 6		RRCID -> 236482	COMPL. DATE 09/02/2009	TOTAL DEPTH 4810	PERF. 3700	- 3840				
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WHARTON, W. (4570) 96728 616 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310
 BROWN WELL #: 1 RRCID -> 200443 COMPL. DATE 01/13/2004 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4596 - 5272

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				(-)	(-)	AMT	AMT			AMT	AMT	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				(-)	(-)	AMT	AMT			AMT	AMT	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				(-)	(-)	AMT	AMT			AMT	AMT	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WHITES BAYOU (TEX WARRENNI "A") 97017 724 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
 MINEXPROD LLC 569678
 WHITE, FURL WELL #: 1 RRCID -> 152371 COMPL. DATE 07/18/2002 TOTAL DEPTH 9055 PERF. 4002 - 4022

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				(-)	(-)	AMT	AMT			AMT	AMT	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/30/2022												

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 PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				(-)	(-)	AMT	AMT			AMT	AMT	
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			84
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			84
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			84
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			84
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			84
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			84
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0- PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/14/2000												

WHITES BAYOU, S. (TX WARRENI)		//CONT.//	97019 300	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: CHAMBERS		
REB PETROLEUM COMPANY			696079					
ROGERS B. B. GU3		WELL #:		RRCID -> 108672	COMPL. DATE 12/15/1983	TOTAL DEPTH 9500	PERF. 8887	- 8894
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
		03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-				
		03	P&A COND	NO RPT	-0-	B	-0-	9
		04	P&A COND	NO RPT	-0-	B	-0-	9
		05	P&A COND	NO RPT	-0-	B	-0-	9
		06	P&A COND	NO RPT	-0-	B	-0-	9
		07	P&A COND	NO RPT	-0-	B	-0-	9
		08	P&A COND	NO RPT	-0-	B	-0-	9
		09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-				
			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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	135
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	135
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	135
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	135
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	135
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	135

WHITES BAYOU, W. (F-15)			97021 220	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: CHAMBERS		
SAWTOOTH OPERATING CO., INC.			749152					
BIGGS, ET AL		WELL #:	3	RRCID -> 247836	COMPL. DATE 10/24/2008	TOTAL DEPTH 8295	PERF. 8141	- 8143
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

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
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	95
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	95
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	95
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	95
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	95
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	95

WICKIZER (WX CONS)		//CONT.//		97212 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY								
ARCADIA OPERATING, LLC		//CONT.//		028734												
WICKIZER UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	174378	COMPL. DATE	04/03/2010	TOTAL DEPTH	11700	PERF.10821 - 11394					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					53

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					
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25

MCKINLEY		WELL #:		2	RRCID ->	265551	COMPL. DATE	10/21/2011	TOTAL DEPTH	12022	PERF.11726 - 11755					
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					112

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

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

SMITH, L C PRODUCTION				793130												
SCOTT, SAM S.		WELL #:			RRCID ->	113593	COMPL. DATE	10/18/1984	TOTAL DEPTH	4000	PERF. 3814 - 3822					
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8
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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/08/2016																

WILLIS MARSH (11,900 YEGUA) TEXIAN OPERATING COMPANY, LLC HENDERSON, CATHERINE -B-			97693 750 848681	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: LIBERTY									
			WELL #: 1	RRCID -> 198256	COMPL. DATE 07/08/2003	TOTAL DEPTH 12500	PERF.11908	- 11986							
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
HENDERSON, CATHERINE 'A' UNIT			WELL #: 7	RRCID -> 271204	COMPL. DATE 02/11/2013	TOTAL DEPTH 13075	PERF.11957	- 12070							
03	558 N	99	-0-	-459	-0-	67 3	32 9		Y	29					84
04	570 N	219	-0-	-351	-0-	1 1	107 3		Y	101					185
05	502 N	502	-0-	-0-	-0-	10 1	474 3		Y	16	118 1				83
06	650 N	650	-0-	-0-	-0-	18 9	593 3		Y	45					128
07	1072 N	1072	-0-	-0-	-0-	7 1	937 3		Y	113	181 1				60
*08	1021 N	1021	-0-	-0-	-0-	50 9	877 3		Y	122					182
						11 1									
						124 9									
						10 1									
						134 9									
WESTERN ENERGY GROUP, LLC HENDERSON, CATHERINE -A- UNIT			911874	WELL #: 2	RRCID -> 200478	COMPL. DATE 03/30/2006	TOTAL DEPTH 12350	PERF.11887	- 19929						
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
HENDERSON, CATHERINE -C-			WELL #: 3	RRCID -> 201186	COMPL. DATE 04/24/2004	TOTAL DEPTH 12850	PERF.11990	- 12040							
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
HENDERSON, CATHERINE -A- UNIT			WELL #: 4	RRCID -> 203285	COMPL. DATE 08/03/2004	TOTAL DEPTH 12500	PERF.11843	- 12028							
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
HENDERSON, CATHERINE -A- UNIT			WELL #: 5	RRCID -> 213204	COMPL. DATE 11/16/2005	TOTAL DEPTH 12225	PERF.11828	- 11950							
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-

OIL AND GAS DIVISION

WILLIS MARSH (13200)		//CONT.//		97693 850	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LIBERTY					
TEXIAN OPERATING COMPANY, LLC		//CONT.//		848681												
HENNDERSON, CATHERINE 'B'		WELL #:		4	RRCID -> 265077			COMPL. DATE 06/28/2011			TOTAL DEPTH 15300 PERF.15118 - 15254					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03		1302 X	141	-0-	-1161	-0-	141	3			Y	-0-				93
04		13141 X	13141	-0-	-0-	-0-	78	1	12380	3	Y	621	360	1		354
							683	9								
05		867 X	867	-0-	-0-	-0-	18	1	834	3	Y	14	118	1		250
							15	9								
06		150 X	65	-0-	-85	-0-	1	1	64	3	Y	-0-				250
07		13578 X	28	-0-	-13550	-0-	25	3	3	9	Y	3	181	1		72
08		13578 X	-0-	-0-	-13578	-0-					Y	-0-				72

WESTERN ENERGY GROUP, LLC				911874							CNTY: LIBERTY					
LIBERTY FARMS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 204054			COMPL. DATE 06/13/2004			TOTAL DEPTH 13950 PERF.13220 - 13326					
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

DOC		WELL #:		1	RRCID -> 210190			COMPL. DATE 06/28/2005			TOTAL DEPTH 13883 PERF.13013 - 13714					
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

LIBERTY FARMS UNIT		WELL #:		2ST	RRCID -> 215907			COMPL. DATE 03/02/2009			TOTAL DEPTH 13421 PERF.13020 - 13072					
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

HENNDERSON, CATHERINE "A" UNIT		WELL #:		8	RRCID -> 260045			COMPL. DATE 09/22/2010			TOTAL DEPTH 13471 PERF.13070 - 13138					
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

HENNDERSON, CATHERINE 'A'		WELL #:		9	RRCID -> 262547			COMPL. DATE 03/24/2011			TOTAL DEPTH 13107 PERF.12957 - 13040					
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				17
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				17
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				17
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				17
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				17
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				17

WILLIS MARSH (13200) //CONT.// 97693 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIBERTY																
WESTERN ENERGY GROUP, LLC //CONT.// 911874																
HENNDERSON, CATHERINE 'A' UNIT WELL #: 10 RRCID -> 262988 COMPL. DATE 09/13/2011 TOTAL DEPTH 13289 PERF.13038 - 13064																
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
		PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

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

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																

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

SAWTOOTH OPERATING CO., INC. 749152																
TATE, R.R. WELL #: 1 RRCID -> 072452 COMPL. DATE 08/19/1991 TOTAL DEPTH 8581 PERF. 8309 - 8340																

03	2062	N	2062	-0-	-0-	-0-		2059	2	3	9	Y	3			175
04	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-		1424	2	3	9	Y	3			178
05	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-		1120	2	3	9	Y	3			181
06	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-		1679	2	3	9	Y	3			184
07	1847	N	1847	-0-	-0-	-0-		1844	2	3	9	Y	3			187
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			187

HEBERT & BROUSSARD A WELL #: 2 RRCID -> 195884 COMPL. DATE 06/01/2003 TOTAL DEPTH 8490 PERF. 8197 - 8222																

03	678	N	678	-0-	-0-	-0-		676	2	2	9	N	2			135
04	470	N	470	-0-	-0-	-0-		468	2	2	9	N	2			137
05	370	N	370	-0-	-0-	-0-		368	2	2	9	N	2			139
06	660	N	553	-0-	-107	-0-		551	2	2	9	N	2			141
07	607	N	607	-0-	-0-	-0-		605	2	2	9	N	2			143
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			143

SOUTHLAND NATURAL GAS STRGE, LLC 805607																
WHITE ESTATE -A- WELL #: 8 RRCID -> 103673 COMPL. DATE 12/06/1982 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8035 - 8042																

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

WILLOW SLOUGH (FB-A, F-2) 97736 315 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS																
SAWTOOTH OPERATING CO., INC. 749152																
HEBERT & BROUSSARD -A- WELL #: 2 RRCID -> 008794 COMPL. DATE 02/29/1960 TOTAL DEPTH 8490 PERF. 8267 - 8277																

03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-

WILLOW SLOUGH (FB-A, SBZ)		97736 405		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS				
SOUTHLAND NATURAL GAS STRGE, LLC		805607										
WHITE ESTATE -A-		WELL #: 4		RRCID -> 008779		COMPL. DATE 05/19/1989		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8249 - 8256				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

WHITE ESTATE -A-		WELL #: 7		RRCID -> 048511		COMPL. DATE 06/16/1970		TOTAL DEPTH 8650 PERF. 8359 - 8384				
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

WHITE ESTATE "A"		WELL #: 10		RRCID -> 112966		COMPL. DATE 09/18/1984		TOTAL DEPTH 13800 PERF. 8260 - 8273				
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

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				
03	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	4	Y	-0-		1	
04	11 N	-0-	-0-	-11	-0-			Y	-0-		1	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		1	
06	5 N	-0-	-0-	-5	-0-			Y	-0-		1	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		1	
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		1	

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				
03	184 N	184	-0-	-0-	-0-	184	2	Y	-0-		168	
04	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	2	Y	-0-		168	
05	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	2	Y	-0-		168	
06	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151	2	Y	-0-		168	
07	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165	2	Y	-0-		168	
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		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				
03	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2	Y	-0-		-0-	
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			Y	-0-		-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
06	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2	Y	-0-		-0-	
07	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2	Y	-0-		-0-	
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	

OIL AND GAS DIVISION

WILLOW SLOUGH (FB-B, HACK-B) //CONT.// 97736 630 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
SAWTOOTH OPERATING CO., INC. //CONT.// 749152
BARROW, R. J. WELL #: 18 RRCID -> 206885 COMPL. DATE 02/02/2005 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9451 - 9663

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				(-)	(-)	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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
SAWTOOTH OPERATING CO., INC. 749152
WAKEFIELD WELL #: 1H RRCID -> 267028 COMPL. DATE 05/08/2012 TOTAL DEPTH 10903 PERF.10570 - 10580

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			110
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			110
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			110
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			110
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			110
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			110

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

03	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154	2	Y	-0-			59
04	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	2	Y	-0-			59
05	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2	Y	-0-			59
06	150 N	125	-0-	-25	-0-	125	2	Y	-0-			59
07	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138	2	Y	-0-			59
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			59

WILLOW SLOUGH (13300) 97736 960 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHAMBERS
DOGWOOD OPERATING COMPANY, INC. 222023
BARROW RANCH WELL #: 1 RRCID -> 169411 COMPL. DATE 12/13/1997 TOTAL DEPTH 18970 PERF.13756 - 13772

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

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
JACKSON WELL #: 1 RRCID -> 279195 COMPL. DATE 01/08/2017 TOTAL DEPTH 13140 PERF.12790 - 12794

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-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-

PLUGGED AND ABANDONED 06/15/2022

ANNA LEE GU WELL #: 1 RRCID -> 282765 COMPL. DATE 05/21/2017 TOTAL DEPTH 14453 PERF.13782 - 13799

03	62 N	47	-0-	-15	-0-	8	1	39	2	N	-0-	3
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	3
05	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-	3
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	3
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	3
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	3

PLUGGED AND ABANDONED 07/13/2022 - WELL PLUGGED 07/13/22

WILSON CREEK (FRIO 10400)			97863 485		NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: MATAGORDA				
GATHER PETROLEUM CORPORATION			292850											
BUCKEYE			WELL #:	1	RRCID ->	057730	COMPL. DATE	02/07/1974	TOTAL DEPTH	16937	PERF.	10413 - 10436		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			100
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			100
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			100
06	14B DENY	-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

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		

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			43
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			43
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			43
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			43
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			43
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			43

WIND HILL (TAYLOR)			97908 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WASHINGTON				
SANDEL OPERATING COMPANY			747534											
BROOKS			WELL #:	1	RRCID ->	110309	COMPL. DATE	04/11/1984	TOTAL DEPTH	11194	PERF.	11048 - 11066		

03	4557 X	3241	-0-	-1316	-0-	3207	2	34	9	N	31			234
04	4410 X	3021	-0-	-1389	-0-	2968	2	53	9	N	48			282
05	4557 X	3155	-0-	-1402	-0-	3142	2	13	9	N	12	180	1	114
06	4230 X	2858	-0-	-1372	-0-	2811	2	47	9	N	43			157
07	4030 X	3618	-0-	-412	-0-	3583	2	35	9	N	32			189
*08	4167 X	4167	-0-	-0-	-0-	4142	2	25	9	N	23			212

SOUTHWEST RESOURCES, INC.			806471		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WASHINGTON				
POWELL			WELL #:	1	RRCID ->	116757	COMPL. DATE	05/18/1985	TOTAL DEPTH	11090	PERF.	10962 - 10975		

03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	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-

WINEDALE (GEORGETOWN)			97965 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FAYETTE				
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC			521544											
HEATHER UNIT			WELL #:	1RE	RRCID ->	187119	COMPL. DATE	06/30/2001	TOTAL DEPTH	11780	PERF.	11320 - 14345		

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			178
04	471 N	471	-0-	-0-	-0-	439	2	32	9	N	29			207
05	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-			207
06	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-			207
07	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-			207
*08	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			N	-0-			207

ZWERNEMANN			WELL #:	1RE	RRCID ->	187125	COMPL. DATE	08/18/2001	TOTAL DEPTH	13379	PERF.	11890 - 17494		

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WINNIE, N. (MIOCENE 6600)		98085 825		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS			
PRIME OPERATING COMPANY		677770									
KAHLA-JONES		WELL #:	2D	RRCID ->	273540	COMPL. DATE	02/28/2014	TOTAL DEPTH	3394	PERF.	2392 - 3272
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

WITHERS, NORTH (-A- SAND)		98290 100		ASSOCIATED		49B		CNTY: WHARTON			
REMORA MANAGEMENT, LLC		701560									
PIERCE ESTATES		WELL #:	C232	RRCID ->	233274	COMPL. DATE	04/22/2013	TOTAL DEPTH	5696	PERF.	4356 - 4376
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								

PIERCE ESTATES		WELL #:		C244		RRCID ->		258681		COMPL. DATE		09/07/2010		TOTAL DEPTH		5450		PERF.		5145 - 5152		
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-																			
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT													-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT													-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT													-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT													-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT													-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT													-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-																			

WITHERS, NORTH (-F-)		98290 284		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON			
REMORA MANAGEMENT, LLC		701560									
PIERCE ESTATES		WELL #:	C232	RRCID ->	192264	COMPL. DATE	01/16/2003	TOTAL DEPTH	5696	PERF.	5503 - 5506
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

WITHERS, NORTH (-F-)		//CONT.//		98290 284	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: WHARTON				
SHOCO PRODUCTION LLC				778196							
LHA		WELL #:		1	RRCID -> 205482	COMPL. DATE 07/20/2007	TOTAL DEPTH 6500	PERF. 5639	- 5640		
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
*09	600	-0-	-0-	-600	-0-			N	-0-	-0-	
*10	620	-0-	-0-	-620	-0-			N	-0-	-0-	
*11	600	-0-	-0-	-600	-0-			N	-0-	-0-	
*12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
*01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
*02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
*03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
*04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
PLUGGED AND ABANDONED 05/26/2022											

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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

PIERCE ESTATES INC.				98290 568	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WHARTON		
		WELL #:		57	RRCID -> 120080	COMPL. DATE 01/06/1986	TOTAL DEPTH 5360	PERF. 5274	- 5279
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
08	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	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

ELIJAH GREEN (WILCOX 10)				98360 700	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: TYLER		
MAGNUM PRODUCING, LP				521516					
BLACK STONE MINERALS		WELL #:		3 T	RRCID -> 283360	COMPL. DATE 08/02/2017	TOTAL DEPTH 10770	PERF. 9882	- 9892
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	134
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	134
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	134
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	134
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	134
08	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	134

WOLFPACK (LOWER WILCOX CONS.) 98428 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
 TEXAS GULF PRODUCTION CO. LLC 846255
 GARRETT, W. D. GU WELL #: 1 RRCID -> 218323 COMPL. DATE 08/28/2010 TOTAL DEPTH 15800 PERF.13286 - 14804

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

VIPER S.W.D., LLC 886209
 GARRETT, W. D. GU WELL #: 3 RRCID -> 236349 COMPL. DATE 09/21/2010 TOTAL DEPTH 15850 PERF.14342 - 15574

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WOODRIDGE (HACKBERRY) 98605 220 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ORANGE
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310
 CHAMPION INTERNATIONAL WELL #: 3 RRCID -> 158637 COMPL. DATE 09/08/2006 TOTAL DEPTH 9473 PERF. 8946 - 9022

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

CHAMPION INTERNATIONAL WELL #: 1 RRCID -> 255708 COMPL. DATE 04/11/1991 TOTAL DEPTH 16050 PERF. N/A

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

WYLIE 99035 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
 B & B OIL, INC. 039791
 WINTERMAN WELL #: 1 RRCID -> 215966 COMPL. DATE 12/02/2004 TOTAL DEPTH 4610 PERF. 4250 - 4252

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		319				N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		319				N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		319				N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		319				N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		319				N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		319				N	NO RPT					-0-

WYLIE (FRIO 3700) 99035 150 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO
 KONANTZ, RONALD J. INC. 474900
 WITTER, ANNIE S. WELL #: 1 RRCID -> 160178 COMPL. DATE 12/17/2007 TOTAL DEPTH 10165 PERF. 3683 - 3706

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

OIL AND GAS DIVISION

WYLIE (FRIO 3885)		99035 185		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLORADO								
KONANTZ, RONALD J. INC. THEUMAN, M. C.		474900		WELL #: 3		RRCID -> 110196		COMPL. DATE 04/04/1984		TOTAL DEPTH 6516		PERF. 3898 - 3901				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

WYLIE (FRIO 3925)		99035 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO								
GARRISON LTD. HALEY		295861		WELL #: 1		RRCID -> 210785		COMPL. DATE 06/09/2005		TOTAL DEPTH 4350		PERF. 3913 - 3915				
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

KONANTZ, RONALD J. INC.		474900		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO								
WITTER S ANNIE		295861		WELL #: 2		RRCID -> 111175		COMPL. DATE 12/21/2007		TOTAL DEPTH 6525		PERF. 3450 - 3482				
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

MOSAIC OIL LLC		589978		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRIS								
THOMAS		048169		WELL #: 1		RRCID -> 178967		COMPL. DATE 08/23/2000		TOTAL DEPTH 4210		PERF. 4039 - 4043				
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

YELLOW ROSE (YEGUA Y-2)		99334 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRIS								
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC. JACINTOPORT		048169		WELL #: 1		RRCID -> 184018		COMPL. DATE 04/11/2001		TOTAL DEPTH 12355		PERF. 10590 - 11732				
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

OIL AND GAS DIVISION

YELLOW ROSE (YEGUA Y-2) //CONT.// 99334 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRIS																	
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC. //CONT.// 048169																	
HOUSTON SHIP CHANNEL UNIT WELL #: 1ST RRCID -> 192683 COMPL. DATE 10/24/2002 TOTAL DEPTH 12149 PERF. 11010 - 11896																	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM			
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE			
03		42854 X	42854	-0-	-0-	-0-	280	1	41476	2	N	998	912	1	4	8	342
							1098	9									
04		45105 X	45105	-0-	-0-	-0-	300	1	43823	2	N	893	1080	1	3	8	152
							982	9									
05		42388 X	42388	-0-	-0-	-0-	310	1	41164	2	N	831	538	1	1	8	444
							914	9									
06		45840 X	39092	-0-	-6748	-0-	300	1	37998	2	N	722	726	1	1	8	439
							794	9									
07		47368 X	36445	-0-	-10923	-0-	307	1	35405	2	N	666	723	1	1	8	381
							733	9									
08		46624 X	36959	-0-	-9665	-0-	310	1	35932	2	N	652	543	1	1	8	489
							717	9									

HOUSTON SHIP CHANNEL UNIT -A- WELL #: 2 RRCID -> 234163 COMPL. DATE 03/03/2007 TOTAL DEPTH 11313 PERF. 11943 - 11953																	
*02		95326 X	95326	-0-	-0-	-0-	280	1	93735	2	N	1192	906	1	2	8	392
							1311	9									
03		95114 X	95114	-0-	-0-	-0-	280	1	93735	2	N	999	906	1	1	8	484
							1099	9									
04		104796 X	104796	-0-	-0-	-0-	300	1	103163	2	N	1212	1461	1	3	8	232
							1333	9									
05		99132 X	99132	-0-	-0-	-0-	310	1	97746	2	N	978	920	1	1	8	289
							1076	9									
06		96025 X	96025	-0-	-0-	-0-	300	1	94838	2	N	806	745	1	1	8	349
							887	9									
07		96503 X	93338	-0-	-3165	-0-	307	1	91743	2	N	1171	1105	1	1	8	414
							1288	9									
*08		102694 X	102694	-0-	-0-	-0-	310	1	101182	2	N	1093	1274	1	1	8	232
							1202	9									

ETOCO, L.P. 255133																	
HOUSTON, SAM UNIT WELL #: 4 RRCID -> 185740 COMPL. DATE 01/08/2002 TOTAL DEPTH 11960 PERF. 7300 - 7350																	
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

OIL AND GAS DIVISION

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

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

ZAPORAH (WILCOX)										99669 475	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: POLK		
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC										020467					
TREADWAY SWD										WELL #:	1	RRCID -> 184836	COMPL. DATE 07/04/2001	TOTAL DEPTH 9268	PERF. 6068 - 6265
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		

BLACK STONE ENERGY COMPANY, LLC										072716					
JOHNSON, E. ET AL										WELL #:		RRCID -> 172551	COMPL. DATE 06/01/2001	TOTAL DEPTH 9235	PERF. 9068 - 9072
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			95		
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			95		
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			95		
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			95		
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			95		
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			95		
PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/12/2005															

JACKSON, H.										WELL #:		RRCID -> 174089	COMPL. DATE 08/17/1999	TOTAL DEPTH 9267	PERF. 9038 - 9055
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			59		
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			59		
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			59		
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			59		
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			59		
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			59		
PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/27/2004															

GIBSON, E. V. ET AL										WELL #:		RRCID -> 174902	COMPL. DATE 10/11/1999	TOTAL DEPTH 9231	PERF. 8980 - 8989
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			161		
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			161		
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			161		
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			161		
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			161		
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			161		
PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/04/2005															

ZAPORAH (WILCOX)		//CONT.//		99669 475	ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: POLK				
SQUARE MILE ENERGY, L.L.C.				810815										
RUNNELS				WELL #: 1	RRCID -> 283961	COMPL. DATE	01/08/2018	TOTAL DEPTH	9560	PERF.	9756 - 9792			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	31961 #	23257	-0-	-8704	-0-	22703	3	554	9	N	504	545	1	175
04	28680 #	21834	-0-	-6846	-0-	21387	3	447	9	N	406	364	1	217
05	25978 #	20000	-0-	-5978	-0-	19593	3	407	9	N	370	513	1	74
06	25140 #	19721	-0-	-5419	-0-	19317	3	404	9	N	367	362	1	79
07	23529 #	17926	-0-	-5603	-0-	17585	3	341	9	N	310	180	1	209
08	23250 #	16394	-0-	-6856	-0-	16058	3	336	9	N	305	352	1	162

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	EOM BALANCE
03	294 N	294	-0-	-0-	-0-	226	1	68	2	N	-0-			256
04	274 N	274	-0-	-0-	-0-	105	1	169	2	N	-0-			256
05	295 N	295	-0-	-0-	-0-	71	1	224	2	N	-0-			256
06	331 N	331	-0-	-0-	-0-	69	1	262	2	N	-0-			256
*07	420 N	420	-0-	-0-	-0-	154	1	260	2	N	5			261
						6	9							
08	310 N	131	-0-	-179	-0-	27	1	60	2	N	40	184	1	117
						44	9							

LEYENDECKER				WELL #: 1	RRCID -> 177450	COMPL. DATE	05/09/2000	TOTAL DEPTH	11350	PERF.	10839 - 11114	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

BOGATTO				WELL #: 1	RRCID -> 178278	COMPL. DATE	03/15/2000	TOTAL DEPTH	11425	PERF.	10761 - 11123	
03	180 N	180	-0-	-0-	-0-	138	1	42	2	N	-0-	55
04	150 N	150	-0-	-0-	-0-	57	1	93	2	N	-0-	55
05	170 N	170	-0-	-0-	-0-	41	1	129	2	N	-0-	55
06	169 N	169	-0-	-0-	-0-	35	1	134	2	N	-0-	55
*07	186 N	186	-0-	-0-	-0-	69	1	117	2	N	-0-	55
08	155 N	48	-0-	-107	-0-	15	1	33	2	N	-0-	55

LEYENDECKER-CULLEN				WELL #: 1	RRCID -> 181196	COMPL. DATE	11/12/2000	TOTAL DEPTH	11350	PERF.	10738 - 11186	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

LEYENDECKER				WELL #: 2	RRCID -> 187651	COMPL. DATE	06/10/2017	TOTAL DEPTH	10926	PERF.	9624 - 9844	
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-